
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS 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-

AGP ENERGY SERVICES LLC			008731														
L. CORNELIUS			WELL #:	13	RRCID ->	263781	COMPL. DATE	05/31/2011	TOTAL DEPTH	12619	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT														
BBX OPERATING, L.L.C.														
BONETTI, LOUISE														
WELL #: 2 RRCID -> 164126 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 13250 PERF. N/A														
CNTY: LEE														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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 W	-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-
BLUESTEM NATURAL GAS LLC														
ODDIE FIELDS														
WELL #: 1 RRCID -> 292309 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10954 - 10962														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLIPDP II, LLC														
BP AMERICA A-76 UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 207994 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12484 PERF.10598 - 10709														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	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	14B2 EXT	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BAYOU BEND CCS LLC														
SL20220050														
WELL #: M 1 RRCID -> 298601 COMPL. DATE 04/08/2024 TOTAL DEPTH 8408 PERF. N/A														
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO			
GCOWS OPERATING LLC				102135						
SEABREEZE LAND COMPANY		WELL #:		16ST	RRCID -> 175879	COMPL. DATE 11/22/1997	TOTAL DEPTH 10830	PERF. N/A		
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	-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-
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-
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-
BULL OPERATING, LLC		106449								
FOSTER "C"		WELL #:		3	RRCID -> 191847	COMPL. DATE 05/30/1998	TOTAL DEPTH 11520	PERF. 11290 - 11300		
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-
CARR RESOURCES, INC.		135180								
BLACKJACK		WELL #:		1	RRCID -> 176480	COMPL. DATE 12/21/1999	TOTAL DEPTH 15001	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-
PIRTLAW		WELL #:		1	RRCID -> 234011	COMPL. DATE 10/15/2007	TOTAL DEPTH 16033	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-
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081								
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-					-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-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		//CONT.//		206081						
BP AMERICA A-62		WELL #:		1	RRCID -> 257205	COMPL. DATE 08/06/2009	TOTAL DEPTH 8830	PERF. 8588	-	8762
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	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-
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171						
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-					-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-
DENBURY ONSHORE, LLC				215343						
TURNER, B. L.		WELL #:		15	RRCID -> 133250	COMPL. DATE 07/21/1989	TOTAL DEPTH 6080	PERF. 4347	-	4352
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-
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-					-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-
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-	94					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					-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-					-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-

WILDCAT														CNTY: MATAGORDA	
HENNIG PRODUCTION CO., INC.															
PRASIFKA, JOE TERRY															
WELL #: 1															
RRCID -> 208837															
COMPL. DATE 02/21/2004															
TOTAL DEPTH 14627															
PERF.14307 - 14328															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-
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-
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC															
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-
HILCORP ENERGY COMPANY															
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 HILCORP ENERGY COMPANY BROCKMAN, J. C. ET AL			//CONT.// //CONT.// WELL #:		00006 001 386310 1	ASSOCIATED RRCID -> 180401	EXEMPT COMPL. DATE 09/01/2000				TOTAL DEPTH 15467	CNTY: WHARTON PERF.11844 - 11852						
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	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-
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-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JEFFERSON LAND COMPANY					WELL #:	1	RRCID -> 232672	COMPL. DATE 06/10/2001				TOTAL DEPTH 8715	PERF. 8482 - 8488					
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-
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-	-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-
MALLARD					WELL #:	1	RRCID -> 279215	COMPL. DATE 10/06/2014				TOTAL DEPTH 15169	PERF. N/A					
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-
HARDER-DISHMAN					WELL #:	2ST	RRCID -> 280751	COMPL. DATE 08/12/2015				TOTAL DEPTH 13113	PERF.12822 - 12844					
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-
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-	-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-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
SHIELDS HBR		WELL #:		1	RRCID -> 291359		COMPL. DATE 06/02/2021		TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JHP OPERATING, LLC				432463										
HENRY FEE		WELL #:		1	RRCID -> 221654		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14556 - 15897					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOY RESOURCES, INC.				447952										
TAYLOR JOSEY		WELL #:		1	RRCID -> 245853		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 11233 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-

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

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-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS								
MILESTONE OPERATING, INC.				567103														
QUAIL UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 205166		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8846 - 8847								
M	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	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JEFFERSON LAND COMPANY																		
				WELL #: 4		RRCID -> 210127		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 9124 PERF. 8025 - 8027								
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JEFFERSON LAND COMPANY																		
				WELL #: 51R		RRCID -> 227310		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A								
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JEFFERSON LAND COMPANY																		
				WELL #: 64		RRCID -> 291368		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 16520 PERF. N/A								
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NECHES TRANSPORT INC.																		
BP "B"				601854														
				WELL #: 1		RRCID -> 210886		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 11030 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-
HICKORY CREEK																		
				WELL #: 1		RRCID -> 233354		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 10032 - 10042								
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-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK							
NECHES TRANSPORT INC.		//CONT.//		601854												
KYSER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	239757	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	12357	PERF.	N/A				
M	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PETRO-SMITH OPERATING LLC		WELL #:		660313 1	RRCID ->	173905	COMPL. DATE	11/27/1997	TOTAL DEPTH	17219	PERF.	N/A				
MONTE CARLO UNIT																
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
POCO LLC		WELL #:		668802 1	RRCID ->	278886	COMPL. DATE	01/24/2015	TOTAL DEPTH	2706	PERF.	N/A				
HBR RUBEL																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		WELL #:		681327 2	RRCID ->	132477	COMPL. DATE	09/28/1989	TOTAL DEPTH	10304	PERF.	9120 - 9126				
STAFFORD, JOE W. ET AL																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 VASTAR-TEMPLE INLAND												//CONT.// 681327 WELL #:		00006 001 1		ASSOCIATED RRCID -> 180815		EXEMPT COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH 12000		CNTY: WHARTON PERF.10970 - 11055	
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	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

VASTAR BONNER					WELL #:		1		RRCID -> 183973		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 19458		PERF.14396		- 14473						
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39				
11		0 W	-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. BAHR INTEREST ET AL UNIT					696675 WELL #:		8		RRCID -> 165882		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 12015		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	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-				

RUSK ENERGY OPERATING LLC COLUMBUS FIELD UNIT					735144 WELL #:		105		RRCID -> 280813		COMPL. DATE 06/20/1997		TOTAL DEPTH 10503		PERF. 2960		- 3952						
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-				

RUST OIL CORP. MUNSON, H.C.					737890 WELL #:		4		RRCID -> 251465		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 11848		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-				

SIGMON CONSTRUCTION CO., INC. HERRIN					780277 WELL #:		1		RRCID -> 254817		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 16268		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-				

WILDCAT		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JASPER									
SMALL, R.P. CORP.				789221															
GARRETT GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 266501		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 11314 PERF.11525 - 12044									
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-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HOSS UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 279507		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 12518 PERF.12770 - 16190							
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

TC OIL AND GAS, LLC				840303															
NELSON TRUST				WELL #:		2		RRCID -> 166202		COMPL. DATE 02/18/1997		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
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-	

84 ENERGY LLC				856467															
GRANBURY				WELL #:		1		RRCID -> 260375		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 10552 PERF. 8645 - 10809							
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-	

TIMBERWOLF ENERGY, INC.				860554															
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-	-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-	

TRI-C RESOURCES, LLC				868622															
BADOUH, E. M. HEIRS				WELL #:		2		RRCID -> 193969		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12082 - 12088							
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-	

WILDCAT		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON					
UPLAND OPERATING, LLC				878942											
WATSON		WELL #:		1		RRCID -> 281252		COMPL. DATE 08/26/2015		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5023 - 5033			
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	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-
VIA OIL COMPANY				884905											
SMITHERS		WELL #:		1		RRCID -> 163769		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 11642		PERF. N/A			
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	86					N	NO RPT			282
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	86					N	NO RPT			282
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	86					N	NO RPT			282
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	86					N	NO RPT			282
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	86					N	NO RPT			282
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	86					N	NO RPT			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-					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-
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-					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-
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-					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-
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263											
PDO NATHAN WILLIAMS		WELL #:		1		RRCID -> 216955		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 2000		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-

WILDCAT													CNTY: WHARTON					
WHEELER OPERATING CORPORATION					//CONT.//	00006 001	ASSOCIATED			EXEMPT								
PDO PAINTER					//CONT.//	914263												
					WELL #:	1	RRCID -> 216956			COMPL. DATE 07/08/2005			TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1099 - 1104					
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	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-	
ZARVONA ENERGY LLC						950523												
BLACK STONE "DJ"					WELL #:	1	RRCID -> 204820			COMPL. DATE 04/30/2004			TOTAL DEPTH 20600 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-	
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-						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-	
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-						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-	
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-						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-	
ZAZA ENERGY, LLC						950545												
GIBBS BROTHERS					WELL #:	1H	RRCID -> 262753			COMPL. DATE 08/20/2011			TOTAL DEPTH 12061 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-	

ACE, NORTH (2850)		00420 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		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 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	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-				-0-	
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-				-0-	
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				-0-	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-0-	
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-				-0-	
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT				-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ACE, NORTH (4850)					00420 830	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
ARCADIA OPERATING, LLC					028734							
KIRBY FOREST INDUSTRIES "C"					WELL #:	1	RRCID -> 294075	COMPL. DATE 05/24/2004	TOTAL DEPTH 5051	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS RANCH (HACK. 1ST)				00650 076	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JASPER		
LOW-END OIL LLC				510360							
ARCO FEE 99 UNIT				WELL #:	RRCID -> 254226	COMPL. DATE 02/21/2009	TOTAL DEPTH	7316	PERF.	6476 -	6482
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			72
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			72
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			72
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			72
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			72
03	P&A	COND	NO RPT	-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	-0-	-0-	-0-		599		Y	-0-		-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		599		Y	-0-		-0-	
12	DLQ	G-10	12	-0-	12		611	12 2	Y	-0-		-0-	
01	DLQ	G-10	18	-0-	18		629	18 2	Y	-0-		-0-	
02	DLQ	G-10	21	-0-	21		650	21 2	Y	-0-		-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		650		Y	NO RPT		-0-	

PINEY WOODS					WELL #:	2	RRCID ->	279194	COMPL. DATE	02/13/2015	TOTAL DEPTH	7605	PERF. 7374 -	7382
10	DLQ	G-10	85	-0-	85		3780	83	2	2 9	Y	2		65
11	DLQ	G-10	54	-0-	54		3834	54	2		Y	-0-		65
12	DLQ	G-10	65	-0-	65		3899	52	2	13 9	Y	12		77
01	DLQ	G-10	55	-0-	55		3954	45	2	10 9	Y	9		86
02	DLQ	G-10	44	-0-	44		3998	35	2	9 9	Y	8		94
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		3998				Y	NO RPT		94

ADAMS RANCH (NODOSARIA 1-STR.) //CONT.// 00650 684 ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: JASPER				
DELFIN OPERATING, LLC //CONT.// 212175																		
TEXLA MILL WELL #: 3										RRCID -> 282485				COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7734 - 7744				
M	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					94

ADAMS RANCH (YEGUA DY)				00650 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JASPER		
DELFIN OPERATING, LLC				212175										
MILES				WELL #:	1ST	RRCID	-> 282755	COMPL.	DATE 06/04/2016	TOTAL	DEPTH	9700	PERF. 9780	- 9828
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	52	2	22	9	N	20		84
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	25	2	13	9	N	12		96
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	71	2	22	9	N	20		116
*01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	85	2	23	9	N	21		137
*02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	62	2	17	9	N	15		152
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		152

H J BALLARD					WELL #:	1	RRCID -> 283853	COMPL. DATE 10/10/2017	TOTAL DEPTH	9402	PERF. 9308	-	9316
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					8

ADAMS RANCH (YEGUA EY)				09650 960	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE	
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC				804365					
MVP 'A-83' GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 275836	COMPL. DATE 12/13/2016	TOTAL DEPTH 11427	PERF.10886 - 10905
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	43
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	43
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	43
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	43
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	43
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	43

MVP	'A-183'			WELL #:	1	RRCID	-> 278536			COMPL.	DATE	07/05/2013	TOTAL	DEPTH	10930	PERF.	12975	-	13024
10	5797	X	3542	-0-	-2255	-0-	3376	2	166	9	N	151	351	1					174
11	5610	X	3772	-0-	-1838	-0-	3607	2	165	9	N	150							324
12	4464	X	3896	-0-	-568	-0-	3531	2	365	9	N	332	359	1					297
01	4092	X	3810	-0-	-282	-0-	3495	2	315	9	N	286	177	1					406
02	19581	X	19581	-0-	-0-	-0-	19361	2	220	9	N	200	360	1					246
03	35690	X	35690	-0-	-0-	-0-	35390	2	300	9	N	273	345	1					174

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9)				00650 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JASPER	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169									
NORTH LAKEVIEW				WELL #:		RRCID -> 299017		COMPL. DATE 12/13/2024		TOTAL DEPTH 12575		PERF.13380 - 13395	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						
01	37744 X	NO RPT	-0-	-37744	-0-	N	NO RPT						-0-
*02	66052 X	16381	-0-	-49671	-0-	N	1696	921	1				-0-
							84	1	14431	2	N		775
							1866	9					
03	73129 X	34637	-0-	-38492	-0-		226	1	31310	2	N	2819	3312 1 282
							3101	9					

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9)		//CONT.//		00650 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER				
FAFO OPERATING LLC				101750										
ORISKANY A-152		WELL #:		1		RRCID -> 296028		COMPL. DATE 04/29/2023		TOTAL DEPTH 11332 PERF.11286 - 11306				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			313
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			313
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	313 7		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2025														

MVP 'A-152' GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 276593		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 11379 PERF.12355 - 12434				
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2025														

AGGIELAND (WOODBINE)				00798 850		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZOS				
GOLDSMITH OPERATING, LLC				313705										
CONLEE		WELL #:		2		RRCID -> 291849		COMPL. DATE 11/01/2019		TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9554 - 9582				
10	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	178 2	48 9	N	44					79
11	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	151 2	20 9	N	18					97
12	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	168 2	20 9	N	18					115
01	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	124 2	10 9	N	9					124
*02	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	120 2	7 9	N	6					130
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					130

NITRO OIL & GAS, LLC				611014										
MURPHY UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 215598		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9668 - 9690		
10	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	2 1	142 3	N	-0-					102
11	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	2 1	142 3	N	-0-					102
12	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	8 1	384 3	N	-0-					102
01	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	18 1	847 3	N	-0-					102
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-			N	-0-					102
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					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- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-

AGGIELAND (WOODBINE)			//CONT.//		00798 850		ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: BRAZOS			
NITRO OIL & GAS, LLC			//CONT.//		611014											
COMANCHE			WELL #:		1		RRCID -> 289087			COMPL. DATE 06/23/1984			TOTAL DEPTH 9644		PERF. 9525 - 9538	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-			30
11		T. A.	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-			30
12		T. A.	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-			30
01		T. A.	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-			30
02		T. A.	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-			30
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
03		T. A.	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT			30
GAMBLE, P.K. ETAL			WELL #:		1		RRCID -> 289644			COMPL. DATE 01/05/1985			TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9826 - 9836	
10		0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-			29
11		4 N	-0-	-0-		-4 B	-0-					N	-0-			29
12		0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-			29
01		0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-			29
02		0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-			29
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
03		0 N	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT			29
ASTER (JACKSON)					01476 500		NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: WALKER			
TRIANGLE OPERATING COMPANY, LLC					102247											
SELASSIE			WELL #:		2		RRCID -> 293588			COMPL. DATE 07/15/2022			TOTAL DEPTH 1800		PERF. 1694 - 1700	
10		0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
03		0 N	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
SELASSIE			WELL #:		1		RRCID -> 293625			COMPL. DATE 04/24/2022			TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1694 - 1700	
10		0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327											
ROBINSON			WELL #:		1		RRCID -> 218335			COMPL. DATE 04/14/2006			TOTAL DEPTH 4000		PERF. 1860 - 1864	
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-

ALGOA, SOUTH (TEX 2 SAND)				01490 700		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA										
COASTAL EXPANSE OIL & GAS				161634																
TOVREA, ALLEN T. ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 134410		COMPL. DATE 08/27/1989		TOTAL DEPTH 13422		PERF.11981 - 11997								
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-		621						N	NO RPT					64	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		621						N	NO RPT					64	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		621						N	NO RPT					64	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		621						N	NO RPT					64	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		621						N	NO RPT					64	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		621						N	NO RPT					64	

HILCORP ENERGY COMPANY				386310																
SMU				WELL #: 1		RRCID -> 200566		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 13835		PERF.11897 - 11924								
10	279	#	181	-0-	-98	-0-	178	2	3	9	N	3							33	
11	330	#	135	-0-	-195	-0-	120	2	15	9	N	14							47	
12	341	#	80	-0-	-261	-0-	80	2			N	-0-							47	
01	341	#	20	-0-	-321	-0-	20	2			N	-0-							47	
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-							47	
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	10							57	

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								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

EDGAR R. MAXEY				WELL #: 2		RRCID -> 284354		COMPL. DATE 05/06/2023		TOTAL DEPTH 14513		PERF.14192 - 14362								
10	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	11047	2	324	4	Y	649	699	1					225	
							714	9												
11	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-							225	
12	6138	X	4884	-0-	-1254	-0-	4445	2	188	4	Y	228	180	1					273	
							251	9												
01	12183	X	-0-	-0-	-12183	-0-					Y	-0-							273	
02	10920	X	-0-	-0-	-10920	-0-					Y	-0-							273	
03	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-							273	

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	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-							-0-	
11	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-							-0-	
12	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-							-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-	
PLUGGED AND ABANDONED				10/25/2024		- WELL PLUGGED 10/25/24														

ALLEN DOME		//CONT.//		01657 001		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZORIA					
MUELLER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		592650											
PERRY		WELL #:		2		RRCID -> 288499		COMPL. DATE 03/26/2022		TOTAL DEPTH 4770		PERF. 2124 - 2581			
M	ALLOW CODE	GAS 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- B	-0-						N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-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-							N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
				PLUGGED AND ABANDONED				10/23/2024 - WELL PLUGGED 10/23/24							
ALLEN DOME (10,800)				01657 800		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZORIA					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
SPOHN FOUNDATION				WELL #:		1		RRCID -> 280236		COMPL. DATE 06/11/2015		TOTAL DEPTH 11602		PERF.10707 - 10746	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
SPOHN FOUNDATION				WELL #:		2		RRCID -> 295303		COMPL. DATE 04/13/2023		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10797 - 10838	
10	0	28551	-0-	28551 B	188177	630	1	26477	2	N	1313	1383	1		351
11	0	15506	-0-	15506 B	203683	1444	9	14066	2	N	736	721	1		366
12	0	8243	-0-	8243 B	211926	630	1	7263	2	N	547	551	1		362
01	0	-0-	-0-	-0- B	211926	810	9			N	-0-	179	1		183
02	25788	-0-	-0-	-25788 B	186138	378	1			N	-0-				183
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				186138						N	-0-				
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	186138	602	9			N	NO RPT				183
ALLIGATOR BAYOU (6780)				01741 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375											
POINT BARROW SWD				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)				01775 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
FOURTH FLOOR OPERATING LLC				280967											
STATE TRACT 21				WELL #:		1		RRCID -> 272065		COMPL. DATE 04/13/2013		TOTAL DEPTH 7004		PERF. 4498 - 4502	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6380)				01775 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
SDG OPERATING COMPANY, INC				740176						
ALLIGATOR POINT UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 140619	COMPL. DATE 01/27/1992	TOTAL DEPTH 12007	PERF. 6377	-	6384
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	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-
ALTA LOMA, EAST (ANDRAU)				01979 166	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON			
QUIDNET ENERGY DEPLOYMENT LLC				684836						
ERNST, SUNNY				WELL #: 1	RRCID -> 189690	COMPL. DATE 01/17/2002	TOTAL DEPTH 15300	PERF.14966	-	15106
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-
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-					-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-
ALTA LOMA, EAST (S- SAND)				01979 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GALVESTON			
QUIDNET ENERGY DEPLOYMENT LLC				684836						
SUNNY ERNST G.U. 1				WELL #: 2	RRCID -> 262895	COMPL. DATE 04/11/2011	TOTAL DEPTH 14908	PERF.13783	-	13816
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-
SUNNY ERNST GU 1				WELL #: 3	RRCID -> 269298	COMPL. DATE 11/20/2012	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2820	-	2914
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	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ALTA LOMA, NE. (U. MDL. ANDRAU)				01981 800	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GALVESTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
TACQUARD				WELL #: 1	RRCID -> 188975	COMPL. DATE 04/12/2012	TOTAL DEPTH 13310	PERF.12580	-	12598
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-

185 1

ALTA LOMA, NE. (U. MDL. ANDRAU) //CONT.// 01981 800 ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: GALVESTON					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
TACQUARD WELL #: 2 RRCID -> 201777 COMPL. DATE 02/12/2021 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13048 - 13110																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	11470 X	8846	-0-	-2624	-0-	1480 464	1 9	6902	2	N	422	380	1		185	
11	11100 X	10901	-0-	-199	-0-	1918 514	1 9	8469	2	N	467	364	1		288	
12	10762 X	10762	-0-	-0-	-0-	2128 499	1 9	8135	2	N	454	556	1		186	
*01	10823 X	10823	-0-	-0-	-0-	1549 343	1 9	8931	2	N	312	186	1		312	
02	10707 X	10707	-0-	-0-	-0-	1627 460	1 9	8620	2	N	418	550	1		180	
03	11585 X	11585	-0-	-0-	-0-	1412 521	1 9	9652	2	N	474	558	1		96	
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				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-	563					Y	-0-				61	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	563					Y	-0-				61	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	563					Y	-0-				61	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	563					Y	-0-				61	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	563					Y	-0-				61	
03	563 X	-0-	-0-	-563	-0-					Y	-0-				61	

ALTAIR (WILCOX 10,200)			02045 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836					
CLINTON, L. B.			WELL #: 1	RRCID -> 004918	COMPL. DATE 01/28/1960	TOTAL DEPTH 10216	PERF. 10176	- 10190
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	71
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	71
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	71
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	71
02	14B DENY	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.)			02045 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836					
TAIT, R.A. ET AL			WELL #: 1	RRCID -> 148529	COMPL. DATE 03/06/1994	TOTAL DEPTH 11475	PERF. 10217	- 10223
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	27
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	27

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #: 1		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, SOUTH (#46)			02115 832		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
PRYTANIA OIL AND GAS, LLC			682057											
LOCKHART BANK UNIT 2			WELL #: 3		RRCID -> 090401		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 4384 - 4394			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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, SOUTH (#51)			02115 936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
GCOWS OPERATING LLC			102135											
MOORE, BOBBIE B. ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 201095		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 11368 - 11376			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
ALWAN (COOK MOUNTAIN)			02158 150		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON					
RICOCHET ENERGY, INC.			710549											
MERTA HEIRS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 287774		COMPL. DATE 04/04/2019		TOTAL DEPTH 8358		PERF. 8062 - 8160			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			13

ALWAN (FRIO 4360)				02158 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON																	
GREEN EXPLORATION COMPANY				330179																									
HUTCHINS-KELLEY				WELL #:		2		RRCID -> 246914		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4427		- 4431													
M		GAS		INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU		STATUS		* *		DISPOSITIONS		* *		C		COND		* *		DISPOSITIONS		* *		EOM	
O		ALLOW CODE		PROD GAS		LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE		* AMT		CODE		AMT CODE		M		PROD		* AMT		CODE		AMT CODE		BALANCE	
10		P&A COND		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT								70	
11		P&A COND		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT								70	
12		P&A COND		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT								70	
01		P&A COND		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT								70	
02		P&A COND		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT								70	
03		P&A COND		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT								70	
PLUGGED AND ABANDONED										05/23/2024																			

ALWAN (FRIO 4860) FAULKNER 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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)				02158 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC.				834097					
WEINHEIMER				WELL #:	1	RRCID -> 289945	COMPL. DATE 07/12/2020	TOTAL DEPTH 14306	PERF. 7334 - 7340
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2	N	-0-	45
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2	N	-0-	45
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2	N	-0-	45
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2	N	-0-	45
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-	45
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-	45

ALWAN (YEGUA 8050)				02158 805		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.				120479							
MERTA, PETER JR. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	146070	COMPL. DATE	05/17/1993	TOTAL DEPTH	8390 PERF. 8046 - 8164
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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)					02163 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WHARTON
GREEN EXPLORATION COMPANY					330179					
HUTCHINS-KELLEY					WELL #:	1	RRCID -> 246294	COMPL. DATE 09/13/2008	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6904 - 6912
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642	N	NO RPT	60
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642	N	NO RPT	60
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642	N	NO RPT	60
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642	N	NO RPT	60
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642	N	NO RPT	60
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642	N	NO RPT	60
PLUGGED AND ABANDONED					04/25/2024					

ANGLETON, S. (FRIO 13 FB-C) TIMBERWOLF ENERGY, INC. WILLIAMSON													02286 211 860554 WELL #: 5	NON-ASSOCIATED RRCID -> 158703		ONE WELL COMPL. DATE 04/03/1996			TOTAL DEPTH 11591	CNTY: BRAZORIA PERF.10787 - 10826		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE							
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			10							
AMMANN, NORTH (COOK MOUNTAIN) FAULCONER ENERGY, LLC DOROTIK, JEROME													02391 250 263648 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 137752		ONE WELL COMPL. DATE 07/07/1995			TOTAL DEPTH 7981	CNTY: WHARTON PERF. 7565 - 7784		
10	4371 #	3950	-0-	-421	-0-	418	1	3514	2	N		16			45							
11	4391 R	4391	-0-	-0-	-0-	18	9															
12	4588 #	3787	-0-	-801	-0-	433	1	3955	2	N		3			48							
01	5400	5056	-0-	-344	-0-	3	9															
02	4144 #	371	-0-	-3773	-0-	436	1	3345	2	N		5			53							
03	4526 #	4029	-0-	-497	-0-	6	9															
						334	1	4713	2	N		8			61							
						9	9															
						33	1	338	2	N		-0-			61							
						356	1	3662	2	N		10			71							
						11	9															
AMMANN, SOUTH (COOK MOUNTAIN) FAULCONER ENERGY, LLC FUCIK, DAVID													02392 250 263648 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 132847		ONE WELL COMPL. DATE 10/14/1989			TOTAL DEPTH N/A	CNTY: WHARTON PERF. 7846 - 7906		
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N		-0-			125							
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N		-0-			125							
12	744 N	403	-0-	-341	-0-	403	2			N		-0-			125							
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N		-0-			125							
02	196 N	50	-0-	-146	-0-	50	2			N		-0-			125							
03	403 N	294	-0-	-109	-0-	294	2			N		-0-			125							
AMMANN, WEST (COOK MOUNTAIN) FAULCONER ENERGY, LLC LICHNOVSKY													02394 200 263648 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 199708		CAPACITY COMPL. DATE 06/01/2003			TOTAL DEPTH 9250	CNTY: WHARTON PERF. 7642 - 7776		
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y		-0-			137							
11	1620 N	831	-0-	-789	-0-	831	2			Y		-0-			137							
12	1302 N	386	-0-	-916	-0-	386	2			Y		-0-			137							
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y		-0-			137							
02	784 N	-0-	-0-	-784	-0-					Y		-0-			137							
03	372 N	240	-0-	-132	-0-	240	2			Y		-0-			137							
ANAHUAC MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. WILCOX G.C.ET AL													02468 001 549836 WELL #: 6	ASSOCIATED RRCID -> 057120		CAPACITY COMPL. DATE 06/08/1983			TOTAL DEPTH 7090	CNTY: CHAMBERS 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-							

ANAHUAC TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1														CNTY: CHAMBERS			
//CONT.//				02468 001 ASSOCIATED				CAPACITY									
				847710													
WELL #:				1				RRCID -> 035317				COMPL. DATE 11/24/1964				TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6653 - 6805	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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 MAIN FRI0 GAS UNIT #1				WELL #:				3				RRCID -> 035319				COMPL. DATE N/A	
																TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6872 - 6982	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ANAHUAC														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS														
JOHNSON, C. G. A/C 1 //CONT.// 847710 WELL #: 53 RRCID -> 075851 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 7242 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	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-
TYRRELL, W.C. TR. WELL #: 29 RRCID -> 084500 COMPL. DATE 01/07/1940 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6967 - 6976														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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														CNTY: CHAMBERS	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.															
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1															
WELL #: C 30															
RRCID -> 149982															
COMPL. DATE 05/13/1994															
TOTAL DEPTH 7210															
PERF. 6836 - 6850															
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	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-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2025															
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT I															
WELL #: M 86															
RRCID -> 150260															
COMPL. DATE 07/01/1997															
TOTAL DEPTH 7200															
PERF. 6674 - 6684															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
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-	

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS									
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710															
ZAPPE, MARIE		WELL #:		1		RRCID -> 151429		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 7085		PERF. 6717 - 6740							
M	0	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	* CODE	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		WELL #:		41		RRCID -> 152470		COMPL. DATE 07/31/1996		TOTAL DEPTH 8135		PERF. 6790 - 6808							
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
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-

ANAHUAC			//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			//CONT.//		847710											
MIDDLETON, A. D. A/C #1			WELL #:		96	RRCID ->	156908	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6596 -	6605		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
ZAPPE, MARIE			WELL #:		36	RRCID ->	157695	COMPL. DATE	07/08/1998	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6740 -	6850		
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-
BROUSSARD, J.E. A/C #2			WELL #:		19 D	RRCID ->	164721	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6780 -	7056		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
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											CAPACITY		CNTY: CHAMBERS										
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 02468 001											ASSOCIATED												
CLARK, G. J. J. //CONT.// 847710											WELL #:		8	RRCID ->	166488	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	7090	PERF.	6882	-	6900
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-							Y	NO RPT							-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-			
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-			

ZAPPE, MARIE					WELL #:	3	RRCID ->	168014	COMPL. DATE	03/30/1998	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6838	-	6848							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-			
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											CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.					//CONT.// 02468 001	ASSOCIATED					CAPACITY						
BROUSSARD, J. E. A/C 2					//CONT.// 847710												
					WELL #: 25	RRCID -> 170293	COMPL. DATE 08/25/1998	TOTAL DEPTH 8164	PERF. 6754	-	6770						
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-						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-	
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-	-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-	
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-	-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	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-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2025																	
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-	-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-	
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-	-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-	
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						
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-	

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			
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-						-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 (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-						-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-
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-						-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 (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-						-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-
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-						-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-
MIDDLETON, A. D. A/C 1			WELL #: 98	RRCID -> 205163		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 8739 PERF. 7852 - 7860			
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 (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			
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	* * 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 (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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BROUSSARD-HEBERT A/C 1				WELL #: 18	RRCID -> 170497	COMPL. DATE 09/03/1998	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6890	-	6896			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 (HETEROSTEGINA)		//CONT.//	02468 590	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//	847710						
WILCOX, G. C.		WELL #:	2	RRCID -> 173738	COMPL. DATE 03/29/1999	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6524 - 6534		
M	0	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
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. A/C #1		WELL #:	10	RRCID -> 184034	COMPL. DATE 03/27/2001	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6220 - 6300		
10	217 N	96	-0-	-121	-0-	94	1	2 2 N	-0-
11	2100 N	109	-0-	-1991	-0-	107	1	2 2 N	-0-
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	128	1	6 2 N	-0-
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	59	1	2 2 N	-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	289	1	6 2 N	-0-
03	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1692	1	11 2 N	-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-			N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
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 (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-			N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
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 (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-			N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
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 (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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
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 (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
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	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10						Y				-0-
11						Y				-0-
12						Y				-0-
01						Y				-0-
02						Y				-0-
03						Y				-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-
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-
10						Y	NO RPT			-0-
11						Y	NO RPT			-0-
12						Y	NO RPT			-0-
01						Y	NO RPT			-0-
02						Y	NO RPT			-0-
03						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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10						N	-0-			-0-
11						N	-0-			-0-
12						N	-0-			-0-
01						N	-0-			-0-
02						N	-0-			-0-
03						N	-0-			-0-
ANAHUAC (MIOCENE 16)				02468 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710						
ZAPPE, MARIE				WELL #:	36	RRCID -> 200677	COMPL. DATE	03/18/2004	TOTAL DEPTH	7200 PERF. 4022 - 4038
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-
10						N	NO RPT			-0-
11						N	NO RPT			-0-
12						N	NO RPT			-0-
01						N	NO RPT			-0-
02						N	NO RPT			-0-
03						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
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-
10						Y	NO RPT			-0-
11						Y	NO RPT			-0-
12						Y	NO RPT			-0-
01						Y	NO RPT			-0-
02						Y	NO RPT			-0-
03						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							
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
ANAHUAC (MIOCENE 18-B)			02468 842		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS									
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710															
ZAPPE, MARIE			WELL #: 29		RRCID -> 244980		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 7361		PERF. 4578 - 4584							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) 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-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ANAHUAC, W. (MARGINULINA)			02475 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710													
GRIPON, H. A. A/C 1			WELL #: 32	RRCID -> 170591	COMPL. DATE 07/02/1998	TOTAL DEPTH 7257	PERF. 6688	-	6700							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
PLUGGED AND ABANDONED			04/01/2025													
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-
TYRRELL, W. C.			WELL #: 10	RRCID -> 166371	COMPL. DATE 12/04/1997	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6824	-	6840							
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-

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")			//CONT.//	02475 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			//CONT.//	847710							
ZAPPE, MARIE ET AL			WELL #:	30	RRCID -> 166742	COMPL. DATE 12/11/1997	TOTAL DEPTH 7261	PERF. 6508	-	6524	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS 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-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	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-
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2025											
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-

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				
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	14B DENY	220	-0-	220		4677		220	1			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	290	-0-	290		4967		290	1			N	-0-			-0-
12	280	280	-0-	-0-		4967		280	1			N	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-		4967						N	NO RPT			-0-
02	2800 N	-0-	-0-	-2800		2167						N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		2167						N	NO RPT			-0-
ANGELINA (10,600)				02818 415	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
PERMIAN NATURAL RESOURCES				655818												
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT			-0-
ANGELINA (12,060)				02818 664	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CHAMBERS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
WIGGINS GU				WELL #:	1	RRCID -> 280164		COMPL. DATE 07/08/2017		TOTAL DEPTH 12490		PERF.11904 - 11958				
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			25
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	52 N	52	-0-	-0-		-0-		52	2			N	-0-			205
11	60 N	52	-0-	-8		-0-		52	2			N	-0-			205
12	52 N	52	-0-	-0-		-0-		52	2			N	-0-			205
01	52 N	52	-0-	-0-		-0-		52	2			N	-0-			205
*02	52 N	52	-0-	-0-		-0-		52	2			N	-0-			205
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			205
HOWARD NO. 2 GU				WELL #:	2	RRCID -> 154623		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10038 - 10054				
10	58 N	58	-0-	-0-		-0-		58	2			N	-0-			26
11	60 N	58	-0-	-2		-0-		58	2			N	-0-			26
12	58 N	58	-0-	-0-		-0-		58	2			N	-0-			26
01	58 N	58	-0-	-0-		-0-		58	2			N	-0-			26
*02	58 N	58	-0-	-0-		-0-		58	2			N	-0-			26
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			26

ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ)															CNTY: BRAZORIA	
TIMBERWOLF ENERGY, INC.																
WILLIAMSON																
//CONT.// 02886 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 860554																
WELL #: 3 RRCID -> 176024 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12153 PERF.10210 - 10220																
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	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4347	2	78	9	Y	71	71	1			68
11	4200 X	3779	-0-	-421	-0-	3779	2			Y	-0-					68
12	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3499	2	79	9	Y	72	72	1			68
01	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			Y	-0-					68
02	3920 X	2442	-0-	-1478	-0-	2366	2	76	9	Y	69	69	1			68
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68
WILLIAMSON																
WELL #: 9 RRCID -> 224124 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10042 - 10052																
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	80	2	193	9	N	175	175	1			65
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	80	2	195	9	N	177	177	1			65
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					65
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	80	2	196	9	N	178	178	1			65
*02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					65
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
ANGLETON, SOUTH (F-9 BLOCK D)															CNTY: BRAZORIA	
TIMBERWOLF ENERGY, INC.																
WILLIAMSON-RETRIEVE UNIT NO. 1																
WELL #: 1 RRCID -> 173119 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11296 PERF.10831 - 10841																
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					299
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					299
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					299
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					299
*02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					299
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					299
HOLY COMFORTER UNIT																
WELL #: 1 RRCID -> 173198 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10988 - 10998																
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
ANGLETON, S. (FRI0 13 FB-B)															CNTY: BRAZORIA	
TIMBERWOLF ENERGY, INC.																
WILLIAMSON																
WELL #: 8 RRCID -> 213140 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 11253 PERF.10523 - 10534																
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					23
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					23
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					23
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					23
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					23
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
ANGLETON, SOUTH (12,100 FRI0)															CNTY: BRAZORIA	
TIMBERWOLF ENERGY, INC.																
WILLIAMSON, ET AL																
WELL #: 7 RRCID -> 193463 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11986 - 12000																
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	60	2	118	9	Y	107	107	1			84
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					84
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	60	2	119	9	Y	108	108	1			84
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					84
*02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	60	2	114	9	Y	104	104	1			84
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 42

ANGLETON, SOUTH (12,100 FRI0)				//CONT.//	02886 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BRAZORIA						
TIMBERWOLF ENERGY, INC.				//CONT.//	860554															
MUNSON UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 213143		COMPL. DATE 12/19/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12112 - 12134								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46	
ANSLEY					03044 001	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON						
TMR EXPLORATION, INC.					834097															
GUENTHER				WELL #:	2	RRCID -> 165033		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 5705		PERF. 5042 - 5250								
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-	
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								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	258	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	258	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	258	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	258	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	258	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	258	-0-						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-	-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-	
APPLE SPRINGS (JAMES)					03310 425	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: TRINITY						
PONTIAC OIL, INC.					670449															
TEMPLE				WELL #:		RRCID -> 085004		COMPL. DATE 05/01/1979		TOTAL DEPTH 12435		PERF.11380 - 11521								
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-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		
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		1178 N	1030	-0-		-148	-0-		800	2		230 9	N	209		174 1				193							
11		1050 N	1050	-0-		-0-	-0-		816	2		234 9	N	213		179 1				227							
12		1178 N	1146	-0-		-32	-0-		938	2		208 9	N	189		179 1				237							
01		1023 N	739	-0-		-284	-0-		579	2		160 9	N	145		299 1				83							
02		980 N	264	-0-		-716	-0-		99	2		165 9	N	150						233							
*03		1330 N	1330	-0-		-0-	-0-		1075	2		255 9	N	232		354 1				111							
LANGHAM UNIT													WELL #: 2			RRCID -> 281876			COMPL. DATE 08/13/2018			TOTAL DEPTH 10855			PERF.10558 - 10584		
10		899 N	791	-0-		-108	-0-		738	2		53 9	N	48						146							
11		844 N	844	-0-		-0-	-0-		691	2		153 9	N	139		179 1				106							
12		732 N	732	-0-		-0-	-0-		658	2		74 9	N	67						173							
01		806 N	263	-0-		-543	-0-		191	2		72 9	N	65		170 1				68							
02		784 N	587	-0-		-197	-0-		507	2		80 9	N	73						141							
03		744 N	643	-0-		-101	-0-		586	2		57 9	N	52						193							
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		
10		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-							
11		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-							
12		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-							
01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-							
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-							
ARRIOLA, S. (YEGUA EY-1)													03866 187			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HARDIN					
TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC													102553														
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-						N	NO RPT						-0-							
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
ASHBY (FRIO, LOWER)													04022 330			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
DEEP ROCK RESOURCES, INC.													209651														
TRULL, R. B. ET AL													WELL #: 2			RRCID -> 176426			COMPL. DATE 02/11/2000			TOTAL DEPTH 10498			PERF. 9746 - 9770		
10		P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						68							
11		P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						68							
12		P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						68							
01		P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						68							
02		P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						68							
03		P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						68							
PLUGGED AND ABANDONED													04/12/2021														

ASHBY (8550 SAND)				04022 740				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA													
DEEP ROCK RESOURCES, INC.				209651																									
TRULL, R.B. ET AL				WELL #:				RRCID -> 250660				COMPL. DATE 03/03/2009				TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8492 - 8497													
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					N	NO RPT									25	
11	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					N	NO RPT									25	
12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					N	NO RPT									25	
01	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					N	NO RPT									25	
02	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					N	NO RPT									25	
03	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					N	NO RPT									25	
		PLUGGED AND ABANDONED										05/25/2021																	

ASHBY (9000)				04022 858		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
DEEP ROCK RESOURCES, INC.				209651									
FLOWERS FOUNDATION				WELL #:		RRCID -> 197147		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH		9595 PERF. 9516 - 9529	
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					05/25/2021								

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

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2025

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/20/2025

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

PLUGGED AND ABANDONED 01/24/2025

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

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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2025

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		
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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			92
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			92
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			92
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			92
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			92
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			92
PLUGGED AND ABANDONED_____					01/24/2025								
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-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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-
PLUGGED AND ABANDONED_____					03/06/2025								
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		
10	11594 #	64	-0-	-11530	-0-	64	2		N	-0-			149
11	11220 #	-0-	-0-	-11220	-0-				N	-0-			149
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			149
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			149
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-				N	NO RPT			149
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			149
BSR (SUB-CLARKSVILLE)			04845 320		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MADISON				
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.			053321										
BSR (SUBCLARKSVILLE)			WELL #: 803		RRCID -> 292605		COMPL. DATE 07/11/2021		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 7710 - 7738		
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			82
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			82
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			82
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			82
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			82
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			82
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC			100797										
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0703		RRCID -> 293429		COMPL. DATE 04/01/2022		TOTAL DEPTH 11490		PERF. 8882 - 8895		
10	465 #	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
11	450 #	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-0-
12	341 #	-0-	-0-	-341	-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-

BAILEYS (HOCKLEY)			05050 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES			
PALEO OIL COMPANY LLC			635131								
OL ARMY UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 278579		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2716 - 2718			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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 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-
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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BALTHROP (9000 YEGUA)			05358 850	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
NILSON			WELL #: 1	RRCID -> 176876		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8310 - 8380			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		35
PIERCE RANCH			WELL #: A 1	RRCID -> 279185		COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL DEPTH 15200 PERF. 8668 - 8686			
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-

BALTHROP (9000 YEGUA)		//CONT.//		05358 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
NILSON		WELL #:		3		RRCID -> 282269		COMPL. DATE 09/08/2015		TOTAL DEPTH 8714		PERF. 8485 - 8748				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
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-						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 #:		1901		RRCID -> 005041		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 6185 - 6216				
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 (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS														
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520														
BAMMEL GAS UNIT WELL #: T112 RRCID -> 005049 COMPL. DATE 11/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6243 - 6254														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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 #: 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 GAS UNIT WELL #: T119 RRCID -> 005059 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6212 - 6230														
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-

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS														
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520														
GRAVES EST. ET AL -C- WELL #: 5 RRCID -> 044206 COMPL. DATE 04/26/1967 TOTAL DEPTH 6356 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	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-
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-
GRAVES "C" WELL #: 7 RRCID -> 054048 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 15467 PERF. 6188 - 6228														
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 (6200 COCKFIELD)		//CONT.//		05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS							
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.//		404520													
BAMMEL GAS UNIT (GAZEY)		WELL #:		1 I		RRCID -> 092898		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6142 - 6170							
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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)				WELL #:		6 I		RRCID -> 092901		COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6192 - 6224					
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-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-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-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-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-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-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	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 (PYLES, ANNA) WELL #: 4 I RRCID -> 096025 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6146 - 6184													
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	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 (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-								-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 (POLLY) WELL #: 5 RRCID -> 115114 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6233 - 6260													
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 (FEE) WELL #: 1 RRCID -> 115251 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6190 - 6216													
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 04/07/2014 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 6138 - 6185													
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 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6291 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 (6200 COCKFIELD)										//CONT.//		05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS			
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP										//CONT.//		404520									
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES -B-)										WELL #:		3		RRCID -> 118183		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 6370		PERF. 6210 - 6230	
M	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	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 #:		4		RRCID -> 150548		COMPL. DATE 11/26/1990		TOTAL DEPTH 6630		PERF. 6351 - 6381						
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 #:		2		RRCID -> 159624		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 6325		PERF. 6212 - 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-	
EHRHARDT UNIT					WELL #:		8 I		RRCID -> 159626		COMPL. DATE 05/17/2016		TOTAL DEPTH 6365		PERF. 6244 - 6264						
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-	

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS														
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520														
ZAPP ESTATE ET AL "D" WELL #: 5 RRCID -> 166857 COMPL. DATE 04/03/1985 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6567 - 6572														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-
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 GAS UNIT (GRAVES "C") WELL #: 8 RRCID -> 173902 COMPL. DATE 06/25/2024 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 7396 - 7422														
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 (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-					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 (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-					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-

BANKSTON (14300 SAND) PETRO-SMITH OPERATING LLC BP AMERICA A-3				05503 750 660313	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARKIN								
WELL #: 1				RRCID -> 206247	COMPL. DATE 07/28/2004	TOTAL DEPTH 16800	PERF.12690	- 14306								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* 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-

BARB-MAG, SE. (COOK MOUNTAIN) GEC OPERATING, INC. SIMMONS				05560 075 291931	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND								
WELL #: 1				RRCID -> 223374	COMPL. DATE 07/16/2005	TOTAL DEPTH 9299	PERF. 9212	- 9218								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

BARBERS HILL MONT BELVIEU CAVERNS, LLC GAS STORAGE TERMINAL				05651 001 576980	ASSOCIATED	49B		CNTY: CHAMBERS								
WELL #: 20E				RRCID -> 278980	COMPL. DATE 10/30/2008	TOTAL DEPTH 6500	PERF. N/A									
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-

BARBERS HILL (YEGUA 10,700) WAGNER OIL COMPANY WHALEY, BESSIE				05651 568 891175	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
WELL #: 2				RRCID -> 197831	COMPL. DATE 07/08/2003	TOTAL DEPTH 11565	PERF.10973	- 11394								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTMAN (11050 SAND) PAMETA OIL COMPANY NIEDRINGHAUS				05945 700 637449	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
WELL #: 1				RRCID -> 123339	COMPL. DATE 09/21/1995	TOTAL DEPTH 13450	PERF.10985	- 10987								
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				07/31/1997												

BAUER RANCH (4640)		06171 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON						
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047												
CARROLL, W. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 075513		COMPL. DATE 03/01/1978		TOTAL DEPTH 6681		PERF. 4637 - 4639				
M	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
BAY CITY (8300)		06287 559		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		848681												
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-				Y		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
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 ESTATES		WELL #: 1		RRCID -> 243799		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8229 - 8232				
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			1
BAY CITY (8400)		06287 602		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		848681												
F. G. COBB -B-		WELL #: 26		RRCID -> 290027		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 8512		PERF. 8320 - 8330				
10	713 N	657	-0-	-56	-0-	654	1	3 2	Y		-0-			41
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	559	1	2 2	Y		-0-			41
12	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1378	1	1 2	Y		-0-			41
*01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				Y		-0-			41
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-				Y		-0-			41
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			41
BAY CITY (9050 FRI0)		06287 890		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		670093												
WARE		WELL #: 1		RRCID -> 295688		COMPL. DATE 05/27/2023		TOTAL DEPTH 10173		PERF. 9073 - 9077				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
BAY CITY, EAST (8150 FB-A)		06288 385		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
ATLAS OPERATING LLC		036587												
METZGER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 137674		COMPL. DATE 09/14/1990		TOTAL DEPTH 8601		PERF. 8130 - 8398				
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

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 57

BAY CITY, EAST (8500 BADOUGH)					06288 405	ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA						
ATLAS OPERATING LLC					036587											
BAY CITY UNIT NO. 25					WELL #:	2	RRCID ->	284399	COMPL. DATE	03/11/1987	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8471 -	8476	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				46
BAY CITY,E.(8500 BADOUGH SEG A)					06288 450	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
ATLAS OPERATING LLC					036587											
METZGER GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	125716	COMPL. DATE	04/22/1987	TOTAL DEPTH	10292	PERF.	8213 -	8267	
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	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-
BAY CITY, EAST (9900 B)					06288 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
ATLAS OPERATING LLC					036587											
METZGER GAS UNIT					WELL #:	2 U	RRCID ->	005129	COMPL. DATE	07/09/1961	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9774 -	9796	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17
RUGELEY GAS UNIT					WELL #:	3 U	RRCID ->	005131	COMPL. DATE	09/30/1960	TOTAL DEPTH	12602	PERF.	9934 -	9950	
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	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-
MCWILLIAMS GAS UNIT					WELL #:	1 U	RRCID ->	091267	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	10248	PERF.	9715 -	9947	
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-
BAY CITY, EAST (10,000 A)					06288 765	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
ATLAS OPERATING LLC					036587											
MCWILLIAMS GAS UNIT					WELL #:	1 M	RRCID ->	005106	COMPL. DATE	04/19/1980	TOTAL DEPTH	10248	PERF.	9977 -	9982	
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-

BAY CITY, EAST (10,000 A)			//CONT.//		06288 765	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
ATLAS OPERATING LLC			//CONT.//		036587													
METZGER GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 256696		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10312 - 10338						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
BAY CITY, EAST (10,000 B)					06288 810	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
ATLAS OPERATING LLC					036587													
MCWILLIAMS GU			WELL #:		2D	RRCID -> 005118		COMPL. DATE 09/04/1949		TOTAL DEPTH 10248		PERF.10085 - 10090						
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	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-
METZGER GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 043029		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 11252		PERF. 3776 - 3956						
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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
MCWILLIAMS GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 233363		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10182 - 10198						
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
METZGER GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 254222		COMPL. DATE 10/18/2009		TOTAL DEPTH 10337		PERF.10067 - 10077						
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BAY CITY, EAST (10,000 B)														
ATLAS OPERATING LLC														
METZGER G.U.														
//CONT.//				06288 810	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
//CONT.//				036587										
WELL #:				7	RRCID -> 271696				COMPL. DATE 03/13/2013			TOTAL DEPTH 10350 PERF.10419 - 10429		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
BAY CITY, EAST (10,200)														
ATLAS OPERATING LLC														
METZGER G.U.														
				06288 855	ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
				036587										
WELL #:				7	RRCID -> 263888				COMPL. DATE 03/11/2010			TOTAL DEPTH 10350 PERF.10419 - 10456		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
BEACH CITY (VKSBB GYRO K)														
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC														
STATE TRACT 69														
				06405 415	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: CHAMBERS		
				293375										
WELL #:				2	RRCID -> 198609				COMPL. DATE 08/22/2003			TOTAL DEPTH 12400 PERF.12042 - 12108		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
BEASLEY, N. (COOK MTN)														
OBLAEN RESOURCES LLC														
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT														
				06513 075	NON-ASSOCIATED				EXEMPT			CNTY: FORT BEND		
				617546										
WELL #:				1	RRCID -> 199380				COMPL. DATE 09/24/2003			TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9164 - 9181		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT														
WELL #:				3	RRCID -> 208202				COMPL. DATE 01/29/2005			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9226 - 9246		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							32
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
CORTEZ, PAUL														
				681327										
WELL #:				1	RRCID -> 191424				COMPL. DATE 01/30/2002			TOTAL DEPTH 16440 PERF. 9171 - 9200		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

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	
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-
BEECH CREEK (YEGUA 4700)				06755 180	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: TYLER			
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908						
B. TRUETT SW				WELL #: 1	RRCID -> 284635	COMPL. DATE 01/01/2019	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3380	- 3395	
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-
BEECH CREEK (YEGUA 5-A)				06755 222	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN			
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.				424737						
B.P. AMERICA B				WELL #: 1	RRCID -> 218256	COMPL. DATE 04/02/2006	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6768	- 6770	
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-
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-					-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-
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 #: 2	RRCID -> 283387	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 9882	- 9892	
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-

BEECH GROVE (WOODBINE)														
BBX OPERATING, L.L.C.														
ABSOLUTE POWER UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 298341 COMPL. DATE 05/13/2024 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13176 - 13638														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	17081 X	11870	-0-	-5211 B	-0-	11466	3	404	9	N	367	357	1	205
11	16530 X	6894	-0-	-9636 B	-0-	6661	3	233	9	N	212	330	1	87
12	17081 X	5400	-0-	-11681 B	-0-	4991	3	409	9	N	372	185	1	274
01	17081 X	4046	-0-	-13035 B	-0-	3918	3	128	9	N	116	177	1	213
02	15428 X	1288	-0-	-14140 B	-0-	1288	3			N	-0-			213
03	5456 X	NO RPT	-0-	-5456 B	-0-					N	NO RPT			213
IRON RIDGE OPERATING, LLC														
KELLY'S HEROES UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 289342 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 14125 PERF.13921 - 13970														
10	23932 X	15758	-0-	-8174 B	-0-	14779	3	979	9	N	890	881	1	218
11	22080 X	11791	-0-	-10289 B	-0-	10908	3	883	9	N	803	687	1	334
12	20088 X	11567	-0-	-8521 B	-0-	10908	3	659	9	N	599	708	1	225
01	20088 X	16170	-0-	-3918 B	-0-	15001	3	1169	9	N	1063	1063	1	225
02	15372 X	13519	-0-	-1853 B	-0-	12618	3	901	9	N	819	895	1	149
03	15748 X	NO RPT	-0-	-15748 B	-0-					N	NO RPT			149
THUNDERBOLT UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 289885 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13628 - 13642														
10	6579 X	6579	-0-	-0- B	-0-	6113	3	466	9	N	424	526	1	137
11	9814 X	9814	-0-	-0- B	-0-	9101	3	713	9	N	648	530	1	255
12	9758 X	9758	-0-	-0- B	-0-	9101	3	657	9	N	597	513	1	339
01	8641 X	8641	-0-	-0- B	-0-	8011	3	630	9	N	573	718	1	194
02	5936 X	4455	-0-	-1481 B	-0-	4222	3	233	9	N	212	174	1	232
03	10137 X	NO RPT	-0-	-10137 B	-0-					N	NO RPT			232
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC														
SWAMP MONSTER														
WELL #: 1 RRCID -> 284636 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13547 - 13550														
10	19902 X	12922	-0-	-6980 B	-0-	673	1	11327	2	N	838	1091	1	332
						922	9							
11	19020 X	162	-0-	-18858 B	-0-	161	1	1	9	N	1	173	1	160
12	16926 X	-0-	-0-	-16926 B	-0-					N	7			167
01	16926 X	-0-	-0-	-16926 B	-0-					N	-0-			167
02	14364 X	-0-	-0-	-14364 B	-0-					N	3			170
03	12927 X	-0-	-0-	-12927 B	-0-					N	-0-			170
FRANCES KUNKEL UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 288879 COMPL. DATE 09/12/2019 TOTAL DEPTH 13736 PERF.13201 - 13246														
10	33883 X	33379	-0-	-504 B	-0-	731	1	30577	2	N	1883	2149	1	207
						2071	9							
11	33153 X	33153	-0-	-0- B	-0-	954	1	30100	2	N	1908	1788	1	327
						2099	9							
12	36054 X	36054	-0-	-0- B	-0-	904	1	32786	2	N	2149	2172	1	304
						2364	9							
01	35185 X	33361	-0-	-1824 B	-0-	926	1	30198	2	N	2034	2173	1	165
						2237	9							
02	31780 X	28546	-0-	-3234 B	-0-	861	1	25806	2	N	1708	1439	1	434
						1879	9							
03	36053 X	30858	-0-	-5195 B	-0-	971	1	27875	2	N	1829	1967	1	296
						2012	9							

BEECH GROVE (WOODBINE) //CONT.// 06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ZARVONA ENERGY LLC 950523														
FRANCES KUNKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266499 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13838 - 13848														
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	7657 X	3562	-0-	-4095 B	-0-	3551 3	11 9	N	10	167 1				80
11	7410 X	3561	-0-	-3849 B	-0-	3551 3	10 9	N	9					89
12	8057 X	8057	-0-	-0- B	-0-	8018 3	39 9	N	35					124
*01	7705 X	7705	-0-	-0- B	-0-	7672 3	33 9	N	30					154
*02	6580 X	5472	-0-	-1108 B	-0-	5472 3		N	-0-					154
03	7657 X	5603	-0-	-2054 B	-0-	5558 3	45 9	N	41					195
FISTFUL OF DOLLARS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271447 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13222 - 13390														
*04	14880 X	10229	-0-	-4651 B	-0-	9461 3	768 9	N	698	682 1				266
*05	14632 X	9537	-0-	-5095 B	-0-	8809 3	728 9	N	662	699 1				229
*06	12570 X	10218	-0-	-2352 B	-0-	9491 3	727 9	N	661	530 1				360
*07	11397 X	11397	-0-	-0- B	-0-	10670 3	727 9	N	661	701 1				320
*08	10571 X	4943	-0-	-5628 B	-0-	4216 3	727 9	N	661	705 1				276
*09	10919 X	10919	-0-	-0- B	-0-	10200 3	719 9	N	654	537 1				393
*10	11510 X	11510	-0-	-0- B	-0-	10750 3	760 9	N	691	920 1				164
*11	11040 X	10938	-0-	-102 B	-0-	10263 3	675 9	N	614	497 1				281
*12	11408 X	8995	-0-	-2413 B	-0-	8431 3	564 9	N	513	528 1				266
*01	11501 X	10489	-0-	-1012 B	-0-	9804 3	685 9	N	623	731 1				158
*02	10668 X	8353	-0-	-2315 B	-0-	7576 3	777 9	N	706	706 1				158
03	11811 X	8600	-0-	-3211 B	-0-	7963 3	637 9	N	579	361 1				376
ELTA WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 272445 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13405 - 13462														
10	6417 X	4727	-0-	-1690 B	-0-	4493 3	234 9	N	213	361 1				104
11	7012 X	7012	-0-	-0- B	-0-	6656 3	356 9	N	324	172 1				256
12	6142 X	6142	-0-	-0- B	-0-	5767 3	375 9	N	341	358 1				239
01	4712 X	4486	-0-	-226 B	-0-	4017 3	469 9	N	426	343 1				322
*02	4536 X	3171	-0-	-1365 B	-0-	2978 3	193 9	N	175	175 1				322
03	6138 X	5028	-0-	-1110 B	-0-	4378 3	650 9	N	591	355 1				558
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273071 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 13772 PERF.13150 - 13336														
*04	42660 X	38493	-0-	-4167 B	-0-	36175 3	2318 9	N	2107	2329 1				260
*05	44082 X	41442	-0-	-2640 B	-0-	38772 3	2670 9	N	2427	2471 1				216
*06	42660 X	37956	-0-	-4704 B	-0-	35812 3	2144 9	N	1949	1787 1				378
*07	43617 X	35912	-0-	-7705 B	-0-	33834 3	2078 9	N	1889	1937 1				330
*08	41540 X	35328	-0-	-6212 B	-0-	33297 3	2031 9	N	1846	1775 1				401
*09	38490 X	33144	-0-	-5346 B	-0-	31200 3	1944 9	N	1767	1940 1				228
*10	39215 X	32748	-0-	-6467 B	-0-	30693 3	2055 9	N	1868	1751 1				345
*11	37950 X	26268	-0-	-11682 B	-0-	24574 3	1694 9	N	1540	1479 1				406
*12	35898 X	35438	-0-	-460 B	-0-	33338 3	2100 9	N	1909	1959 1				356
*01	35396 X	35396	-0-	-0- B	-0-	33232 3	2164 9	N	1967	2017 1				306
*02	33043 X	33043	-0-	-0- B	-0-	31073 3	1970 9	N	1791	1791 1				306
03	35433 X	34107	-0-	-1326 B	-0-	32077 3	2030 9	N	1845	1795 1				356
OUTLAW JOSEY WALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274738 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 13804 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	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													
GRAN TORINO NORTH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	280756	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL	DEPTH	13685	PERF.13542	-	13562			
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		0 X		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	169	169	1			-0-
11		0 X		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	161	161	1			-0-
12		0 X		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	350	350	1			-0-
01		0 X		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	368	368	1			-0-
*02		0 X		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	181	181	1			-0-
03		0 X		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	175	175	1			-0-
GRAN TORINO SOUTH UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	281036	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL	DEPTH	13900	PERF.13106	-	13443			
10	7812	X		5676	-0-	-2136 B	-0-	5285	3	391	9	N	355	355	1			155
11	7560	X		4987	-0-	-2573 B	-0-	4647	3	340	9	N	309	173	1			291
12	6851	X		4975	-0-	-1876 B	-0-	4594	3	381	9	N	346	353	1			284
01	5673	X		2525	-0-	-3148 B	-0-	2357	3	168	9	N	153	173	1			264
*02	5264	X		3263	-0-	-2001 B	-0-	2874	3	389	9	N	354	354	1			264
03	5828	X		5195	-0-	-633 B	-0-	4949	3	246	9	N	224	177	1			311
HIGH PLAINS DRIFTER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	281441	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL	DEPTH	14171	PERF.13888	-	13944			
10	1603	N		1603	-0-	-0- B	-0-	1603	3			N	-0-					107
11	415	N		415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					107
12	841	N		841	-0-	-0- B	-0-	841	3			N	-0-					107
01	814	N		814	-0-	-0- B	-0-	814	3			N	-0-					107
*02	1405	N		1405	-0-	-0- B	-0-	1405	3			N	-0-					107
*03	466	N		466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					107
FISTFUL OF DOLLARS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	281559	COMPL. DATE	12/02/2014	TOTAL	DEPTH	14039	PERF.13310	-	13794			
10	4708	X		4708	-0-	-0- B	-0-	4662	3	46	9	N	42					282
11	5100	X		3267	-0-	-1833 B	-0-	3197	3	70	9	N	64					346
12	5270	X		2416	-0-	-2854 B	-0-	2366	3	50	9	N	45					391
01	5270	X		1128	-0-	-4142 B	-0-	930	3	198	9	N	180	180	1			391
*02	4424	X		1908	-0-	-2516 B	-0-	1908	3			N	-0-					391
03	4898	X		389	-0-	-4509 B	-0-	389	3			N	-0-					391
MAGNUM FORCE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	281564	COMPL. DATE	01/03/2015	TOTAL	DEPTH	14053	PERF.13228	-	13588			
10	16740	X		14626	-0-	-2114 B	-0-	13646	3	980	9	N	891	894	1			314
11	15390	X		15044	-0-	-346 B	-0-	14497	3	547	9	N	497	537	1			274
12	15903	X		10790	-0-	-5113 B	-0-	10155	3	635	9	N	577	368	1			483
01	15903	X		13410	-0-	-2493 B	-0-	12402	3	1008	9	N	916	1075	1			324
*02	13552	X		11991	-0-	-1561 B	-0-	11240	3	751	9	N	683	683	1			324
03	14663	X		12808	-0-	-1855 B	-0-	12065	3	743	9	N	675	710	1			289
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-
SPACE COWBOYS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	281598	COMPL. DATE	09/27/2014	TOTAL	DEPTH	13862	PERF.13678	-	13698			
10	83106	X		83106	-0-	-0- B	-0-	80943	3	2163	9	N	1966	2083	1			322
11	79058	X		79058	-0-	-0- B	-0-	76983	3	2075	9	N	1886	1779	1			429
12	81370	X		81370	-0-	-0- B	-0-	79248	3	2122	9	N	1929	2134	1			224
01	79752	X		79752	-0-	-0- B	-0-	77772	3	1980	9	N	1800	1797	1			227
*02	69441	X		69441	-0-	-0- B	-0-	67677	3	1764	9	N	1604	1604	1			227
*03	77907	X		77907	-0-	-0- B	-0-	75866	3	2041	9	N	1855	1608	1			477

BEECH GROVE (WOODBINE) //CONT.// 06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
FISTFUL OF DOLLARS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281636 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13412 - 13754

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	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				31
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				31
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				31
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				31
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				31
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				31

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/18/2024

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

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 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				150
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				150
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				150
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				150
*02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				150
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

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	7274 X	7274	-0-	-0- B	-0-	6810	3	464 9	N		422	354 1				230
11	8854 X	8854	-0-	-0- B	-0-	8258	3	596 9	N		542	545 1				227
12	7935 X	7935	-0-	-0- B	-0-	7373	3	562 9	N		511	523 1				215
01	8053 X	8053	-0-	-0- B	-0-	7493	3	560 9	N		509	535 1				189
*02	6916 X	6732	-0-	-184 B	-0-	6335	3	397 9	N		361	361 1				189
03	8144 X	8144	-0-	-0- B	-0-	7525	3	619 9	N		563	365 1				387

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

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	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-						N	5				155
11	90 N	4	-0-	-86 B	-0-		4 3				N	-0-				155
12	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-						N	4				159
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	5				164
*02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				164
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				164

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

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	11191 X	11110	-0-	-81 B	-0-	10373	3	737 9	N		670	662 1				261
11	10830 X	10043	-0-	-787 B	-0-	9338	3	705 9	N		641	524 1				378
12	9269 X	5571	-0-	-3698 B	-0-	5178	3	393 9	N		357	527 1				208
01	11098 X	7584	-0-	-3514 B	-0-	7070	3	514 9	N		467	357 1				318
*02	10332 X	7574	-0-	-2758 B	-0-	6982	3	592 9	N		538	538 1				318
03	11439 X	8251	-0-	-3188 B	-0-	7781	3	470 9	N		427	534 1				211

GRAN TORINO NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 290664 COMPL. DATE 10/02/2020 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13080 - 13518

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	17577 X	14760	-0-	-2817 B	-0-	13869	3	891 9	N		810	689 1				235
11	17894 X	17894	-0-	-0- B	-0-	17195	3	699 9	N		635	715 1				155
12	19215 X	19215	-0-	-0- B	-0-	18443	3	772 9	N		702	712 1				145
01	17577 X	13309	-0-	-4268 B	-0-	12934	3	375 9	N		341	356 1				130
*02	15876 X	8685	-0-	-7191 B	-0-	8685	3		N		-0-					130
03	19827 X	19827	-0-	-0- B	-0-	18624	3	1203 9	N		1094	893 1				331

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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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 #	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-
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	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-

BERNARD, EAST (7700) HILCORP ENERGY COMPANY CLARK															07301 747 386310 WELL #: 1															NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: WHARTON																																												
															RRCID -> 161819															COMPL. DATE 07/15/2016															TOTAL DEPTH 13201															PERF. 8190 - 8530																													
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	998 N	998	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75 8	1 9	915	2	Y	7	10	1			89																																																																							
11	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	131 15	1 9	1468	2	Y	14	12	1			91																																																																							
12	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107 12	1 9	1394	2	Y	11	12	1			90																																																																							
01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69 12	1 9	1197	2	Y	11	11	1			90																																																																							
*02	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81 17	1 9	1453	2	Y	15	14	1			91																																																																							
03	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75 17	1 9	1466	2	Y	15	15	1			91																																																																							
CLARK															WELL #: 2															RRCID -> 173290															COMPL. DATE 07/16/2016															TOTAL DEPTH 8801															PERF. 8227 - 8277														
10	279 N	26	-0-	-0-	-253	-0-	-0-	2 1	1 9	23	2	Y	1	1	1			85																																																																							
11	270 N	-0-	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			84																																																																							
12	124 N	-0-	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-					84																																																																							
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	34	2	Y	1					85																																																																							
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			84																																																																							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84																																																																							
HOME PETROLEUM CORP. WALLACE, A. M.															396852 WELL #: 1															RRCID -> 005216															COMPL. DATE 01/29/1960															TOTAL DEPTH 8150															PERF. 7586 - 7599														
10	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-	1	1			59																																																																							
11	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					59																																																																							
12	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					59																																																																							
01	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					59																																																																							
02	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					59																																																																							
03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					59																																																																							
LEVERIDGE, A. T.															WELL #: 2															RRCID -> 005225															COMPL. DATE 09/01/2009															TOTAL DEPTH 8150															PERF. 7674 - 7995														
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-	1	1			9																																																																							
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-	1	1			8																																																																							
12	527 N	522	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	522	2			Y	-0-	1	1			7																																																																							
01	496 N	286	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					7																																																																							
02	532 N	101	-0-	-0-	-431	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					7																																																																							
03	527 N	251	-0-	-0-	-276	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					7																																																																							
LEVERIDGE, W. C. AAIF, M. D.															WELL #: 1															RRCID -> 072124															COMPL. DATE 06/11/1977															TOTAL DEPTH 8310															PERF. 7750 - 7760														
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-																																																																							
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-																																																																							
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-																																																																							
01	10 N	6	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-																																																																							
02	14 N	6	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-																																																																							
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-																																																																							
LEVERIDGE, A. T.															WELL #: 1															RRCID -> 136068															COMPL. DATE 07/22/1990															TOTAL DEPTH 8123															PERF. 7761 - 7786														
10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-	1	1			11																																																																							
11	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-	1	1			10																																																																							
12	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-	1	1			9																																																																							
01	1271 N	945	-0-	-0-	-326	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					9																																																																							
02	1456 N	964	-0-	-0-	-492	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					9																																																																							
03	1333 N	1017	-0-	-0-	-316	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					9																																																																							

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852 LEVERIDGE, W.C. ET UX WELL #: 4 RRCID -> 138437 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8135 - 8161														
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	3038 X	2026 -0-	-1012 -0-	1970 2	56 9	N	51	51 1						-0-
11	2689 X	2689 -0-	-0- -0-	2635 2	54 9	N	49	49 1						-0-
12	2504 X	2504 -0-	-0- -0-	2451 2	53 9	N	48	48 1						-0-
01	2418 X	1132 -0-	-1286 -0-	1132 2		N	-0-							-0-
02	2776 X	2776 -0-	-0- -0-	2776 2		N	-0-							-0-
03	2511 N	2397 -0-	-114 -0-	2397 2		N	-0-							-0-
LEVERIDGE, W. C. ET UX -B- WELL #: 6 RRCID -> 146881 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7867 - 7887														
10	327 N	327 -0-	-0- -0-	265 2	62 9	N	56	56 1						-0-
11	1042 N	1042 -0-	-0- -0-	981 2	61 9	N	55	55 1						-0-
12	775 N	775 -0-	-0- -0-	717 2	58 9	N	53	53 1						-0-
01	441 N	441 -0-	-0- -0-	441 2		N	-0-							-0-
02	868 N	818 -0-	-50 -0-	818 2		N	-0-							-0-
03	796 N	796 -0-	-0- -0-	796 2		N	-0-							-0-
DORRIS, M. LEVERIDGE UNIT 1 WELL #: 1 A RRCID -> 151523 COMPL. DATE 10/09/1994 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7775 - 7892														
10	1939 N	1939 -0-	-0- -0-	1939 2		N	-0-							-0-
11	1305 N	1305 -0-	-0- -0-	1305 2		N	-0-							-0-
12	1501 N	1501 -0-	-0- -0-	1501 2		N	-0-							-0-
01	1953 N	1368 -0-	-585 -0-	1368 2		N	-0-							-0-
02	1232 N	1209 -0-	-23 -0-	1209 2		N	-0-							-0-
03	1742 N	1742 -0-	-0- -0-	1742 2		N	-0-							-0-
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'A' WELL #: 5 RRCID -> 172310 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7880 - 7895														
10	1801 N	1801 -0-	-0- -0-	1748 2	53 9	N	48	48 1						-0-
11	1503 N	1503 -0-	-0- -0-	1451 2	52 9	N	47	47 1						-0-
12	1758 N	1758 -0-	-0- -0-	1707 2	51 9	N	46	46 1						-0-
01	1705 N	907 -0-	-798 -0-	907 2		N	-0-							-0-
02	1419 N	1419 -0-	-0- -0-	1419 2		N	-0-							-0-
03	1705 N	1416 -0-	-289 -0-	1416 2		N	-0-							-0-
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C' WELL #: 7 RRCID -> 177195 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7934 - 7956														
10	1159 N	1159 -0-	-0- -0-	1134 2	25 9	N	23	23 1						-0-
11	1216 N	1216 -0-	-0- -0-	1191 2	25 9	N	23	23 1						-0-
12	1059 N	1059 -0-	-0- -0-	1035 2	24 9	N	22	22 1						-0-
01	1085 N	537 -0-	-548 -0-	537 2		N	-0-							-0-
02	1313 N	1313 -0-	-0- -0-	1313 2		N	-0-							-0-
03	1125 N	1125 -0-	-0- -0-	1125 2		N	-0-							-0-
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C' WELL #: 10 RRCID -> 186143 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8235 - 8247														
10	67 N	67 -0-	-0- -0-	67 2		N	-0-							1
11	26 N	26 -0-	-0- -0-	26 2		N	-0-							1
12	62 N	62 -0-	-0- -0-	62 2		N	-0-							1
01	75 N	75 -0-	-0- -0-	75 2		N	-0-							1
02	86 N	86 -0-	-0- -0-	86 2		N	-0-							1
03	123 N	123 -0-	-0- -0-	123 2		N	-0-							1

BERNARD, EAST (7700)		//CONT.//		07301 747	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085								
JANIK ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 080694		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 8112		PERF. 7708 - 7723	
M	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-						122
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						122
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						122
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						122
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						122
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						122
O'HARE ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 081704		COMPL. DATE 10/24/1978		TOTAL DEPTH 10820		PERF. 7650 - 7681	
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	436 2	N	-0-		81
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	604 2	N	-0-		81
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	956 2	N	-0-		81
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	548 2	N	-0-		81
02	420 N	309	-0-	-111	-0-	-0-	6 1	303 2	N	-0-		81
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	512 2	N	-0-		81
OMEGA ENERGY, LLC		WELL #:		622657	RRCID -> 085303		COMPL. DATE 10/21/1980		TOTAL DEPTH 8039		PERF. 7545 - 7871	
ANGELO UNIT												
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2015												
BERNARD, W. (BERNARD, EAST 2700)		WELL #:		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-	-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-
BERNARD, W. (BOETTCHER 7380)		WELL #:		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-	-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		WELL #:		945921	RRCID -> 118046		COMPL. DATE 08/14/1985		TOTAL DEPTH 8016		PERF. 7416 - 7432	
GILBERT				3								
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. (BOETTCHER 7380) //CONT.// 07307 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921														
GILBERT WELL #: 2 C RRCID -> 118263 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7386 - 7394														
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-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	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-	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-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-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. (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	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-			152	
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-			152	
12	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-			152	
01	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		N	-0-			152	
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-			152	
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	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-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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-	

BERNARD, W. (WINTERMANN EY 6800)												07307 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
XOG OPERATING LLC												945921											
WINTERMANN "C"												WELL #:		3		RRCID -> 144330		COMPL. DATE 02/22/1993		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6882 - 6888	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	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-						

BERNARD, W. (YEGUA 7120)												07307 732		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
JILPETCO, INC.												432469											
JACOB'S WELL												WELL #:		2		RRCID -> 254236		COMPL. DATE 11/01/2009		TOTAL DEPTH 7135		PERF. 7042 - 7060	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
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)												07307 733		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
XOG OPERATING LLC												945921											
WINTERMANN -B-												WELL #:		5		RRCID -> 134383		COMPL. DATE 04/02/1990		TOTAL DEPTH 7968		PERF. 7148 - 7153	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	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-						

BERNARD, W. (YEGUA 7200)												07307 734		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
JILPETCO, INC.												432469											
JACOB'S WELL												WELL #:		1		RRCID -> 251306		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 7744		PERF. 7156 - 7160	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					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)												07307 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
JILPETCO, INC.												432469											
JACOB'S WELL												WELL #:		1		RRCID -> 246279		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 7744		PERF. 7603 - 7613	
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				
					945921										
WELL #:					6	RRCID -> 137504					COMPL. DATE 03/08/1991				
											TOTAL DEPTH 8000				
											PERF. 7711 - 7717				
CNTY: WHARTON															
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				
					424737										
WELL #:					1	RRCID -> 151768					COMPL. DATE 06/29/2020				
											TOTAL DEPTH 8000				
											PERF. 7001 - 7020				
CNTY: WHARTON															
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				
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WINTERMANN "C"															
					4	RRCID -> 138145					COMPL. DATE 04/18/1991				
											TOTAL DEPTH 7831				
											PERF. 7017 - 7022				
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

BERNARD, W. (7700)															
SANDEL OPERATING COMPANY															
WESTMORELAND															
					07307 969	ASSOCIATED					ONE WELL				
					747534										
WELL #:					1	RRCID -> 234939					COMPL. DATE 02/26/2008				
											TOTAL DEPTH 8600				
											PERF. 7974 - 7984				
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-

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. (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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
DUNCAN, F. B.										WELL #:	0201ST	RRCID -> 281816	COMPL. DATE 12/19/2015	TOTAL DEPTH 12150	PERF. 7956	-	8004
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-	-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-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				211
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				211
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				211
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				211
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				211
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				211
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-	-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-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-	-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-

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. (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-					384
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					384
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					384
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					384
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					384
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					384

BP-STOCKSTILL		WELL #:		1	RRCID -> 254768		COMPL. DATE 08/24/2009		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10477 - 10513		
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					107
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					41
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					102
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					101
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					107

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					134
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					134
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					134
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		134
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		134
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		134

LAZARUS		WELL #:		1	RRCID -> 183857		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 12987 PERF. 6904 - 6933		
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	37	1	780	2	44
11	780	X	780	-0-	-0-	-0-	42	1	738	2	44
12	788	X	788	-0-	-0-	-0-	36	1	752	2	44
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					44
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					44
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					44

SCHULTZ, HERMAN		WELL #:		1	RRCID -> 209235		COMPL. DATE		N/A		
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					50
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					50
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					50
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		50
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		50
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2025											

BBX OPERATING, L.L.C.		058908									
HARRIS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 098873		COMPL. DATE 04/08/1982		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7283 - 7304		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					14
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		14

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON				
BBX OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		058908										
LAUDERDALE		WELL #:		3		RRCID -> 221158		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 9951 PERF. 5632 - 6058				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2025														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544										
DALE UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 095720		COMPL. DATE 10/01/1981		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 7025 - 7045		
10	372 N	18	-0-	-354	-0-	18	2			N	-0-			37
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			37
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			37
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			37
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			37
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-			37
BRACEWELL				WELL #: 1		RRCID -> 095909		COMPL. DATE 08/18/1981		TOTAL DEPTH 9495		PERF. 6978 - 6996		
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-			80
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-			80
12	930 N	491	-0-	-439	-0-	491	2			N	-0-			80
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			80
02	840 N	795	-0-	-45	-0-	795	2			N	-0-			80
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-			80
MASON				WELL #: N 1		RRCID -> 101596		COMPL. DATE 06/23/1982		TOTAL DEPTH 7608		PERF. 7454 - 7476		
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			91
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-			91
12	465 N	244	-0-	-221	-0-	244	2			N	-0-			91
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			91
02	420 N	327	-0-	-93	-0-	327	2			N	-0-			91
03	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-			91
MINNIE				WELL #: 1		RRCID -> 113390		COMPL. DATE 09/18/1984		TOTAL DEPTH 9275		PERF. 6827 - 6856		
10	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-			23
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-			23
12	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-			23
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			23
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			23
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			23
RUTH UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 281048		COMPL. DATE 02/05/2016		TOTAL DEPTH 9515		PERF. 7094 - 7160		
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-			109
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			109
12	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-			109
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			109
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			109
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-			109

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON								
MAYJAC I, LLC				536431															
YEGUA HILLS DEVELOPMENT		WELL #:		1	RRCID -> 101168		COMPL. DATE 06/23/1982		TOTAL DEPTH	9848	PERF. 7280 - 7308								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2043	1	3	9	N	3					53
11	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2012	1	1	9	N	1					54
12	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2072	1	14	9	N	13					67
01	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2071	1	11	9	N	10					77
02	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1894	1	6	9	N	5					82
03	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2111	1	7	9	N	6					88
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. JACKSON				593635		WELL #:		1A	RRCID -> 103813		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH	6987	PERF. 6894 - 6909				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
NITRO OIL & GAS, LLC BLINKA-POEHL				611014		WELL #:		1	RRCID -> 160840		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH	9369	PERF. 6970 - 6980				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
OGDEN RESOURCES CORPORATION KNESEK				618970		WELL #:		1	RRCID -> 101397		COMPL. DATE 07/15/1982		TOTAL DEPTH	9180	PERF. 6792 - 6808				
10	2821 N	2440	-0-	-381	-0-	-0-	-0-	-0-	2438	2	2	9	N	2					137
11	2730 N	1783	-0-	-947	-0-	-0-	-0-	-0-	1782	2	1	9	N	1					138
12	2635 N	2185	-0-	-450	-0-	-0-	-0-	-0-	2178	2	7	9	N	6					144
01	2449 N	1919	-0-	-530	-0-	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					144
02	1652 N	1616	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	-0-	1604	2	12	9	N	11					155
*03	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2979	2	19	9	N	17					172
PAIGE				WELL #:		2	RRCID -> 103965		COMPL. DATE 01/18/1983		TOTAL DEPTH	7143	PERF. 7035 - 7052						
10	2511 N	2389	-0-	-122	-0-	-0-	-0-	-0-	2383	2	6	9	N	5					42
11	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					42
12	2511 N	2434	-0-	-77	-0-	-0-	-0-	-0-	2414	2	20	9	N	18					60
01	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2658	2	13	9	N	12					72
02	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2423	2	3	9	N	3					75
*03	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2676	2	21	9	N	19					94
KNESEK, MARTIN				WELL #:		2	RRCID -> 105146		COMPL. DATE 04/08/1983		TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6836 - 6851						
10	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2088	2	2	9	N	2					115
11	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2077	2	6	9	N	5					120
12	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2142	2	11	9	N	10					130
01	2046 N	1825	-0-	-221	-0-	-0-	-0-	-0-	1814	2	11	9	N	10					140
02	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1931	2	12	9	N	11					151
03	2046 N	1859	-0-	-187	-0-	-0-	-0-	-0-	1847	2	12	9	N	11					162

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON			
OGDEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		618970								
KNESEK, E.J.		WELL #:		1	RRCID -> 105378		COMPL. DATE 04/22/1983		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 6824 - 6842	
M	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
OPPERMAN, JIMMY		WELL #:		1	RRCID -> 140634		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 9342		PERF. 6968 - 6980	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			13
BIG BOGGY CREEK (TM5)				07762 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
PERMIAN NATURAL RESOURCES				655818											
BURKHART		WELL #:		1	RRCID -> 175344		COMPL. DATE 11/16/1999		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 11169 - 11190				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	7			189
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			189
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	7			196
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8			204
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			204
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			204
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, T. W.		WELL #:		298	RRCID ->	284267	COMPL. DATE	02/19/2018	TOTAL DEPTH	3571 PERF. 3308 - 3328	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS 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-

DAVIS, T. W.		WELL #:		304R	RRCID ->	288387	COMPL. DATE	12/14/2019	TOTAL DEPTH	3484 PERF. 2200 - 2214	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BIG HILL (DISCORBIS B)				07884 027	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JEFFERSON				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
MCLEAN UNIT 3		WELL #:		3	RRCID ->	294752	COMPL. DATE	01/19/2023	TOTAL DEPTH	6810 PERF. 5914 - 5928	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	79
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	87

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-	-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-

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-	-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-

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-	-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-

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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
01	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 (MARGINULINA)				07884 432		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON										
CHAIN OIL & GAS, INC.				142250																
ANDERSON ESTATE				WELL #: 1		RRCID -> 117529		COMPL. DATE 05/08/1985		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 7633 -		7677						
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
PETROTEX ENGINEERING COMPANY				660213																
DAVIDSON, W. S. -A-				WELL #: 7		RRCID -> 089258		COMPL. DATE 07/28/1980		TOTAL DEPTH 10003		PERF. 7988 -		8017						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
DAVIDSON, W.S. -A-				WELL #: 8		RRCID -> 092797		COMPL. DATE 02/19/1981		TOTAL DEPTH 7979		PERF. 7803 -		7823						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-	
01	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-	

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. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C CODE	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	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	NO RPT	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				180
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-				180
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				180
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				180
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				180
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				180
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 10/13/2011	TOTAL DEPTH 11225	PERF. 2830	- 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 PRAIRIE (EY-3) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. BIG PRAIRIE				08012 200 048169	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON				
WELL #: 1				RRCID -> 289926	COMPL. DATE 06/03/2020	TOTAL DEPTH 9623	PERF. 9275	- 9290						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				42
PLUGGED AND ABANDONED				07/10/2024										

BIG THICKET (UPPER YEGUA EY)				08054 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE							
SOUTHCOST PRODUCTION INC				803257															
VASTAR 1A UNIT				WELL #: 1A		RRCID -> 162888		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 11679		PERF.11000 - 11010							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						44
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						44
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						44
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						44
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						44
03	14B DENY	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	NO RPT	-0-	-0-	377	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377	-0-						N	NO RPT						-0-
VASTAR 1A UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 194904		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 11562		PERF.11364 - 11374							
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-
VASTAR 2A UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 215902		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 10499		PERF.11464 - 11502							
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-
BILOXI (12200 SAND)				08252 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NEWTON							
84 ENERGY LLC				856467															
GRAY, JAMES				WELL #: 1		RRCID -> 252150		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 13800		PERF.12424 - 12454							
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)				08534 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON							
ATLAS OPERATING LLC				036587															
ADAMCIK				WELL #: 1		RRCID -> 271133		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 8925 - 8945							
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-						N	-0-						127
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4						131
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3						134
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4						138
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	6	9		N	5						143
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						143

BLACK OWL (YEGUA 9200)			08534 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
ENPOWER RESOURCES INC.			252992					
DUNPHY			WELL #: 1	RRCID -> 263215	COMPL. DATE 04/28/2011	TOTAL DEPTH 8778	PERF. 8544 - 8554	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			132
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			132
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			132
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			132
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			132
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			132
BLEAKWOOD, SOUTH (MIDDLE WILCOX)			08845 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NEWTON		
UNION GAS OPERATING COMPANY			876500					
TEXAS A&M UNIVERSITY			WELL #: 1	RRCID -> 248058	COMPL. DATE 10/01/2008	TOTAL DEPTH 12477	PERF. 12080 - 12093	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
BLEIBLERVILLE (WILCOX 9540)			08862 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: AUSTIN		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516					
SCHROEDER, A.			WELL #: 1	RRCID -> 172789	COMPL. DATE 12/23/1998	TOTAL DEPTH 10216	PERF. 9546 - 9556	
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-
SCHROEDER, E.			WELL #: 1D	RRCID -> 180254	COMPL. DATE 12/27/2005	TOTAL DEPTH 10560	PERF. 5122 - 5134	
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-
BLEIBLERVILLE (11000 WILCOX)			08862 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: AUSTIN		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516					
TITAN			WELL #: 1	RRCID -> 192497	COMPL. DATE 06/17/2002	TOTAL DEPTH 21150	PERF. 10981 - 10995	
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-
BLESSING (BRADEN 8400)			08871 111	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178					
BLESSING -D-			WELL #: 41 H	RRCID -> 005352	COMPL. DATE 10/22/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8395 - 8402	
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-

BLESSING (F-6)			08871 160			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178															
BLESSING PIERCE (-S- UNIT)			WELL #: 83			RRCID -> 175345			COMPL. DATE 03/01/2008			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 2298 - 2312						
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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BLESSING (F-14)			08871 370			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178															
HEFFELFINGER (F-14)			WELL #: 2			RRCID -> 174344			COMPL. DATE 09/10/1999			TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8068 - 8071						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BLESSING, NORTH (FRIO)			08873 400			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178															
BLESSING -S-			WELL #: 18 J			RRCID -> 133772			COMPL. DATE 02/15/1990			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6929 - 6935						
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)			08888 900			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALKER						
PALEO OIL COMPANY LLC			635131															
BARBADOS			WELL #: 1			RRCID -> 281623			COMPL. DATE 11/29/2016			TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3295 - 3298						
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 28070 03/01/2023																		
LITTLE EXUMA			WELL #: 01			RRCID -> 284581			COMPL. DATE 10/04/2022			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3307 - 3918						
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LITTLE EXUMA			WELL #: 2			RRCID -> 296127			COMPL. DATE 08/04/2022			TOTAL DEPTH 3463 PERF. 3368 - 3371						
10	739 X	739	-0-	-0-	-0-			739	2		N	-0-					-0-	
11	1740 X	129	-0-	-1611	-0-			129	2		N	-0-					-0-	
12	1426 X	263	-0-	-1163	-0-			263	2		N	-0-					-0-	
01	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	2072 X	266	-0-	-1806	-0-			266	2		N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BLISS, W. (YEGUA A)		//CONT.//		08888 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER					
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131										
SAWBUCK		WELL #:		1	RRCID -> 296576		COMPL. DATE 01/27/2023		TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3424 - 3426					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-			-0-
11	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			-0-
12	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-			-0-
01	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-			-0-
02	2492 X	995	-0-	-1497	-0-	995	2			N	-0-			-0-
03	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT			-0-
BLOCK 23-L (LH-0)				09323 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
ENERGY XXI TEXAS ONSHORE, LLC				251858										
S.T. 23-L N/2 SW/4				WELL #:	1	RRCID -> 271916		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 13698 PERF.11568 - 11580				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 23L (LH-13)				09323 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
ENERGY XXI TEXAS ONSHORE, LLC				251858										
S.T. 23-L N/2 SW/4				WELL #:	1	RRCID -> 271503		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 13698 PERF.11898 - 11928				
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-
LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P.				504594										
S.T. 23-L N/2 SW/4				WELL #:	1	RRCID -> 246589		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 13698 PERF.12972 - 13022				
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 98-L				09564 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON					
SEIRAN E & P COMPANY, LLC				763817										
STATE TRACT 98-L				WELL #:	3	RRCID -> 073070		COMPL. DATE 04/11/1976		TOTAL DEPTH 10042 PERF. 8810 - 8867				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #:	1	RRCID -> 073071		COMPL. DATE 01/17/1976		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8861 - 8876				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		//CONT.//		09564 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON		
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		//CONT.//		763817							
STATE TRACT 98-L		WELL #:		7	RRCID ->	104475	COMPL. DATE	12/22/1983	TOTAL DEPTH	9772	PERF. 9282 - 9292
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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
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						
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	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-

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)			09572 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC			073161														
STATE TRACT 369-L NE/4			WELL #:	2	RRCID -> 206393	COMPL. DATE 09/27/2004	TOTAL DEPTH	7722	PERF. 4581	-	4587						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
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)			09572 580	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC			073161					
STATE TRACT 369-L NE/4			WELL #: 1-C	RRCID -> 149103	COMPL. DATE 03/15/1994	TOTAL DEPTH 7058	PERF. 4988 - 4995	
M	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	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)			09572 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC			073161					
STATE TRACT 369-L, NE/4			WELL #: 1 U	RRCID -> 068670	COMPL. DATE 07/02/1975	TOTAL DEPTH 7058	PERF. 5396 - 5663	
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)			09580 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342					
STATE TRACT 367			WELL #: 4	RRCID -> 142136	COMPL. DATE 04/03/1992	TOTAL DEPTH 8475	PERF. 8246 - 8257	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
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			
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		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-	
BLUE RIDGE (FRIO 1)				09880 166				ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: FORT BEND			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170															
LEHMAN				WELL #: 1				RRCID -> 298184				COMPL. DATE 10/06/2023				TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4222 - 4224			
10	0		-0-	-0-	-0-	B	115235					N	-0-					-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	B	115235					N	-0-					-0-	
12	0		-0-	-0-	-0-	B	115235					N	-0-					-0-	
01	11809		-0-	-0-	-11809	B	103426					N	-0-					-0-	
02	0		-0-	-0-	-0-	B	103426					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 103426																			
03	0		-0-	-0-	-0-	B	103426					N	-0-					-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	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	2	Y	-0-						-0-	
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	2	Y	-0-						-0-	
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	2	Y	-0-						-0-	
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	Y	-0-						-0-	
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	Y	-0-						-0-	
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	-0-						-0-	
KOONCE GAS UNIT				WELL #: 2				RRCID -> 209742				COMPL. DATE 03/09/2017				TOTAL DEPTH 17000 PERF.15398 - 15415			
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	189	1	1128	2	Y	-0-						3	
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	199	1	1091	2	Y	-0-						3	
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	204	1	1162	2	Y	-0-						3	
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	183	1	1124	2	Y	-0-						3	
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	174	1	1128	2	Y	-0-						3	
03	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	241	1	1122	2	Y	-0-						3	
KOONCE GAS UNIT				WELL #: 3				RRCID -> 212055				COMPL. DATE 04/13/2005				TOTAL DEPTH 17236 PERF.15936 - 17150			
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	61	1	362	2	Y	-0-						10	
11	420	N	355	-0-	-65	-0-	54	1	295	2	Y	5						15	
12	434	N	413	-0-	-21	-0-	61	1	348	2	Y	4						19	
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	61	1	375	2	Y	-0-						19	
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	53	1	347	2	Y	1						20	
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	68	1	314	2	Y	1						21	

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX)				//CONT.//	09962 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
TMR EXPLORATION, INC.				//CONT.//	834097								
KOONCE GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	214666	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL	DEPTH 17300	PERF.16027	- 16736
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	3162 X	3156	-0-	-6	-0-	452 1 6 9	2698 2	Y	5			39	
11	3060 X	2828	-0-	-232	-0-	435 1 3 9	2390 2	Y	3			42	
12	3162 X	3109	-0-	-53	-0-	464 1	2645 2	Y	-0-			42	
01	3162 X	2410	-0-	-752	-0-	337 1 1 9	2072 2	Y	1			43	
02	2856 X	2685	-0-	-171	-0-	359 1 2 9	2324 2	Y	2			45	
03	3162 X	2804	-0-	-358	-0-	496 1 3 9	2305 2	Y	3			48	

CORMAN-HUDGINS				WELL #:	3	RRCID ->	216197	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL	DEPTH 17316	PERF.14819	- 15491
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	41 1	246 2	Y	-0-			-0-	
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	51 1	277 2	Y	-0-			-0-	
12	279 N	119	-0-	-160	-0-	18 1	101 2	Y	-0-			-0-	
01	279 N	147	-0-	-132	-0-	21 1	126 2	Y	-0-			-0-	
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	38 1	247 2	Y	-0-			-0-	
*03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	52 1	241 2	Y	-0-			-0-	

CORMAN-HUDGINS				WELL #:	2	RRCID ->	216461	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL	DEPTH 17259	PERF.15898	- 16746
10	868 N	758	-0-	-110	-0-	109 1 1 9	648 2	Y	1			22	
11	630 N	508	-0-	-122	-0-	78 1 1 9	429 2	Y	1			23	
12	744 N	558	-0-	-186	-0-	83 1 1 9	474 2	Y	1			24	
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	125 1	772 2	Y	-0-			24	
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	118 1	762 2	Y	-0-			24	
*03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	104 1 1 9	484 2	Y	1			25	

KOONCE GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	216466	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL	DEPTH 17424	PERF.14479	- 17008
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	45 1	270 2	Y	-0-			16	
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	62 1	342 2	Y	-0-			16	
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	47 1	268 2	Y	-0-			16	
01	310 N	179	-0-	-131	-0-	25 1	154 2	Y	-0-			16	
02	364 N	315	-0-	-49	-0-	42 1 1 9	272 2	Y	1			17	
03	310 N	281	-0-	-29	-0-	50 1	231 2	Y	-0-			17	

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-	

BOBCAT RUN (YEGUA)													
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC													
LEMONVILLE													
				//CONT.//	10073 495	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ORANGE	
					259796								
				WELL #:	1	RRCID -> 258482			COMPL. DATE 04/17/2012			TOTAL DEPTH 14483 PERF.13582 - 13898	
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	EOM
													BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/12/2024 - WELL PLUGGED 11/12/24													
HILCORP ENERGY COMPANY													
QUINN A-195													
					386310								
				WELL #:	1	RRCID -> 263932			COMPL. DATE 06/27/2022			TOTAL DEPTH 13650 PERF.12802 - 12890	
10	9672	X	8964	-0-	-708	-0-	300 1	8359 2	N	277	362 1		117
							305 9						
11	9120	X	8694	-0-	-426	-0-	300 1	8072 2	N	293	180 1		230
							322 9						
12	9021	X	8061	-0-	-960	-0-	310 1	7475 2	N	251	364 1		117
							276 9						
01	8959	X	7847	-0-	-1112	-0-	310 1	7251 2	N	260	182 1		195
							286 9						
02	8120	X	7051	-0-	-1069	-0-	280 1	6464 2	N	279	367 1		107
							307 9						
03	8990	X	8074	-0-	-916	-0-	310 1	7475 2	N	263	183 1		187
							289 9						
WEATHERLY OIL & GAS, LLC													
QUINN, B. E.													
					902815								
				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													
					10073 620	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ORANGE	
					386310								
				WELL #:	1	RRCID -> 263995			COMPL. DATE 01/16/2012			TOTAL DEPTH 12497 PERF.11610 - 11670	
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	91 1	71 2	N	49			112
							54 9						
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	96 1	69 2	N	15			127
							17 9						
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	91 1	56 2	N	-0-			127
01	217	N	99	-0-	-118	-0-	59 1	26 2	N	13			140
							14 9						
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	79 1	38 2	N	-0-			140
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	83 1	43 2	N	25			165
							28 9						
BOGGY BAYOU													
ORBIT PETROLEUM, INC.													
LEWIS "8"													
					10148 001	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA	
					625570								
				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			
AMRWR, LLC										102699						
HAWKINS RANCH										WELL #: 4	RRCID -> 191874	COMPL. DATE 08/02/2000	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 6037	-	6103
M	0	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	* 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-
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-	-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 (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-	-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-
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	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-
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	3100	N	5010	-0-	1910	4844		11	1	4999	2	Y	-0-			256
11	3000	N	4936	-0-	1936	6780		11	1	4925	2	Y	-0-	60	1	196
12	3100	N	1343	-0-	-1757	5023		11	1	1332	2	Y	-0-	23	1	173
01	5126	X	103	-0-	-5023	-0-		11	1	92	2	Y	-0-			173
*02	658	X	658	-0-	-0-	-0-		11	1	630	2	Y	15			188
								17	9							
03	641	X	641	-0-	-0-	-0-		11	1	630	2	Y	-0-			256
WINTERMANN										WELL #: 7	RRCID -> 201733	COMPL. DATE 08/14/2004	TOTAL DEPTH 12755	PERF. 12126	-	12670
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-		12	1	133	2	Y	-0-	131	1	86
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-		12	1	131	2	Y	-0-	76	1	10
12	62	N	47	-0-	-15	-0-		12	1	35	2	Y	-0-			10
01	3100	N	3454	-0-	354	354		12	1	3442	2	Y	-0-			10
*02	382	N	28	-0-	-354	-0-		12	1	16	2	Y	-0-			10
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-		13	1	16	2	Y	-0-			86

BONUS (YEGUA 7500)													10509 675			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY													386310														
HEYNE													WELL #: 1			RRCID -> 119028			COMPL. DATE 07/20/1985			TOTAL DEPTH 7816			PERF. 7442 - 7470		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-			2	1	38	2	Y	-0-				-0-									
11	30	N	28	-0-	-2	-0-			2	1	26	2	Y	-0-				-0-									
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-			10	1	155	2	Y	1				1									
									1	9																	
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-			4	1	66	2	Y	-0-		1	1	-0-									
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-			4	1	64	2	Y	-0-				-0-									
03	155	N	106	-0-	-49	-0-			6	1	98	2	Y	2		1	1	1									
									2	9																	
KRENEK													WELL #: 1T			RRCID -> 119425			COMPL. DATE 02/23/2013			TOTAL DEPTH 7906			PERF. 7472 - 7486		
10	1025	R	1025	-0-	-0-	-0-			54	1	962	2	Y	8		6	1	6									
									9	9																	
11	1020	#	862	-0-	-158	-0-			48	1	806	2	Y	7		12	1	1									
									8	9																	
12	1209	#	391	-0-	-818	-0-			24	1	365	2	Y	2				3									
									2	9																	
01	1300	R	1300	-0-	-0-	-0-			79	1	1211	2	Y	9		4	1	8									
									10	9																	
02	1092	#	643	-0-	-449	-0-			39	1	597	2	Y	6		9	1	5									
									7	9																	
03	1023	#	343	-0-	-680	-0-			21	1	319	2	Y	3		5	1	3									
									3	9																	
BONUS, S. (MIOCENE 4100)													10511 400			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC													681327														
WINTERMAN -A-													WELL #: 3 T			RRCID -> 127161			COMPL. DATE 04/08/1988			TOTAL DEPTH 7500			PERF. 4116 - 4117		
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)													10516 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC													681327														
SOUTH UNIT													WELL #: 1			RRCID -> 084970			COMPL. DATE 09/17/1979			TOTAL DEPTH 12800			PERF.12658 - 12694		
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-			3	1	51	2	Y	-0-				3									
11	60	N	55	-0-	-5	-0-			3	1	52	2	Y	-0-				3									
12	62	N	17	-0-	-45	-0-			3	1	14	2	Y	-0-				3									
01	93	N	40	-0-	-53	-0-			3	1	37	2	Y	-0-				3									
*02	56	N	5	-0-	-51	-0-			3	1	2	2	Y	-0-				3									
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-			5	1	2	2	Y	-0-				3									
WINTERMANN													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-									

BONUS, SOUTH (WILCOX, LOWER)				//CONT.//	10516 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				//CONT.//	681327												
WINTERMANN				WELL #:	8	RRCID -> 201219		COMPL. DATE 01/21/2012		TOTAL		DEPTH 14100		PERF.12509 - 12673			
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	144 N	144	-0-	-0-	-0-		11	1	133	2	Y	-0-			213		
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-		11	1	131	2	Y	-0-	26	1	187		
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-		11	1	35	2	Y	191	10	1	368		
							210	9									
*01	465 N	103	-0-	-362	-0-		11	1	92	2	Y	-0-			368		
*02	140 N	36	-0-	-104	-0-		11	1	17	2	Y	7			375		
							8	9									
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-		14	1	17	2	Y	-0-			213		
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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161						Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161						Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161						Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161						Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161						Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161						Y	-0-			-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-	-0-						Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:	7	RRCID -> 202777		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL		DEPTH 4200		PERF. 3728 - 3735			
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-		
KRUEGER				WELL #:	15	RRCID -> 204743		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL		DEPTH 5470		PERF. 3318 - 3322			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
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, 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-	-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-		

BONUS, S. E. (FRI0 4600)			//CONT.// 10518 400			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
KRUEGER			WELL #: 1			RRCID -> 200107			COMPL. DATE 08/29/2002			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4902 - 4980						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	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-
HEYNE			WELL #: 2			RRCID -> 263605			COMPL. DATE 06/28/2011			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 4665 - 7328						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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, 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-						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-
ROCKING 'M'			WELL #: 3			RRCID -> 265697			COMPL. DATE 05/15/2012			TOTAL DEPTH 12800 PERF. 7009 - 7131						
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	40	1	719	2	Y	7	5	1					8
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	8	9	694	2	Y	6	10	1					4
12	868 N	171	-0-	-697	-0-	41	1	160	2	Y	1							5
01	775 N	174	-0-	-601	-0-	7	9	162	2	Y	1	5	1					1
02	700 N	470	-0-	-230	-0-	10	1	437	2	Y	4	1	1					4
03	186 N	20	-0-	-166	-0-	11	1	19	2	Y	-0-	4	1					-0-
MAHALITC/HUNT			WELL #: 7			RRCID -> 286275			COMPL. DATE 09/17/2018			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7056 - 7076						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
KRUEGER			WELL #: 3		RRCID -> 111706		COMPL. DATE 07/20/1984		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7396 - 7412	
10	682 N	619	-0-	-63	-0-	32 1	580 2	Y	6	4 1		4
						7 9						
11	660 N	482	-0-	-178	-0-	27 1	451 2	Y	4	7 1		1
						4 9						
12	744 N	531	-0-	-213	-0-	32 1	496 2	Y	3			4
						3 9						
01	620 N	453	-0-	-167	-0-	28 1	422 2	Y	3	4 1		3
						3 9						
02	448 N	445	-0-	-3	-0-	27 1	415 2	Y	3	3 1		3
						3 9						
03	527 N	423	-0-	-104	-0-	26 1	394 2	Y	3	3 1		3
						3 9						
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-

BONUS, S.E. (7400)			//CONT.//		10518 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
PITTS, ANIELA			WELL #:		4 T	RRCID ->	118959	COMPL. DATE	10/05/1985	TOTAL	DEPTH	7816	PERF. 7408 -	7425					
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	112 N	112	-0-	-0-	-0-			6 1	105 2	Y		1		1 1				1	
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-			1 9											
12	372 N	282	-0-	-90	-0-			6 1	97 2	Y		-0-		1 1				-0-	
								17 1	263 2	Y		2						2	
01	124 N	112	-0-	-12	-0-			2 9											
								7 1	104 2	Y		1		2 1				1	
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-			1 9											
								12 1	182 2	Y		1		1 1				1	
03	279 N	229	-0-	-50	-0-			1 9											
								14 1	213 2	Y		2		1 1				2	
								2 9											
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-	
SHIELDS			WELL #:		1	RRCID ->	119919	COMPL. DATE	01/01/1986	TOTAL	DEPTH	7812	PERF. 7399 -	7419					
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-			1 1	12 2	Y		-0-						-0-	
11	13 N	12	-0-	-1	-0-			1 1		Y		-0-						-0-	
12	9 N	4	-0-	-5	-0-			4 2	11 2	Y		-0-						-0-	
01	13 N	3	-0-	-10	-0-			3 2		Y		-0-						-0-	
02	12 N	5	-0-	-7	-0-			5 2		Y		-0-						-0-	
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-			1 1	20 2	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) HILCORP ENERGY COMPANY MAHALITC/HUNT				10519 750 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON							
				WELL #:	2	RRCID ->	177489	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL	DEPTH	13506	PERF.11446	- 12460			
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	BALANCE
10	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-		315	1	5659	2	N		93	39	1		219
							102	9									
11	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-		338	1	5702	2	N		82	257	1		44
							90	9									
12	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-		383	1	5920	2	N		81				125
							89	9									
01	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-		351	1	5384	2	N		93	44	1		174
							102	9									
02	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-		333	1	5082	2	N		93	40	1		227
							102	9									
03	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-		265	1	4025	2	N		65	40	1		252
							72	9									
MAHALITC/HUNT				WELL #:	4	RRCID ->	177693	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL	DEPTH	13506	PERF.11421	- 12537			
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	357 N	357	-0-	-0-	-0-		19	1	335	2	N		3	2	1		29
							3	9									
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-		14	1	234	2	N		3	4	1		28
							3	9									
12	217 N	169	-0-	-48	-0-		10	1	158	2	N		1				29
							1	9									
01	310 N	151	-0-	-159	-0-		9	1	142	2	N		-0-	3	1		26
02	224 N	188	-0-	-36	-0-		11	1	175	2	N		2	1	1		27
							2	9									
03	155 N	120	-0-	-35	-0-		7	1	113	2	N		-0-	1	1		26
MAHALITC/HUNT				WELL #:	8	RRCID ->	178174	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL	DEPTH	13020	PERF.11511	- 11621			
10	1333 N	1278	-0-	-55	-0-		65	1	1168	2	N		41	178	1		56
							45	9									
11	1410 N	1000	-0-	-410	-0-		53	1	897	2	N		45	14	1		87
							50	9									
12	1364 N	977	-0-	-387	-0-		56	1	863	2	N		53				140
							58	9									
01	1271 N	1004	-0-	-267	-0-		60	1	913	2	N		28	7	1		161
							31	9									
02	924 N	759	-0-	-165	-0-		44	1	667	2	N		44	7	1		198
							48	9									
03	992 N	730	-0-	-262	-0-		44	1	667	2	N		17	5	1		210
							19	9									
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-

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY SCHLUTER-JANSSEN				//CONT.// 10519 750 //CONT.// 386310 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
					RRCID -> 179869	COMPL. DATE 11/09/2009	TOTAL	DEPTH 12780	PERF.11485 - 12506				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
10	248 N	166	-0-	-82	-0-	9 1 2 9	155 2	Y	2	1 1			5
11	270 N	179	-0-	-91	-0-	10 1 1 9	168 2	Y	1	2 1			4
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	15 1 2 9	225 2	Y	2				6
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	11 1 7 9	164 2	Y	6	6 1			6
02	168 N	118	-0-	-50	-0-	7 1 1 9	110 2	Y	1	1 1			6
03	248 N	221	-0-	-27	-0-	14 1 2 9	205 2	Y	2	1 1			7

SCHLUTER-JANSSEN				WELL #: 2	RRCID -> 180229	COMPL. DATE 11/02/2000	TOTAL	DEPTH 13065	PERF.11574 - 12527				
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10 1 22 9	188 2	Y	20	1 1			62
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	8 1 6 9	131 2	Y	5	55 1			12
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	12 1 9 9	185 2	Y	8				20
01	217 N	167	-0-	-50	-0-	10 1 10 9	147 2	Y	9	1 1			28
02	140 N	98	-0-	-42	-0-	6 1 2 9	90 2	Y	2	1 1			29
03	217 N	183	-0-	-34	-0-	11 1 6 9	166 2	Y	5	1 1			33

ANDERSON				WELL #: 4	RRCID -> 180390	COMPL. DATE 11/04/2000	TOTAL	DEPTH 14347	PERF.11783 - 13363				
10	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	145 1 87 9	2607 2	Y	79	106 1			57
11	3000 N	3009	-0-	9	9	161 1 123 9	2725 2	Y	112	90 1			79
12	3011 X	3002	-0-	-9	-0-	177 1 99 9	2726 2	Y	90	63 1			106
01	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	195 1 107 9	2998 2	Y	97	126 1			77
02	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	182 1 97 9	2773 2	Y	88	84 1			81
03	2976 X	1307	-0-	-1669	-0-	77 1 69 9	1161 2	Y	63	22 1			122

ANDERSON				WELL #: 6	RRCID -> 180715	COMPL. DATE 12/17/2000	TOTAL	DEPTH 13610	PERF.11546 - 13470				
10	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	178 1 90 9	3186 2	Y	82	184 1			56
11	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	180 1 66 9	3032 2	Y	60	42 1			74
12	3317 X	3190	-0-	-127	-0-	189 1 85 9	2916 2	Y	77				151
01	3441 X	3215	-0-	-226	-0-	192 1 78 9	2945 2	Y	71	22 1			200
02	3108 X	2734	-0-	-374	-0-	162 1 105 9	2467 2	Y	95	200 1			95
03	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	179 1 61 9	2712 2	Y	55	20 1			130

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY SCHLUTER-JANSSEN				//CONT.// //CONT.// WELL #:	10519 750 386310 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
						RRCID -> 180812	COMPL. DATE 10/25/2000	TOTAL	DEPTH 12750	PERF.11540	- 12596						
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	496 X	404	-0-	-92	-0-		18 1	324 2	Y			56	3 1				125
11	512 X	512	-0-	-0-	-0-		62 9	447 2	Y			35	123 1				37
12	527 X	474	-0-	-53	-0-		26 1	419 2	Y			25					62
01	540 X	540	-0-	-0-	-0-		39 9	487 2	Y			19	19 1				62
02	476 X	331	-0-	-145	-0-		27 1	303 2	Y			7	3 1				66
03	465 N	377	-0-	-88	-0-		28 9	341 2	Y			13	2 1				77
							32 1										
							21 9										
							20 1										
							8 9										
							22 1										
							14 9										
DUNCAN "A"				WELL #:	1	RRCID -> 180840	COMPL. DATE 12/20/2002	TOTAL	DEPTH 13555	PERF.10922	- 12478						
10	372 N	241	-0-	-131	-0-		13 1	226 2	Y			2	1 1				40
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-		2 9	374 2	Y			3	4 1				39
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-		22 1	336 2	Y			2					41
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-		3 9	549 2	Y			4	3 1				42
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-		22 1	354 2	Y			3	4 1				41
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-		36 1	351 2	Y			3	3 1				41
							4 9										
							23 1										
							3 9										
							23 1										
							3 9										
ANDERSON				WELL #:	5	RRCID -> 181702	COMPL. DATE 04/13/2007	TOTAL	DEPTH 13700	PERF.13343	- 13403						
10	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-		121 1	2172 2	Y			67	79 1				49
11	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-		74 9	2170 2	Y			73	68 1				54
12	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-		129 1	2121 2	Y			73	40 1				87
01	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-		80 9	2222 2	Y			73	100 1				60
02	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-		137 1	1893 2	Y			64	64 1				60
03	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-		80 9	2002 2	Y			60	15 1				105
							145 1										
							124 1										
							70 9										
							132 1										
							66 9										
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-

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY ROCKING "M"			//CONT.// 10519 750 //CONT.// 386310 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
			RRCID -> 182414		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL		DEPTH 13600		PERF.10466		- 12548	
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	* AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
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	3			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1	-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	416 N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	Y	38	106	1	32
						42	9							
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	354	2	Y	29	5	1	56
						32	9							
12	403 N	388	-0-	-15	-0-	21	1	331	2	Y	33			89
						36	9							
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	350	2	Y	38	3	1	124
						42	9							
02	364 N	357	-0-	-7	-0-	20	1	304	2	Y	30	124	1	30
						33	9							
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	286	2	Y	22	2	1	50
						24	9							

ROCKING "M"			WELL #:		4	RRCID -> 183688		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL		DEPTH 12800		PERF.11518 - 11552
10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	60	1	1074	2	Y	55	69	1	95
						61	9							
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	58	1	977	2	Y	65	14	1	146
						72	9							
12	1395 N	88	-0-	-1307	-0-	5	1	82	2	Y	1			147
						1	9							
01	1209 N	87	-0-	-1122	-0-	5	1	80	2	Y	2	23	1	126
						2	9							
02	1036 N	99	-0-	-937	-0-	6	1	92	2	Y	1	114	1	13
						1	9							
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	1	1	1	13
						1	9							

KRUEGER			WELL #:		8	RRCID -> 186624		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL		DEPTH 12800		PERF.11500 - 12570
10	186 N	99	-0-	-87	-0-	5	1	93	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	9	1	154	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
12	186 N	151	-0-	-35	-0-	9	1	142	2	Y	-0-			1
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
02	168 N	131	-0-	-37	-0-	8	1	122	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	Y	1	1	1	1
						1	9							

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-

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY ANDERSON			//CONT.// 10519 750 386310 WELL #: 7			NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WHARTON				
						RRCID -> 187142		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 13600		PERF.11538 - 13381					
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	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-		168	1	3009	2	Y	142	213	1			100
11	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-		156	9									
12	3565 X	3104	-0-	-461	-0-		176	1	2977	2	Y	126	123	1			103
01	3565 X	2659	-0-	-906	-0-		139	9									
02	3220 X	2568	-0-	-652	-0-		178	1	2754	2	Y	156	76	1			183
03	3348 X	3094	-0-	-254	-0-		172	9									
							156	1	2393	2	Y	100	189	1			94
							110	9									
							152	1	2317	2	Y	90	85	1			99
							99	9									
							187	1	2830	2	Y	70	19	1			150
							77	9									
KRUEGER			WELL #: 12			RRCID -> 187340		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 13475		PERF.11455 - 13372					
10	1829 X	638	-0-	-1191	-0-		33	1	593	2	Y	11	5	1			190
11	1740 X	691	-0-	-1049	-0-		12	9									
12	1798 X	727	-0-	-1071	-0-		37	1	631	2	Y	21	123	1			88
01	1798 X	577	-0-	-1221	-0-		23	9									
02	924 X	598	-0-	-326	-0-		44	1	679	2	Y	4					92
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-		4	9									
							35	1	539	2	Y	3	5	1			90
							3	9									
							36	1	548	2	Y	13	79	1			24
							14	9									
							51	1	767	2	Y	9	4	1			29
							10	9									
KRUEGER			WELL #: 9			RRCID -> 187438		COMPL. DATE 02/23/2015		TOTAL DEPTH 13515		PERF.10440 - 10998					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KRUEGER			WELL #: 10			RRCID -> 189059		COMPL. DATE 11/17/2001		TOTAL DEPTH 13627		PERF.11560 - 12951					
10	1457 X	932	-0-	-525	-0-		49	1	871	2	Y	11	6	1			102
11	1410 X	838	-0-	-572	-0-		12	9									
12	1209 X	1167	-0-	-42	-0-		46	1	770	2	Y	20	74	1			48
01	1209 X	850	-0-	-359	-0-		22	9									
02	1092 X	900	-0-	-192	-0-		68	1	1051	2	Y	44					92
03	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-		48	9									
							49	1	749	2	Y	47	7	1			132
							52	9									
							53	1	805	2	Y	38	112	1			58
							42	9									
							65	1	983	2	Y	52	7	1			103
							57	9									
MAHALITC/HUNT			WELL #: 9			RRCID -> 193087		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11608 - 12068					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. OBENHAUS GAS UNIT										//CONT.//		10519 750 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
										WELL #:		2		RRCID -> 171196		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 14100		PERF.10380 - 11640			
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	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	77	2	N	4	8	1	35							
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	61	2	N	4	9	1	30							
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	76	2	N	9	9	1	30							
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	57	2	N	11	11	1	30							
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-		10	9	87	2	N	6	9	1	27							
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	86	2	N	11	11	1	27							
								12	9														
SCHWEINLE										WELL #:		1		RRCID -> 175518		COMPL. DATE 11/14/1999		TOTAL DEPTH 12541		PERF.11528 - 11839			
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	244	2	N	-0-			26							
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	235	2	N	-0-			26							
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	252	2	N	-0-			26							
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	-0-		14	1	222	2	N	-0-			26							
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	225	2	N	-0-			26							
03	279 N	199	-0-	-80	-0-	-0-		12	1	187	2	N	-0-			26							
GLAZE GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 177312		COMPL. DATE 02/22/2000		TOTAL DEPTH 13211		PERF.11470 - 12574			
10	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	-0-		235	1	3732	2	N	40	15	1	150							
11	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	-0-		44	9	3759	2	N	44	16	1	178							
12	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	-0-		258	1	3699	2	N	45	16	1	207							
01	3720 X	2924	-0-	-796	-0-	-0-		48	9	2722	2	N	29	14	1	222							
02	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	-0-		234	1	3754	2	N	60	205	1	77							
03	3720 X	3265	-0-	-455	-0-	-0-		50	9	3043	2	N	20	22	1	75							
								170	1														
								32	9														
								227	1														
								66	9														
								200	1														
								22	9														
GLAZE GAS UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 178111		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10314 - 11766			
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							
SCHWEINLE										WELL #:		3		RRCID -> 178539		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 13560		PERF.10338 - 10560			
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-							

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097										
SCHWEINLE		WELL #:		2	RRCID -> 179671		COMPL. DATE 07/08/2000		TOTAL DEPTH 14625		PERF.11081 - 12856			
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	241 N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	2	N	-0-			36
11	240 N	187	-0-	-53	-0-	12	1	175	2	N	-0-			36
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	2	N	-0-			36
01	248 N	223	-0-	-25	-0-	13	1	210	2	N	-0-			36
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	N	-0-			36
03	217 N	200	-0-	-17	-0-	12	1	188	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-

SCHWEINLE				WELL #:	5	RRCID -> 180452		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 13338		PERF.11560 - 12650		
10	1984 N	1942	-0-	-42	-0-	112	1	1782	2	N	44	194	1	71
						48	9							
11	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	114	1	1670	2	N	56	20	1	107
						62	9							
12	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	115	1	1812	2	N	63	22	1	148
						69	9							
01	1953 N	1200	-0-	-753	-0-	68	1	1090	2	N	38	18	1	168
						42	9							
02	1736 N	924	-0-	-812	-0-	50	1	829	2	N	41	17	1	192
						45	9							
03	1984 N	718	-0-	-1266	-0-	44	1	674	2	N	-0-			192

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	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	123	1	1961	2	N	46	195	1	192
						51	9							
11	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	150	1	2193	2	N	52	19	1	225
						57	9							
12	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	148	1	2346	2	N	77	26	1	276
						85	9							
01	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	134	1	2148	2	N	46	22	1	300
						51	9							
02	2240 N	2197	-0-	-43	-0-	122	1	2017	2	N	53	21	1	332
						58	9							
03	2511 N	1889	-0-	-622	-0-	105	1	1595	2	N	172	190	1	314
						189	9							

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. KRENEK GAS UNIT			//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
						RRCID -> 182017		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10242 - 11810						
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	1550 N	1484	-0-		-66	-0-			86 1 26 9	1372 2	N		24	9 1				183
11	1464 N	1464	-0-		-0-	-0-			92 1 30 9	1342 2	N		27	10 1				200
12	1519 N	854	-0-		-665	-0-			50 1 14 9	790 2	N		13	180 1				33
01	1548 N	1548	-0-		-0-	-0-			90 1 19 9	1439 2	N		17	7 1				43
02	1375 N	1375	-0-		-0-	-0-			76 1 45 9	1254 2	N		41	14 1				70
03	1195 N	1195	-0-		-0-	-0-			73 1 18 9	1104 2	N		16	17 1				69
ROCKING M LAND & CATTLE "B"			WELL #: 1			RRCID -> 183676		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 15000		PERF.10424 - 13294						
10	124 N	67	-0-		-57	-0-			9 1	58 2	Y		-0-	50 1				33
11	90 N	69	-0-		-21	-0-			8 1 13 9	48 2	Y		12					45
12	155 N	-0-	-0-		-155	-0-					Y		-0-	30 1				15
01	62 N	-0-	-0-		-62	-0-					Y		-0-					15
02	56 N	-0-	-0-		-56	-0-					Y		-0-					15
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y		-0-					15
ROCKING M LAND & CATTLE "A"			WELL #: 1			RRCID -> 183679		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 12247		PERF.10404 - 11840						
10	190 N	190	-0-		-0-	-0-			25 1	165 2	Y		-0-					-0-
11	150 N	117	-0-		-33	-0-			17 1	100 2	Y		-0-					-0-
12	248 N	-0-	-0-		-248	-0-					Y		-0-					-0-
01	186 N	-0-	-0-		-186	-0-					Y		-0-					-0-
02	112 N	-0-	-0-		-112	-0-					Y		-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y		-0-					-0-
ROCKING M LAND & CATTLE "A"			WELL #: 3			RRCID -> 183680		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 13614		PERF.11460 - 11772						
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	84					Y		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	84					Y		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	84					Y		-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	84					Y		-0-					-0-
02	84 X	-0-	-0-		-84	-0-					Y		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y		-0-					-0-
ROCKING M LAND & CATTLE "A"			WELL #: 2			RRCID -> 183683		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH 12804		PERF.11466 - 12400						
10	758 N	758	-0-		-0-	-0-			95 1 24 9	639 2	Y		22	52 1				1
11	512 N	512	-0-		-0-	-0-			68 1 50 9	394 2	Y		45					46
12	310 N	-0-	-0-		-310	-0-					Y		-0-	46 1				-0-
01	310 N	-0-	-0-		-310	-0-					Y		-0-					-0-
02	280 N	-0-	-0-		-280	-0-					Y		-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y		-0-					-0-

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE			//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097 WELL #: 7			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
						RRCID -> 183752		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 14350		PERF.11404 - 12598			
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	* EOM BALANCE
10	8816 X	8816	-0-	-0-	-0-		514 114 9	8188 2	N			104	220 1		51
11	8128 X	8128	-0-	-0-	-0-		515 199 9	7514 2	N			90	33 1		108
12	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-		493 174 9	7792 2	N			67	26 1		149
01	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-		414 1144 9	6623 2	N			131	50 1		230
02	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-		410 185 9	6771 2	N			77	214 1		93
03	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-		370 141 9	5622 2	N			37	39 1		91
LOVELL-SHWAB			WELL #: 1			RRCID -> 184064		COMPL. DATE 05/28/2001		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11570 - 12664			
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-		14 1	97 2	Y			-0-	11 1		-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-		12 1	67 2	Y			-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y			-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y			-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				Y			-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-			-0-
LOVELL-SHWAB			WELL #: 2			RRCID -> 184065		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 13005		PERF.11664 - 11994			
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-		15 1	102 2	Y			-0-			-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-		12 1	67 2	Y			-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y			-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y			-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				Y			-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-			-0-
KRENEK-HEYNE GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 184705		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 14000		PERF.11340 - 12292			
10	248 N	191	-0-	-57	-0-		187 2	4 9	N			4			111
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-		208 2	6 9	N			5			116
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-		373 2	8 9	N			7			123
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-		311 2	10 9	N			9			132
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-		370 2		N			-0-			132
03	372 N	184	-0-	-188	-0-		184 2		N			-0-			132
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

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 106

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. ROCKING M LAND & CATTLE "A"				//CONT.// //CONT.//	10519 750 834097	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: WHARTON					
				WELL #:	4	RRCID ->	204139	COMPL.	DATE	08/07/2004	TOTAL	DEPTH	13710	PERF.	11862	-	12650		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	319	N	319	-0-	-0-	-0-			41 3	1 9	275	2	Y	3	74	1			14
11	240	N	221	-0-	-19	-0-			30 21	1 9	170	2	Y	19					33
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-							Y	-0-	32	1			1
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-							Y	-0-					1
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-							Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1
GLAZE GAS UNIT						WELL #:	4	RRCID ->	204143	COMPL.	DATE	06/30/2004	TOTAL	DEPTH	12225	PERF.	11446	-	11924
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-			14	1	223	2	N	-0-					22
11	210	N	185	-0-	-25	-0-			12	1	173	2	N	-0-					22
12	217	N	164	-0-	-53	-0-			10	1	154	2	N	-0-					22
01	248	N	229	-0-	-19	-0-			13	1	216	2	N	-0-					22
02	168	N	160	-0-	-8	-0-			9	1	151	2	N	-0-					22
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-			10	1	155	2	N	-0-					22
SCHWEINLE						WELL #:	10	RRCID ->	218336	COMPL.	DATE	12/22/2005	TOTAL	DEPTH	14085	PERF.	11654	-	13422
10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-			120 25	1 9	1916	2	N	23	8	1			90
11	1650	N	1585	-0-	-65	-0-			100 24	1 9	1461	2	N	22	8	1			104
12	1860	N	1661	-0-	-199	-0-			99 2	1 9	1560	2	N	2	2	1			104
01	2046	N	1429	-0-	-617	-0-			84 7	1 9	1338	2	N	6	2	1			108
02	1484	N	1408	-0-	-76	-0-			80 1	1	1328	2	N	-0-					108
03	1674	N	1512	-0-	-162	-0-			93 2	1 9	1417	2	N	2	1	1			109
SCHWEINLE						WELL #:	9	RRCID ->	220011	COMPL.	DATE	06/22/2005	TOTAL	DEPTH	14914	PERF.	12374	-	13374
10	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-			393 184	1 9	6252	2	N	167	63	1			241
11	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-			405 174	1 9	5907	2	N	158	253	1			146
12	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-			394 226	1 9	6224	2	N	205	246	1			105
01	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-			268 185	1 9	4282	2	N	168	69	1			204
02	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-			311 106	1 9	5143	2	N	96	224	1			76
03	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-			298 80	1 9	4522	2	N	73	68	1			81
SCHWEINLE						WELL #:	11	RRCID ->	224328	COMPL.	DATE	10/05/2006	TOTAL	DEPTH	13552	PERF.	11547	-	13442
10	5983	X	5403	-0-	-580	-0-			319 13	1 9	5071	2	N	12	6	1			61
11	5790	X	4127	-0-	-1663	-0-			264 13	1 9	3850	2	N	12	7	1			66
12	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-			379 3	1 9	5996	2	N	3	2	1			67
01	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-			338 1	1 9	5408	2	N	1	1	1			67
02	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-			295 67	1 9	4867	2	N	61	23	1			105
03	6386	X	4543	-0-	-1843	-0-			280 4	1 9	4259	2	N	4	6	1			103

BOWMORE (COOK MOUNTAIN)			10943 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC			197688					
DYBALA G.U.			WELL #: 1	RRCID -> 255289	COMPL. DATE 02/19/2010	TOTAL DEPTH 14500	PERF. 13297	- 13310
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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			54
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			54
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			54
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			54
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			54
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		54 7	-0-
PLUGGED AND ABANDONED			08/01/2024					-0-
BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100)			11252 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN		
H.E.R. OPERATING, LLC			340442					
SEBASTIAN			WELL #: 1	RRCID -> 266051	COMPL. DATE 12/10/2011	TOTAL DEPTH 8766	PERF. 8298	- 8308
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	119
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	119
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	119
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	119
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	119
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	119
SEBASTIAN			WELL #: 2D	RRCID -> 284508	COMPL. DATE 05/29/2018	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3916	- 3926
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-

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.) //CONT.// 11667 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
GULF E&P LTD 338072														
BRAZOS BLOCK 478L WELL #: 2 RRCID -> 219438 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 7990 - 8000														
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-	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-
BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB A-2) 11667 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342														
STATE TRACT 440-L WELL #: A 2 RRCID -> 137926 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 7568 - 7602														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
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 (-B-SD. FB B-1) 11667 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342														
440-L UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 126332 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7351 - 7360														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
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 (-B-SD. FB G-1) 11667 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342														
STATE TRACT 440-L WELL #: 1G RRCID -> 119920 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7486 - 7495														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
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 (-B- SD.7950) 11667 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342														
440-L UNIT WELL #: A 5 RRCID -> 156949 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8250 - 8257														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
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 (-C- SD.)				11667 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342						
440 L UNIT				WELL #: 4022 L	RRCID -> 040895	COMPL. DATE 09/19/1974	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7515	-	7528
M	ALLOW	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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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-
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-
440-L UNIT				WELL #: I 1	RRCID -> 150318	COMPL. DATE 04/29/1994	TOTAL DEPTH 7818	PERF. 7656	-	7680
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)				11667 410	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342						
440-L UNIT				WELL #: B 1	RRCID -> 119572	COMPL. DATE 11/04/1985	TOTAL DEPTH 8635	PERF. 7549	-	7552
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)				11667 470	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342						
STATE TRACT 440-L				WELL #: 3 C	RRCID -> 119910	COMPL. DATE 02/07/1993	TOTAL DEPTH 8661	PERF. 7209	-	8021
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					11667 500 130342 WELL #: 4023	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					COMPL. DATE 12/08/1995	TOTAL DEPTH 8565	PERF. 6946 - 6968		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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 (-V-SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 440 L UNIT					11667 800 130342 WELL #: K 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					COMPL. DATE 08/16/2004	TOTAL DEPTH 8930	PERF. 7337 - 7359		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423						N	NO RPT					1	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423						N	NO RPT					1	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423						N	NO RPT					1	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423						N	NO RPT					1	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423						N	NO RPT					1	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423						N	NO RPT					1	
BRAZOS BLOCK 440 (-W- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 440L UNIT					11667 812 130342 WELL #: 4012	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					COMPL. DATE 10/27/2005	TOTAL DEPTH 9057	PERF. 7750 - 7770		
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.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 440 L UNIT					11667 825 130342 WELL #: 4012	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA					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-	

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.)				//CONT.//	11667 825	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA						
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				//CONT.//	130342															
440-L UNIT				WELL #: 4021		RRCID -> 132767		COMPL. DATE 11/03/1989		TOTAL DEPTH 11180		PERF. 7202 - 7207								
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	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
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-
440-L UNIT				WELL #: E 1		RRCID -> 149580		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 8927		PERF. 7485 - 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-
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-							N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
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 (-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-							N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
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 #: 8 U		RRCID -> 078404		COMPL. DATE 07/22/1977		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7926 - 7962								
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
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 (-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					
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	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)				11681 330	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342												
S. L. 57656				WELL #: 4 L	RRCID -> 124273	COMPL. DATE 04/20/1987	TOTAL DEPTH	8340	PERF. 6692	-	6709					
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-
BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.)				11681 426	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342												
STATE TRACT 446L /NW./				WELL #: 4 U	RRCID -> 040874	COMPL. DATE 10/12/1966	TOTAL DEPTH	8340	PERF. 7140	-	7196					
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 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-	-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 #: 8L	RRCID -> 118469	COMPL. DATE 09/22/1985	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8721	-	8731					
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-

BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 446-L (NW)														
//CONT.// 11681 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA //CONT.// 130342 WELL #: 9 RRCID -> 118954 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7839 - 7909														
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA 130342 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.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 446L /NW./														
11681 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA 130342 WELL #: 6 L RRCID -> 041037 COMPL. DATE 12/29/1966 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8270 - 8293														
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.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 446L /NW./														
11681 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA 130342 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) ANATEXAS OFFSHORE, INC. STATE LEASE 103229														
11692 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA 020599 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
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-	
BROOKSHIRE										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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
NUPOWER ENERGY, LLC										616818									
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-	

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: WALLER				
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		//CONT.//		681459								
STOWE		WELL #:		1	RRCID -> 188225		COMPL. DATE 10/01/2001	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 1184 - 1200		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KOOMEY		WELL #:		1A	RRCID -> 211942		COMPL. DATE 06/10/2005	TOTAL DEPTH	3395	PERF. 589 - 592		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KOOMEY		WELL #:		1	RRCID -> 193890		COMPL. DATE 12/09/2002	TOTAL DEPTH	3448	PERF. 527 - 537		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KOOMEY		WELL #:		6	RRCID -> 209011		COMPL. DATE 02/28/2005	TOTAL DEPTH	3368	PERF. 1114 - 1117		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER				
84 ENERGY LLC				856467							
KURATI		WELL #:		2W	RRCID -> 178879	COMPL. DATE 05/25/2002	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 2538	-	2768
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	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-
CHICHA		WELL #:		1	RRCID -> 178882	COMPL. DATE 05/01/2005	TOTAL DEPTH	3040	PERF. 2742	-	2784
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BROOKSHIRE 84 ENERGY LLC MARTIN			//CONT.// 12306 001 //CONT.// 856467			ASSOCIATED			49B			CNTY: WALLER						
			WELL #: 33			RRCID -> 197859			COMPL. DATE 10/18/2003			TOTAL DEPTH 2500			PERF. 1658 - 1660			
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-		
WANDER, V. E.				WELL #: 2			RRCID -> 200385			COMPL. DATE 07/08/2018			TOTAL DEPTH 3571			PERF. 3455 - 3571		
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-		
WEIDO				WELL #: 12			RRCID -> 207706			COMPL. DATE 01/14/2005			TOTAL DEPTH 3578			PERF. 1487 - 1490		
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-		
PORTANOVA "A"				WELL #: 17			RRCID -> 208031			COMPL. DATE 01/09/2005			TOTAL DEPTH 3291			PERF. 2888 - 2900		
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-		
WEIDO				WELL #: 10			RRCID -> 208032			COMPL. DATE 01/12/2005			TOTAL DEPTH 3595			PERF. 2350 - 2354		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-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-					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-		
BOSTICK, DAN ESTATE				WELL #: 2			RRCID -> 235494			COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL DEPTH 3250			PERF. 1862 - 1880		
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-		

BROOKSHIRE													CNTY: WALLER							
84 ENERGY LLC																				
WILPITZ HEIRS																				
				//CONT.//	12306 001	ASSOCIATED			49B											
				//CONT.//	856467															
				WELL #:	11	RRCID -> 242441			COMPL. DATE 08/27/2008			TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2130 - 2146								
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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 (6800 SAND)													CNTY: WALLER							
WALTER OIL & GAS CORPORATION																				
MORGAN																				
				WELL #:	1	RRCID -> 295852			COMPL. DATE 04/20/2023			TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6836 - 6873								
10	58280	65226	-0-	6946 B	366190	546	1	64567	3	N	103								135	
						113	9													
11	56400	66010	-0-	9610 B	375800	552	1	65330	3	N	116	179	1						72	
						128	9													
12	58280	64277	-0-	5997 B	381797	537	1	63561	3	N	163	180	1						55	
						179	9													
01	58280	56771	-0-	-1509 B	380288	475	1	56147	3	N	135								190	
						149	9													
02	52640	48284	-0-	-4356 B	375932	47992	3	292	9	N	265	358	1						97	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				375932																
03	58280	47772	-0-	-10508 B	365424	395	1	46694	3	N	621	536	1						182	
						683	9													
BROOKSHIRE DOME (MIOCENE 5-1C)													CNTY: WALLER							
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC																				
MCCORMICK																				
				WELL #:	13	RRCID -> 185064			COMPL. DATE 04/18/2001			TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2959 - 2969								
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)													CNTY: WHARTON							
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.																				
RASMUSSEN																				
				WELL #:	1	RRCID -> 157722			COMPL. DATE 02/15/1996			TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7685 - 7718								
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-								28	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1								29	
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-								29	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								29	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								29	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								29	

BRUCE ROY (YEGUA) KEBO OIL & GAS, INC. RASMUSSEN										//CONT.// 12599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHARTON																			
WELL #: 1										RRCID -> 171407 COMPL. DATE 09/04/1998										TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7716																			
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE																					
10	1178 N	632	-0-	-546	-0-	200	1	432	2	N	-0-							211																					
11	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	360	1	1019	2	N	-0-							215																					
						4	9																																
12	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	580	1	1684	2	N	11							226																					
						12	9																																
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	240	1	658	2	N	15							241																					
						17	9																																
02	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	400	1	1148	2	N	11							252																					
						12	9																																
03	2263 N	2185	-0-	-78	-0-	520	1	1643	2	N	20							272																					
						22	9																																
WAGNER OIL COMPANY RASMUSSEN										891175 WELL #: 1										RRCID -> 132300 COMPL. DATE 10/06/1989										TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7693 - 7720									
10	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	235	1	2934	3	Y	3							209																					
						3	9																																
11	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	248	1	3915	3	Y	13	181	1					41																					
						14	9																																
12	3906 X	1579	-0-	-2327	-0-	107	1	1457	3	Y	14							55																					
						15	9																																
01	3906 X	1897	-0-	-2009	-0-	167	1	1711	3	Y	17							72																					
						19	9																																
02	3892 X	550	-0-	-3342	-0-	33	1	507	3	Y	9							81																					
						10	9																																
03	4309 X	4207	-0-	-102	-0-	223	1	3931	3	Y	48							129																					
						53	9																																
RASMUSSEN										WELL #: 2										RRCID -> 235539 COMPL. DATE 07/12/2008										TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7352 - 7735									
10	527 N	416	-0-	-111	-0-	31	1	385	3	Y	-0-							-0-																					
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	18	1	278	3	Y	-0-							-0-																					
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	37	1	507	3	Y	-0-							-0-																					
01	403 N	307	-0-	-96	-0-	27	1	280	3	Y	-0-							-0-																					
02	280 N	6	-0-	-274	-0-	6	3			Y	-0-							-0-																					
03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	49	1	870	3	Y	-0-							-0-																					
BUCK SNAG (FRI0 3800) EVEREST RESOURCE COMPANY ARABIAN										12893 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: COLORADO																			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																					
BUCKEYE, NORTH (9200) CLR SECONDARY RECOVERY, LLC DAWDY										12909 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: MATAGORDA																			
WELL #: 1										RRCID -> 242416 COMPL. DATE 04/24/2008										TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9492 - 9498																			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																					

BUCKEYE, WEST (7900)				12915 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
KEBO OIL & GAS, INC.				453170										
KRIEGER, R00TH				WELL #: 1	RRCID -> 169889	COMPL. DATE 09/30/2022	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 3452 - 3472						
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-
BUCKS BAYOU (CIB-10)				12955 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
TRI-C RESOURCES, LLC				868622										
LEWIS				WELL #: 2	RRCID -> 195669	COMPL. DATE 06/04/2003	TOTAL DEPTH 14750	PERF. 12184 - 12191						
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				
TRI-C RESOURCES, LLC				868622										
BADOUH, E. M. HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 177130	COMPL. DATE 01/15/2000	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 12332 - 12372						
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2				Y	-0-			44
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2				Y	-0-			44
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	34 2		2 9		Y	2			46
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	39 2		1 9		Y	1			47
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2				Y	-0-			47
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			47
BADOUH, E. M. HEIRS				WELL #: 2	RRCID -> 179728	COMPL. DATE 03/02/2003	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 12082 - 12403						
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2				Y	-0-			44
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2				Y	-0-			44
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	11 2		2 9		Y	2			46
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2				Y	-0-			46
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2				Y	-0-			46
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
LEWIS				WELL #: 1	RRCID -> 185153	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 13510	PERF. 12722 - 12839					
10	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208 2				Y	-0-			46
11	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3805 2		2 9		Y	2			48
12	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4013 2		3 9		Y	3			51
01	3782 X	3650	-0-	-132	-0-	3647 2		3 9		Y	3			54
02	3780 X	3446	-0-	-334	-0-	3438 2		8 9		Y	7			61
03	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT			61
BASS GU				WELL #: 1	RRCID -> 185846	COMPL. DATE 08/29/2001	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 12187 - 13058						
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	11 2		1 9		Y	1			65
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2				Y	-0-			65
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	11 2		1 9		Y	1			66
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2				Y	-0-			66
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	9 2		1 9		Y	1			67
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			67

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)													CNTY: MATAGORDA		
TRI-C RESOURCES, LLC															
BADOUH, E. M. HEIRS															
WELL #: 3													RRCID -> 188124		
COMPL. DATE													CAPACITY		
N/A													TOTAL DEPTH 13900		
PERF.12738 - 13105															
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		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-			47
11		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1695	2	44	9	Y	40			87
12		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1777	2	7	9	Y	6			93
01		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1526	2	51	9	Y	46			139
02		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-			139
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			139
LEWIS													WELL #: 2		
													RRCID -> 190214		
													COMPL. DATE 05/30/2009		
													TOTAL DEPTH 14750		
													PERF.12184 - 12966		
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			44
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			44
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			44
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			44
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	9	2	2	9	Y	2			46
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
BASS GU													WELL #: 2		
													RRCID -> 229708		
													COMPL. DATE 09/05/2009		
													TOTAL DEPTH 13644		
													PERF.12800 - 13523		
10		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2794	2	2	9	Y	2			18
11		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1685	2	1	9	Y	1			19
12		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2413	2	4	9	Y	4			23
01		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1726	2	7	9	Y	6			29
02		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2114	2	8	9	Y	7			36
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36
BASS GU													WELL #: 3		
													RRCID -> 245439		
													COMPL. DATE 10/23/2008		
													TOTAL DEPTH 13700		
													PERF.12834 - 13398		
10		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1985	2	2	9	Y	2			24
11		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1882	2	2	9	Y	2			26
12		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1684	2	4	9	Y	4			30
01		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1692	2	7	9	Y	6			36
02		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1448	2	3	9	Y	3			39
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			39
BASS GU													WELL #: 4		
													RRCID -> 249567		
													COMPL. DATE 01/09/2009		
													TOTAL DEPTH 13650		
													PERF.12798 - 13438		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BASS GU													WELL #: 5		
													RRCID -> 249824		
													COMPL. DATE 12/29/2011		
													TOTAL DEPTH 13476		
													PERF.12284 - 12506		
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1	9	Y	1			56
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			56
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1	9	Y	1			57
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			57
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	Y	1			58
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			58
LEWIS													WELL #: 3		
													RRCID -> 249847		
													COMPL. DATE 05/27/2009		
													TOTAL DEPTH 13477		
													PERF.13078 - 13360		
10		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-			44
11		707 N	707	-0-	-0-	-0-	706	2	1	9	Y	1			45
12		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-			45
01		336 N	336	-0-	-0-	-0-	334	2	2	9	Y	2			47
02		108 N	108	-0-	-0-	-0-	104	2	4	9	Y	4			51
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			51

BUNA, NORTH (YEGUA #4) H.E.R. OPERATING, LLC RICHARDSON, HARDY										13287 415 340442	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JASPER				
WELL #: 5										RRCID -> 154663	COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	7250	PERF. 7003 - 7005		
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						227	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						227	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						227	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						227	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						227	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						227	
RICHARDSON HEIRS										WELL #: 1	RRCID -> 280356	COMPL. DATE 09/26/2014		TOTAL	DEPTH	7816	PERF. 6861 - 6863		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						327	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						327	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						327	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						327	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						327	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						327	
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			
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-			621 2	20 9	Y	18	18 1						188	
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-			598 2		Y	-0-							188	
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-			607 2	1 9	Y	1	21 1						168	
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-			600 2	2 9	Y	2	18 1						152	
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-			542 2		Y	-0-							152	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							152	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	175					N	12							325	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	175					N	8							333	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	175					N	7							340	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	175					N	7							347	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	175					N	NO RPT							347	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	175					N	NO RPT							347	
BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS										WELL #: 1	RRCID -> 123984	COMPL. DATE 05/05/1999		TOTAL	DEPTH	11155	PERF. 10976 - 10995		
10	DLQ G-10	52	-0-	52	399	52	1			Y	-0-	80 1						73	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	399					Y	11							84	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	399					Y	40	80 1						44	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	399					Y	-0-							44	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	399					Y	NO RPT							44	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	399					Y	NO RPT							44	
SANTA FE ENERGY										WELL #: 1	RRCID -> 124696	COMPL. DATE 07/10/1987		TOTAL	DEPTH	11184	PERF. 11036 - 11046		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	368					Y	25							213	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	368					Y	7							220	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	368					Y	8							228	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	368					Y	-0-							228	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	368					Y	NO RPT							228	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	368					Y	NO RPT							228	

BUNA, WEST (WILCOX)										//CONT.// 13292 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER				
PERMIAN NATURAL RESOURCES										//CONT.// 655818										
ARCO FEE SEC. 83										WELL #: 1		RRCID -> 126181		COMPL. DATE 01/04/1988		TOTAL DEPTH 11176		PERF.11041 - 11049		
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	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	55	-0-	55	438		55	1				Y	-0-		25	1		82	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	438							Y	8					90	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	438							Y	45		90	1		45	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	438							Y	-0-					45	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	438							Y	NO RPT					45	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	438							Y	NO RPT					45	
ARCO FEE DIAMOND										WELL #: 2R		RRCID -> 127227		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 11182		PERF.11031 - 11052		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	10					445	
11		55 N	-0-	-0-	-0-	-0-		55	1				N	-0-					445	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	7					452	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	7					459	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					459	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					459	
ARCO FEE DIAMOND										WELL #: 4		RRCID -> 128226		COMPL. DATE 07/31/1988		TOTAL DEPTH 11150		PERF.11036 - 11050		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	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	DLQ	G-10	62	-0-	62	421		62	1				Y	-0-		32	1		106	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	421							Y	12					118	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	421							Y	8					126	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	421							Y	-0-					126	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	421							Y	NO RPT					126	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	421							Y	NO RPT					126	
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	DLQ	G-10	53	-0-	53	447		53	1				Y	-0-					221	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	447							Y	9					230	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	447							Y	8					238	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	447							Y	-0-					238	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	447							Y	NO RPT					238	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	447							Y	NO RPT					238	

BUNA, WEST (WILCOX)														CNTY: JASPER	
PETRO-SMITH OPERATING LLC															
HANKAMER ET AL															
WELL #: 2 RRCID -> 118170 COMPL. DATE 08/02/1985 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11730 - 11743															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-					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
HANKAMER ET AL															
WELL #: 3 RRCID -> 119194 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12555 PERF.11438 - 11510															
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
SHOCO PRODUCTION LLC															
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-				207
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				207
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				207
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				207
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				207
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				207
SOUTHCOST PRODUCTION INC															
ARCO FEE SILSBEE															
WELL #: 9 RRCID -> 132536 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 5398 - 5440															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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															
BP FEE A-6															
WELL #: 2 RRCID -> 230854 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12596 - 12612															
10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	465	1	558	3	Y	173	176	1		99
						190	9								
11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	450	1	728	3	Y	239	178	1		160
						263	9								
12	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	465	1	601	3	Y	217	177	1		200
						239	9								
01	1023 N	975	-0-	-48	-0-	465	1	333	3	Y	161	176	1		185
						177	9								
02	1092 N	1038	-0-	-54	-0-	420	1	423	3	Y	177	178	1		184
						195	9								
03	1209 N	1192	-0-	-17	-0-	465	1	489	3	Y	216	347	1		53
						238	9								

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 125

BUNA, WEST (YEGUA)					13292 834	NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: JASPER			
PERMIAN NATURAL RESOURCES					655818											
DIAMOND SWD					WELL #:	1	RRCID -> 121749	COMPL.	DATE 04/12/1990	TOTAL	DEPTH 10746	PERF. 5115	-	5155		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BUNA, WEST (14700)					13292 945	NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: HARDIN			
SHOCO PRODUCTION LLC					778196											
BP AMERICA A-38					WELL #:	1	RRCID -> 216314	COMPL.	DATE 04/01/2006	TOTAL	DEPTH 15100	PERF.15332	-	15468		
10	5580		5670	-0-	90	333	5591	2	79	9	Y	72	163	1		114
11	5400		5535	-0-	135	468	5378	2	157	9	Y	143				257
12	5580		5553	-0-	-27	441	5467	2	86	9	Y	78	185	1		150
01	5580		5586	-0-	6	447	5401	2	185	9	Y	168	165	1		153
02	5040		4875	-0-	-165	282	4875	2			Y	-0-				153
03	5735	#	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT				153
BURGHER (FRIO 3300)					13487 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: COLORADO			
MOSAIC OIL LLC					589978											
WEEKS ET AL					WELL #:	1	RRCID -> 169462	COMPL.	DATE 05/23/1998	TOTAL	DEPTH 4050	PERF. 3314	-	3317		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT				-0-
BUTTERMILK (NODOSARIA 10,000)					14024 830	NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: MATAGORDA			
MAGNUM PRODUCING, LP					521516											
BAPTIST FOUNDATION					WELL #:	2	RRCID -> 279199	COMPL.	DATE 03/13/2015	TOTAL	DEPTH 11700	PERF.10736	-	10741		
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	557	2	114	9	N	104				137
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	578	2	114	9	N	104	178	1		63
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	558	2	117	9	N	106				169
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	434	2	70	9	N	64	180	1		53
*02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	571	2	95	9	N	86				139
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				139
BUYE (LOWER COOK MTN. 3)					14064 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIBERTY			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.					048169											
KERR-MCGEE					WELL #:	2	RRCID -> 222830	COMPL.	DATE 07/10/2006	TOTAL	DEPTH 14975	PERF.13886	-	14027		
10	8153	X	6787	-0-	-1366	-0-	310	1	6093	2	N	349	355	1		194
							384	9								
11	7890	X	6515	-0-	-1375	-0-	310	1	5843	2	N	329	358	1		165
							362	9								
12	7750	X	6081	-0-	-1669	-0-	291	1	5370	2	N	382	355	1		192
							420	9								
01	7750	X	5101	-0-	-2649	-0-	282	1	4500	2	N	290	343	1		139
							319	9								
02	6552	X	5631	-0-	-921	-0-	290	1	4806	2	N	486	351	1		274
							535	9								
03	6789	X	6031	-0-	-758	-0-	310	1	5479	2	N	220	180	1		314
							242	9								

BUYE (LOWER COOK MTN. 3)		//CONT.//		14064 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
WAGNER OIL COMPANY				891175								
KERR-MCGEE		WELL #:		3	RRCID -> 230364		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 14809		PERF.14596 - 14670	
M	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	11656 X	9632	-0-	-2024	-0-	164	1	8921	3	N	497	201
						547	9					
11	10680 X	8907	-0-	-1773	-0-	150	1	8209	3	N	498	156
						548	9					
12	10943 X	8248	-0-	-2695	-0-	155	1	7544	3	N	499	135
						549	9					
01	10695 X	8871	-0-	-1824	-0-	209	1	8168	3	N	449	217
						494	9					
02	9296 X	8203	-0-	-1093	-0-	167	1	7561	3	N	432	100
						475	9					
03	9641 X	9325	-0-	-316	-0-	155	1	8619	3	N	501	54
						551	9					
C.T. (FRI0)				14394 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
UNITED TEXAS PETROLEUM INC.				877688								
CAMERON - TAYLOR		WELL #:		1	RRCID -> 177333		COMPL. DATE 03/11/1999		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 2894 - 2898	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/18/2024												
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-
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2024												
CABALLO (PRAIRIE BELL)				14418 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
CONNOR		WELL #:		1	RRCID -> 258195		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10772 - 10810	
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
WELLS		WELL #:		1	RRCID -> 259674		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 11450		PERF.11260 - 11278	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29

CABALLO (PRAIRIE BELL) FLETCHER OPERATING, LLC WELLS										//CONT.// 14418 250 //CONT.// 273611 WELL #: 2				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO			
										RRCID -> 264353				COMPL. DATE 02/28/2012				TOTAL DEPTH 11444 PERF.10935 - 10953							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	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-	-0-							N	-0-							72				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							72				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							72				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							72				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							72				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							72				
JOE POTTER										WELL #: 1				RRCID -> 267226				COMPL. DATE 07/19/2011				TOTAL DEPTH 11500 PERF.10850 - 10875			
10	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	-0-		440	1	4309	3	N	56	159	1						194				
								62	9																
11	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	-0-		426	1	3529	3	N	29								223				
								32	9																
12	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	-0-		381	1	3909	3	N	43								266				
								47	9																
01	3720 X	2074	-0-	-1646	-0-	-0-		275	1	1764	3	N	32								298				
								35	9																
02	3360 X	2987	-0-	-373	-0-	-0-		342	1	2620	3	N	23								321				
								25	9																
03	3720 X	3035	-0-	-685	-0-	-0-		342	1	2620	3	N	66	179	1						208				
								73	9																
LAKESHORE OPERATING, LLC GLASSCOCK E										483460 WELL #: 1				RRCID -> 266494				COMPL. DATE 02/25/2012				TOTAL DEPTH 11300 PERF.10666 - 10672			
10	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	-0-		6477	3	251	9	N	228	184	1						325				
11	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	-0-		5305	3	227	9	N	206	184	1						347				
12	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	-0-		5582	3	373	9	N	339	187	1						499				
01	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	-0-		5142	3	224	9	N	204	349	1						354				
02	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	-0-		5219	3	188	9	N	171	366	1						159				
*03	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	-0-		5689	3	185	9	N	168	150	1						177				
CADWALLADER (200) MIDWAY OILFIELD CONSTRUCTORS, INC FLEXURE ROYALTY CO. ET AL										14569 200 566395 WELL #: 2				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WALKER			
										RRCID -> 124954				COMPL. DATE 05/06/1987				TOTAL DEPTH 200 PERF. 179 - 200							
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-				
TEXAS TRINITY ENERGY COMPANY INC SAMUEL, R. E. ET AL										848243 WELL #: 1				RRCID -> 124531				COMPL. DATE 03/16/1987				TOTAL DEPTH 180 PERF. 178 - 180			
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-				

Caldwell (Austin Chalk)				14710 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BURLESON			
Allegiant Resources, LLC				013365						
Childs				WELL #: 1	RRCID -> 283663	COMPL. DATE 06/16/2012	TOTAL DEPTH 7861	PERF. 7706	-	7828
M	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	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-
KIM				WELL #: 2	RRCID -> 284197	COMPL. DATE 04/01/2015	TOTAL DEPTH 8008	PERF. 7671	-	8008
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-
BOWERS, LORRAINE				WELL #: 1	RRCID -> 284259	COMPL. DATE 12/01/2011	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7890	-	8100
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-
PIWONKA, M.				WELL #: 3	RRCID -> 286867	COMPL. DATE 08/21/1979	TOTAL DEPTH 8289	PERF. 8130	-	8220
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-
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-
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-
B D PRODUCTION CO., INC.				040190						
PAGEL "A"				WELL #: 1	RRCID -> 291819	COMPL. DATE 03/19/1980	TOTAL DEPTH 8761	PERF. 8178	-	8286
10	93 #	35	-0-	-58	-0-	35 2				-0-
11	60 #	39	-0-	-21	-0-	39 2				-0-
12	62 #	41	-0-	-21	-0-	41 2				-0-
01	62 #	30	-0-	-32	-0-	30 2				-0-
02	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 2				-0-
03	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51 2				-0-

CALDWELL (AUSTIN CHALK)			//CONT.//			14710 500			ASSOCIATED			49B			CNTY: BURLESON				
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.						621080													
JEFFERY			WELL #:			1			RRCID -> 284198			COMPL. DATE 01/27/2014			TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8046 - 8250				
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	*	*	EOM BALANCE	
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	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC						681327													
BIRD			WELL #:			1			RRCID -> 287937			COMPL. DATE 06/08/1980			TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7989 - 8157				
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	
BIRD			WELL #:			2			RRCID -> 287985			COMPL. DATE 09/02/1991			TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8109 - 9662				
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						33	
11	8 #	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-						33	
12	4 #	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-						33	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						33	
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						33	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						33	
CROOK-HANOVER UNIT			WELL #:			1 H			RRCID -> 291897			COMPL. DATE 03/21/1991			TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8268 - 10680				
10	496 #	96	-0-	-400	-0-	96	2				N	-0-						2	
11	420 #	28	-0-	-392	-0-	28	2				N	-0-						2	
12	341 #	259	-0-	-82	-0-	259	2				N	-0-						2	
01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-						2	
*02	224 #	-0-	-0-	-224	-0-						N	-0-						2	
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-						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	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	

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 CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	EOM
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	BALANCE
10	62 #	47	-0-	-15	-0-	44	3		3	9	Y	3			84
11	60 #	2	-0-	-58	-0-	2	5				Y	-0-			84
12	62 #	41	-0-	-21	-0-	38	3		3	9	Y	3			87
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-			87
02	84 #	29	-0-	-55	-0-	22	3		3	8	Y	4			91
						4	9								
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-			91
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	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	2				N	-0-			-0-
11	480 N	2	-0-	-478	-0-	2	2				N	-0-			-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-						N	-0-			-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-						N	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CALL, WEST (Y-2)				14760 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NEWTON				
TEXAKOMA E & P, LLC				844133											
HANKAMER				WELL #: 1		RRCID -> 298119		COMPL. DATE 11/18/2023			TOTAL DEPTH 10300		PERF. 6864 - 6866		
10	15779	-0-	-0-	-15779	-0-						N	-0-			22
11	15270	-0-	-0-	-15270	-0-						N	-0-			22
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			22
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			22
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			22
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	31			53
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. (FRIO 8500)				15105 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC				468971											
BATCHELDER ET AL				WELL #: 2		RRCID -> 270662		COMPL. DATE 11/29/2011			TOTAL DEPTH 10149		PERF. 8576 - 8588		
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7624						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7624						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	46
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	46
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	46
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	46
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	46
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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-	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-
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 06/17/2024	TOTAL DEPTH 10989	PERF. 5400	- 6020
10	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
CHANNELVIEW TOWNSITE "C"			WELL #: 5	RRCID -> 173477	COMPL. DATE 06/12/1999	TOTAL DEPTH 11257	PERF.11078	- 11121
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5236	Y	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5236	Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5236	Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5236	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5236	Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5236	Y	-0-	-0-

CANADIAN HUNTER (YEGUA 10,630) //CONT.// 15225 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS																		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.// 048169																		
STATE LEASE 108878 WELL #: 103ST RRCID -> 262026 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11108 - 11118																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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	7719 X	7335	-0-	-384	-0-	310 48 9	1	6977	2	N	44	185	1	1	8	185		
11	7470 X	7013	-0-	-457	-0-	310 106 9	1	6597	2	N	96					281		
12	8122 X	7096	-0-	-1026	-0-	310 162 9	1	6624	2	N	147	180	1	4	8	244		
01	7967 X	5475	-0-	-2492	-0-	267 112 9	1	5096	2	N	102	181	1			165		
02	6972 X	4936	-0-	-2036	-0-	280 66 9	1	4590	2	N	60					225		
03	7347 X	5250	-0-	-2097	-0-	310 124 9	1	4816	2	N	113	178	1			160		
CANEEY CREEK (FRIO 5000) 15310 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON																		
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																		
DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181994 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4920 - 4926																		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
CANOE BAYOU (6500 MIOCENE SD.) 15407 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																		
AMRWR, LLC 102699																		
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) VAST OIL TX OPERATING LLC ZINN & FORMAN			15491 018 883803	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON							
WELL #:			12	RRCID ->	128227	COMPL. DATE	08/01/1988	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	2850	-	2856	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* 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-

CAPLEN (FB-2, 5-X) VAST OIL TX OPERATING LLC ZINN & FORMAN			15491 321 883803	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON							
WELL #:			1	RRCID ->	180807	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	7583	PERF.	6694	-	9703	
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-

CAPLEN (FB-2, 5-Y) VAST OIL TX OPERATING LLC ZINN & FORMAN			15491 322 883803	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON							
WELL #:			1	RRCID ->	169205	COMPL. DATE	05/19/1998	TOTAL DEPTH	7583	PERF.	6733	-	6737	
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) VAST OIL TX OPERATING LLC ZINN & FORMAN			15491 532 883803	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON							
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) VAST OIL TX OPERATING LLC ZINN & FORMAN			15491 700 883803	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GALVESTON							
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) VAST OIL TX OPERATING LLC HUMPHREYS														15491 845 883803	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON			
WELL #: 7														RRCID -> 146786		COMPL. DATE 06/19/2001	TOTAL DEPTH 7512	PERF. 3677	-	3683
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	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
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-			
CARLOS (QUEEN CITY) KEMICK, JEROME G. MEITZEN, B. C.														15682 500 455180	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GRIMES			
WELL #: 1														RRCID -> 071176		COMPL. DATE 02/17/1977	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2737	-	2740
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-			
CARLTON SPEED (WILCOX 10576) GALLOWAY ENERGY CO. TUCKER, T. J. UNIT														15717 200 293303	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GRIMES			
WELL #: 1														RRCID -> 143072		COMPL. DATE 01/14/2000	TOTAL DEPTH 12101	PERF. 4638	-	4641
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-			
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/14/2000																				
CARLTON SPEED (WILCOX 11800) GALLOWAY ENERGY CO. TUCKER, T. J. UNIT NO. 2														15717 300 293303	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GRIMES			
WELL #: 2														RRCID -> 175447		COMPL. DATE 01/15/1999	TOTAL DEPTH 12794	PERF. 11850	-	11884
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	552	1	283	2	N	35					130			
							39	9												
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	68	2	N	8					138			
							9	9												
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	432	1	46	2	N	12					150			
							13	9												
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	23	2	N	10	137	1			23			
							11	9												
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	228	1	11	2	N	18					41			
							20	9												
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41			
CARLETON SPEED (YEGUA 4B) GALLOWAY ENERGY CO. SOUTHWEST DEVELOPMENT COMPANY														15717 500 293303	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WALLER			
WELL #: 6														RRCID -> 105141		COMPL. DATE 04/09/1983	TOTAL DEPTH 5898	PERF. 4713	-	4719
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-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	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				78	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				78	
HUGHES, M. B.										WELL #: 1	RRCID -> 180120	COMPL. DATE 11/01/2000	TOTAL DEPTH 8103	PERF. 7192	-	7223	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				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-						N	-0-				19	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				19	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				19	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				19	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				19	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				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-						N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-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	849 N	849	-0-	-0-	-0-	81	2	768	9	N	698	713	1			205	
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	101	2	750	9	N	682	561	1			326	
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	79	2	677	9	N	615	714	1			227	
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	4	2	528	9	N	480	527	1			180	
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	75	2	212	9	N	193	174	1			199	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				199	

CECIL NOBLE (WILCOX 9325) VANTAGE OPERATING, LLC COOK FAMILY TRUST														
		16517 696		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
		882608												
WELL #:		1		RRCID -> 254627		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 9022						
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85

CECIL NOBLE (WILCOX 10,120) AKG OPERATING COMPANY JOANN														
		16517 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
		009566												
WELL #:		1		RRCID -> 269159		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10093 - 10095						
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 Z	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-

HURD ENTERPRISES, LTD. COLUMBUS TOWNSITE GU														
		419886												
WELL #:		1		RRCID -> 280210		COMPL. DATE 01/17/2015		TOTAL DEPTH 10530 PERF.10358 - 10480						
10	13020 #	4706	-0-	-8314	-0-	4589	2	117	9	N	106			228
11	12600 #	2156	-0-	-10444	-0-	2132	2	24	9	N	22			250
12	12989 #	-0-	-0-	-12989	-0-					N	-0-			250
01	12834 #	-0-	-0-	-12834	-0-					N	-0-			250
02	11424 #	-0-	-0-	-11424	-0-					N	-0-			250
03	4712 #	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-			250

CEDAR BAYOU (YEGUA 13,000) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. NASH														
		16531 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
		048169												
WELL #:		1ST		RRCID -> 263518		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 12504 PERF.11958 - 12235						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175

CEDAR POINT TORRENT OIL LLC STATE TRACT 118														
		16599 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
		862645												
WELL #:		1876		RRCID -> 213315		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5836 - 5844						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CEDAR POINT (MIOCENE)			16599 300	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHAMBERS		
TORRENT OIL LLC			862645							
STATE TRACT 118			WELL #: 1817MU	RRCID -> 033730	COMPL. DATE 06/14/1964	TOTAL DEPTH	3207	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-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-
STATE TRACT 118			WELL #: 182	RRCID -> 177928	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 2880 - 2890	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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	-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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-
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	9050	PERF. 8730 - 8735		
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-
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	3956	-0-	3956	8733	310 1 97 9	3549 2	Y	88	59 1 29
11	14B2 EXT	349	-0-	349	9082	9 1	340 2	Y	-0-	22 1 7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9082			Y	-0-	7 1
01	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-

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000) //CONT.// 16931 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS													
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169													
CHANNELVIEW TOWNSITE "A" WELL #: 3 RRCID -> 168102 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 10414 - 10443													
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	14B2 EXT	10041	-0-	10041	12144	310 1	9325 2	Y	369	249 1			120
11	14B2 EXT	8160	-0-	8160	20304	406 9	7363 2	Y	674	606 1			188
12	14B2 EXT	4379	-0-	4379	24683	56 1	3864 2	Y	296	336 1			148
01	14B2 EXT	4325	-0-	4325	29008	741 9	3941 2	Y	208	226 1			130
02	14B2 EXT	5936	-0-	5936	34944	189 1	5510 2	Y	270	287 1			113
03	14B DENY	11282	-0-	11282	46226	326 9	10719 2	Y	343	344 1			112
						155 1							
						229 9							
						129 1							
						297 9							
						186 1							
						377 9							
CHANNELVIEW TOWNSITE "B" WELL #: 4 RRCID -> 171232 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9773 - 9818													
10	44764 X	36693	-0-	-8071	-0-	310 1	35929 2	Y	413	410 1			198
11	35340 X	33918	-0-	-1422	-0-	454 9	32981 2	Y	624	628 1			194
12	35719 X	35719	-0-	-0-	-0-	251 1	34727 2	Y	620	562 1	4 8		248
01	35663 X	35663	-0-	-0-	-0-	686 9	34751 2	Y	547	503 1	2 8		290
02	34527 X	34527	-0-	-0-	-0-	310 1	33671 2	Y	534	590 1	1 8		233
03	36208 X	NO RPT	-0-	-36208	-0-	682 9							233
						310 1							
						602 9							
						269 1							
						587 9							
								Y	NO RPT				
WEST CHANNELVIEW TOWNSITE WELL #: 1ST RRCID -> 177910 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 10489 PERF. 10220 - 10234													
10	38564 X	32418	-0-	-6146	-0-	310 1	31670 2	N	398	552 1			172
11	37050 X	31898	-0-	-5152	-0-	438 9	31144 2	N	404	364 1			212
12	41974 X	31831	-0-	-10143	-0-	310 1	31045 2	N	433	346 1			299
01	41974 X	32204	-0-	-9770	-0-	444 9	31424 2	N	427	546 1			180
02	37912 X	28962	-0-	-8950	-0-	310 1	28230 2	N	411	369 1			222
03	32953 X	32075	-0-	-878	-0-	476 9	31300 2	N	423	366 1			279
						310 1							
						465 9							
WEST CHANNELVIEW WELL #: 2D RRCID -> 291142 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5226 - 5236													
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-

CHAPMAN (WILCOX 9890)														17039 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
SOMERSET OPERATING, LLC														101481									
CHAPMAN "A"														WELL #: 3		RRCID -> 199228		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9872 - 9888	
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-					
CHESTERTVILLE (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-						N	-0-					-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
CHESTERTVILLE (WILCOX 9000)														17550 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.														429659									
KAECEHELE														WELL #: 1-L		RRCID -> 165588		COMPL. DATE 09/21/1997		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9190 - 9313	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55					
CHESTERTVILLE, N. (MIOCENE 2220)														17552 090		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.														429659									
KAECEHELE "A"														WELL #: 3		RRCID -> 181886		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2031 - 2033	
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-			21	1	108	2	N	-0-				-0-					
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-			21	1	101	2	N	-0-				-0-					
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-			23	1	106	2	N	-0-				-0-					
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-			29	1	102	2	N	-0-				-0-					
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-			20	1	87	2	N	-0-				-0-					
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
CHESTERTVILLE, N. (PACK)														17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.														429659									
KAECEHELE														WELL #: 1-U		RRCID -> 151970		COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 11526 - 11576	
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-			48	1	242	2	N	-0-				80					
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-			43	1	208	2	N	-0-				80					
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-			77	1	353	2	N	-0-				80					
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-			61	1	217	2	N	5				85					
									6	9													
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-			115	1	503	2	N	-0-				85					
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85					

CHESTERVILLE, N. (PACK)														
JAMEX, INC.														
WITTER, A. S.														
WELL #: 1 RRCID -> 153710 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11542 - 11841														
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	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	1007 1	5071 2	N			73	182 1	1 8	62
11	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	80 9	4559 2	N			32			94
12	4681 X	3217	-0-	-1464	-0-	942 1	2602 2	N			41			135
01	4681 X	2854	-0-	-1827	-0-	35 9	2197 2	N			34			169
02	4228 X	2818	-0-	-1410	-0-	570 1	2229 2	N			69	187 1	1 8	50
03	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-	45 9		N			NO RPT			50
WELL #: 1 RRCID -> 155937 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11230 - 12020														
10	3596 X	3570	-0-	-26	-0-	591 1	2978 2	N			1	1 8		232
11	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	1 9	3202 2	N			11	181 1		62
12	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	662 1	3184 2	N			16			78
01	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	12 9	3060 2	N			12			90
02	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	698 1	3096 2	N			15	1 8		104
03	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-	18 9		N			NO RPT			104
WELL #: A 1 RRCID -> 157070 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 12507 PERF.11291 - 12397														
10	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	786 1	3959 2	N			-0-			214
11	4680 X	4438	-0-	-242	-0-	757 1	3664 2	N			15	176 1		53
12	4836 X	4521	-0-	-315	-0-	17 9	3685 2	N			25			78
01	4743 X	3565	-0-	-1178	-0-	808 1	2766 2	N			17			95
02	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	28 9	3477 2	N			24	2 8		117
03	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-	780 1		N			NO RPT			117
WELL #: 1 RRCID -> 157570 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11301 - 12118														
10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	151 1	758 2	N			-0-			75
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	139 1	675 2	N			5			80
12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	6 9	1370 2	N			10			90
01	899 N	789	-0-	-110	-0-	300 1	611 2	N			5			95
02	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	11 9	1385 2	N			10	1 8		104
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	172 1		N			NO RPT			104
WELL #: A 1 RRCID -> 158207 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11283 - 12374														
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	319 1	421 2	N			-0-			76
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	11 9	362 2	N			-0-			76
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	6 9	451 2	N			-0-			76
01	496 N	464	-0-	-32	-0-	102 1	362 2	N			-0-			76
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	84 1	366 2	N			-0-			76
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			76

CHESTERVILLE, N. (PACK)		//CONT.// 17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659											
CRANZ TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 159767		COMPL. DATE 08/02/1996		TOTAL DEPTH 12492 PERF.11059 - 12393					
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	95 1	40 7	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EVORITT				WELL #: 1	RRCID -> 160148	COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11118 - 12443					
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	27	1	135 2	N	-0-			50
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	24	1	116 2	N	-0-			50
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21 2	N	-0-			50
01	155 N	11	-0-	-144	-0-	3	1	8 2	N	-0-			50
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4 2	N	-0-			50
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

WEBB				WELL #: 2	RRCID -> 160565	COMPL. DATE 08/24/1996		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 12427					
10	5270 X	4853	-0-	-417	-0-	804	1	4048 2	N	1	1 8		152
						1	9						
11	5130 X	4555	-0-	-575	-0-	779	1	3766 2	N	9			161
						10	9						
12	5301 X	4936	-0-	-365	-0-	886	1	4043 2	N	6			167
						7	9						
01	4867 X	3408	-0-	-1459	-0-	749	1	2656 2	N	3			170
						3	9						
02	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	854	1	3711 2	N	17	3 8		184
						19	9						
03	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-				N	NO RPT			184

ANDERSON				WELL #: 1	RRCID -> 161004	COMPL. DATE 10/31/1996		TOTAL DEPTH 12521 PERF.11097 - 12226					
10	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	465	1	2340 2	N	2	2 8		167
						2	9						
11	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	508	1	2457 2	N	4	1 8		170
						4	9						
12	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	510	1	2329 2	N	-0-			170
01	3086 N	3086	-0-	-0-	-0-	677	1	2401 2	N	7	2 8		175
						8	9						
02	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	500	1	2176 2	N	9	5 8		179
						10	9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179

MAZAC HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 161562	COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 12506 PERF.11120 - 12426					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			196

CHESTERTVILLE, N. (PACK)										CNTY: COLORADO											
JAMEX, INC.																					
WOLF																					
										WELL #: 2 RRCID -> 162737 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11083 - 11836											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	-0-	242	1	1	1	1221	2	N	1	1	8				95	
11	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	6	9	1159	2	N	5						100	
12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	-0-	266	1	6	9	1216	2	N	5						105	
01	1457 N	1352	-0-	-105	-0-	-0-	296	1	6	9	1050	2	N	5						110	
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	6	9	355	2	N	4						114	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	4	9					N	NO RPT						114	

KAECEHELE -A-										WELL #: 2 RRCID -> 162740 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 12374											
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	604	2	N	-0-								73	
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	579	2	N	-0-								73	
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	632	2	N	-0-								73	
01	713 N	649	-0-	-64	-0-	-0-	143	1	506	2	N	-0-								73	
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	526	2	N	-0-								73	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								73	

KAECEHELE -A-										WELL #: 1 RRCID -> 162961 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11070 - 11860											
10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	-0-	232	1	1170	2	N	-0-								145	
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	774	2	N	-0-								145	
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	-0-	236	1	1079	2	N	5								150	
01	1395 N	1056	-0-	-339	-0-	-0-	230	1	815	2	N	10								160	
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	617	2	N	2								162	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT								162	

CRANZ TRUST										WELL #: 2 RRCID -> 163590 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11059 - 11709											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								45	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								45	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								45	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								45	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								45	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								45	

WOLF										WELL #: 3 RRCID -> 164250 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11070 - 12384											
10	2883 X	2459	-0-	-424	-0-	-0-	407	1	2048	2	N	4	1	8						218	
11	2790 X	2134	-0-	-656	-0-	-0-	365	1	1767	2	N	2								220	
12	2883 X	1976	-0-	-907	-0-	-0-	353	1	1608	2	N	14	97	1						137	
01	2697 X	2129	-0-	-568	-0-	-0-	467	1	1653	2	N	8								145	
02	2436 X	2119	-0-	-317	-0-	-0-	394	1	1714	2	N	10								155	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	11	9			N	NO RPT								155	

CHESTERVILLE, N. (PACK)				//CONT.// 17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO				
JAMEX, INC.				//CONT.// 429659												
CRANZ TRUST				WELL #: 3		RRCID -> 165211		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 12516		PERF.11042 - 11722				
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	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	315 41 9	1	1587	2	N	37					189
11	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	298 12 9	1	1444	2	N	11					200
12	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	318 9 9	1	1453	2	N	8	178	1			30
01	1953 N	1682	-0-	-271	-0-	366 17 9	1	1299	2	N	15					45
02	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	401 14 9	1	1741	2	N	13					58
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
KAECHELE				WELL #: 2		RRCID -> 211125		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 13770		PERF.11265 - 12644				
10	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	592 2 9	1	2984	2	N	2	2	8			146
11	3570 X	3331	-0-	-239	-0-	569 11 9	1	2751	2	N	10	1	8			155
12	3689 X	3367	-0-	-322	-0-	604 8 9	1	2755	2	N	7	1	8			161
01	3565 X	1521	-0-	-2044	-0-	334 4 9	1	1183	2	N	4					165
02	3220 X	1421	-0-	-1799	-0-	264 8 9	1	1149	2	N	7					172
03	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					172
CHESTERVILLE, N. (WILCOX 9200)				17552 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO				
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764												
ANDERSON UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 100624		COMPL. DATE 06/24/1982		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9244 - 9280				
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-	32	6			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
CHESTERVILLE, NORTH (YEGUA 7)				17552 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO				
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764												
BROYLES				WELL #: 1		RRCID -> 216404		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6921 - 6924				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	6			19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
CHESTERVILLE, NORTH (YEGUA 6400)				17552 532		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO				
JAMEX, INC.				429659												
BROYLES				WELL #: 1		RRCID -> 198312		COMPL. DATE 09/16/2024		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 4170 - 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-

CHESTERTVILLE, SE. (4000 SD)				17560 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO			
BULLDOG OILFIELD&SW SERVICES INC				106509								
GORDON, TULANE				WELL #: 1	RRCID -> 186602	COMPL. DATE 07/08/2004	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3310 - 3370				
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	* 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-

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

CHINA (YEGUA CONS.)				17798 590	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169								
BEAVERS				WELL #: 1ST	RRCID -> 230527	COMPL. DATE 03/02/2007	TOTAL DEPTH 14371	PERF. 14217 - 14300				
10	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	130 1	1529 2	N	334	521 1		119
11	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	367 9	1486 2	N	270	336 1		53
12	2697 X	1201	-0-	-1496	-0-	102 1	968 2	N	147			200
01	2697 X	1056	-0-	-1641	-0-	297 9	753 2	N	211	336 1		75
02	1820 X	1737	-0-	-83	-0-	71 1	1299 2	N	302	179 1	1 8	197
03	2015 X	414	-0-	-1601	-0-	162 9	295 2	N	41	180 1	1 8	57
						232 9						
						106 1						
						332 9						
						74 1						
						45 9						

CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2)				17817 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
ZACHRY EXPLORATION, LLC				950468								
CHINA TOWNSITE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 163503	COMPL. DATE 12/10/1996	TOTAL DEPTH 14290	PERF. 12858 - 13374				
10	5456 X	5368	-0-	-88	-0-	5359 2	9 9	N	8			53
11	5280 X	5201	-0-	-79	-0-	5191 2	10 9	N	9			62
12	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5388 2	18 9	N	16			78
01	5363 X	4165	-0-	-1198	-0-	4155 2	10 9	N	9			87
02	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4821 2	80 9	N	73			160
03	5394 X	5282	-0-	-112	-0-	5280 2	2 9	N	2			162

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) FAULCONER ENERGY, LLC NAISER-STOVALL GAS UNIT														17857 600 263648	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
WELL #: 1														RRCID -> 168196		COMPL. DATE 04/10/1998		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 7770 - 7816				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE		* * AMT CODE	EOM BALANCE								
10	1519 N	1412	-0-	-107	-0-			81 1 37 9	1294 2	N		34				139								
11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-			41 1 34 9	1284 2	N		31				170								
12	1643 N	1344	-0-	-299	-0-			43 1 24 9	1277 2	N		22				192								
01	1426 N	1380	-0-	-46	-0-			46 1 42 9	1292 2	N		38	179 1			51								
02	1260 N	257	-0-	-1003	-0-			11 1 8 9	238 2	N		7				58								
03	1333 N	746	-0-	-587	-0-			57 1 15 9	674 2	N		14				72								
CHOCOLATE BAYOU ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. IP FARMS UNIT G														17915 001 247836	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
WELL #: 1														RRCID -> 289873		COMPL. DATE 10/24/2019		TOTAL DEPTH 15622		PERF. 11284 - 11484				
10	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-								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC FARMS, I.P.														681327 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 (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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-								
03	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	464					N		NO RPT				51								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	464					N		NO RPT				51								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	464					N		NO RPT				51								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	464					N		NO RPT				51								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	464					N		NO RPT				51								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	464					N		NO RPT				51								

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU)				//CONT.//	17915 052	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				//CONT.//	247836								
HOUSTON "CC"				WELL #:	1	RRCID -> 155416		COMPL. DATE	11/03/1998	TOTAL DEPTH	17712	PERF.	15806 - 15838
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								15
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								15
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								15
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								15
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								15
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								15

FARMS, I. P.				WELL #:	1	RRCID -> 166128		COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL DEPTH	11544	PERF.	11158 - 11172
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	502								48
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	502								48
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	502								48
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	502								48
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	502								48
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	502								48

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
FARMS, I. P. UNIT A				WELL #:	9X	RRCID -> 163888		COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	15198	PERF.	12462 - 12481
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-

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU STRAY)				17915 085	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
ATLAS OPERATING LLC				036587									
I.P. FARMS				WELL #:	2 L	RRCID -> 210889		COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	11275	PERF.	11203 - 11224
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								155
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								155
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								155
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								155
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								155
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								155

CHOCOLATE BAYOU (BANFIELD)				17915 104	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475									
WIETING, A.M. GAS UNIT 0/A				WELL #:	19	RRCID -> 071989		COMPL. DATE	02/09/1977	TOTAL DEPTH	11333	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-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-								-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

CHOCOLATE BAYOU (FREEMAN)				17915 182	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836								
BANFIELD				WELL #: 2	RRCID -> 148358	COMPL. DATE 09/19/2011	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 3990 - 4000				
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850								
I. P. FARMS "M"				WELL #: 2	RRCID -> 145913	COMPL. DATE 09/22/1991	TOTAL DEPTH 18077	PERF.10962 - 11311				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				918475								
WIETING GAS UNIT				WELL #: 33	RRCID -> 283518	COMPL. DATE 04/26/2017	TOTAL DEPTH 14253	PERF.10492 - 10498				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			235
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			235
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			235
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			235
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			235
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			235
CHOCOLATE BAYOU (FRIO, FIRST)				17915 223	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836								
SCHENCK				WELL #: 10	RRCID -> 283765	COMPL. DATE 02/06/2018	TOTAL DEPTH 10085	PERF. 8802 - 9346				
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
CHOCOLATE BAYOU (FRIO P)				17915 260	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
ATLAS OPERATING LLC				036587								
I.P. FARMS				WELL #: 2 U	RRCID -> 211440	COMPL. DATE 06/12/2005	TOTAL DEPTH 11275	PERF.10909 - 10930				
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)				17915 364	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836								
MILLER				WELL #: 1	RRCID -> 281663	COMPL. DATE 07/26/2016	TOTAL DEPTH 11454	PERF.10696 - 10748				
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)				17915 390	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BRAZORIA					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836														
HOUSTON FARMS DEV.				WELL #:	1	RRCID ->	176623	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	10006	PERF.	9608 - 9622					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	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	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-	

FARMS, I. P. "C"				WELL #:	4	RRCID ->	177620	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	9804	PERF.	9629 - 9634					

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-	

COZBY				WELL #:	1	RRCID ->	251302	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	11327	PERF.	9744 - 9757					

10	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-						N	NO RPT					222	
11	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-						N	NO RPT					222	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					222	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					222	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					222	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					222	

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-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	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-	

WILSON, R. K. "B"				WELL #:	204	RRCID ->	182397	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	12567	PERF.	9782 - 9800					

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 K	-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-	

WILSON, R. K. "B" NCT-1				WELL #:	8	RRCID ->	186379	COMPL. DATE	10/22/2001	TOTAL DEPTH	10405	PERF.	9830 - 9884					

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

CHOCOLATE BAYOU(HO.FMS. VI-A-Z)			17915 442	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836					
COZBY			WELL #: 4	RRCID -> 169068	COMPL. DATE 04/06/1998	TOTAL DEPTH 12340	PERF.10153	- 10163
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-	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-
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	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-
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-	313	N	1	71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	313	N	3	74
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	313	N	1	75
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	313	N	3	78
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313	N	NO RPT	78
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313	N	NO RPT	78

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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	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-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-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-		N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-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-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-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		N	1		78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51		N	1		79
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	51		N	1		80
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	51		N	2		82
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51		N	NO RPT		82
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51		N	NO RPT		82
CHOCOLATE BAYOU (WIETING UP.)				17915 598	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836						
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-		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-
SCHENCK				WELL #: 7	RRCID -> 269946	COMPL. DATE 01/18/2013	TOTAL DEPTH 11803	PERF.11314	- 11320	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28

CHOCOLATE BAYOU (WIETING UP.)				//CONT.//		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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				19
CHOCOLATE BAYOU (9,300)						17915 624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.						247836											
SCHENCK				WELL #:		10		RRCID -> 283501		COMPL. DATE 07/13/2017		TOTAL DEPTH 10085		PERF. 9336 - 9346			
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 (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 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				157
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				157
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				157
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				157
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				157
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				157
BLACK STONE IVORY EE				WELL #:		1		RRCID -> 256336		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 14920		PERF.11228 - 11394			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				55
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				55
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				55
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				55
02	14B DENY	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	1471 N	1471	-0-	-0-		-0-		1277	2	194	9	Y	176	176	1		-0-
11	1346 N	1346	-0-	-0-		-0-		1161	2	185	9	Y	168	168	1		-0-
12	2433 N	2433	-0-	-0-		-0-		2270	2	163	9	Y	148	148	1		-0-
01	683 N	683	-0-	-0-		-0-		522	2	161	9	Y	146	146	1		-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	7495 X	7495	-0-	-0-		-0-		7150	2	345	9	N	314	378	1		104
11	6180 X	3762	-0-	-2418		-0-		3639	2	123	9	N	112	165	1		51
12	4585 X	4585	-0-	-0-		-0-		3963	2	622	9	N	565	344	1		272
01	1789 X	1789	-0-	-0-		-0-		1584	2	205	9	N	186	335	1		123
02	6776 X	NO RPT	-0-	-6776		-0-						N	NO RPT				123
03	7502 X	NO RPT	-0-	-7502		-0-						N	NO RPT				123

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	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	1			N	-0-			333
11	1350 N	1240	-0-	-110	-0-	1240	5			N	-0-			333
12	1302 N	1178	-0-	-124	-0-	1178	5			N	-0-			333
01	1302 N	825	-0-	-477	-0-	825	5			N	-0-			333
02	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	1			N	-0-			333
03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	5			N	-0-			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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			97
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			99
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			101
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			102
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU STRAY) // CONT. //										17917 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.										247836									
FARMS, I.P. "C"										WELL #: 2	RRCID -> 161224	COMPL. DATE 05/30/1996	TOTAL DEPTH 11550	PERF. 11176 - 11188					
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						62	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						62	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						62	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						62	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						62	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						62	
BLACK STONE IVORY										WELL #: 1	RRCID -> 206987	COMPL. DATE 12/15/2004	TOTAL DEPTH 11235	PERF. 11147 - 11174					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9913						N	531	691	1				130	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9913						N	369	158	1				341	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9913						N	585	575	1				351	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9913						N	258	332	1				277	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9913						N	NO RPT						277	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9913						N	NO RPT						277	
CHOCOLATE BAYOU, N. (10400)										17917 360	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.										247836									
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	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 #: 2	RRCID -> 181539	COMPL. DATE 12/22/2000	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 10714 - 10730					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						94	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						94	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						94	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						94	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						94	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						94	
CHOCOLATE BAYOU, NE. (9910)										17919 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.										247836									
HOUSTON "M"										WELL #: 2	RRCID -> 150500	COMPL. DATE 06/09/2004	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 2100 - 2134					
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		49B		CNTY: BRAZORIA				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.										247836									
I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT										WELL #: 6	RRCID -> 204713	COMPL. DATE 04/21/2004	TOTAL DEPTH 14400	PERF. 9930 - 9970					
10	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2				N	-0-						20	
11	408 R	408	-0-	-0-	-0-	21	2	387	9		N	352	352	1				20	
12	209 R	209	-0-	-0-	-0-	24	2	185	9		N	168	168	1				20	
01	140 R	140	-0-	-0-	-0-	18	2	122	9		N	111	111	1				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	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	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-
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	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	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-
CHOCOLATE BAYOU, S. (12600 FRI0)				17920 933	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836								
HOUSTON "FF"				WELL #: 1	RRCID -> 175612	COMPL. DATE 11/02/1999	TOTAL DEPTH 17201	PERF.12781 - 12793				
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-
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							110
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							110
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							110
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							110
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							110
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							110
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	755 N	755	-0-	-0-	-0-	93 1	662 2	N	-0-			-0-
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	126 1	744 2	N	-0-			-0-
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	126 1	678 2	N	-0-			-0-
01	744 N	459	-0-	-285	-0-	40 1	419 2	N	-0-			-0-
02	812 N	332	-0-	-480	-0-	36 1	296 2	N	-0-			-0-
03	806 N	801	-0-	-5	-0-	74 1	727 2	N	-0-			-0-
WHORTON				WELL #: 1	RRCID -> 173901	COMPL. DATE 03/25/1999	TOTAL DEPTH 18200	PERF.16736 - 18000				
10	6758 X	4333	-0-	-2425	-0-	532 1	3801 2	N	-0-			-0-
11	6420 X	4190	-0-	-2230	-0-	608 1	3582 2	N	-0-			-0-
12	7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	608 1	6739 2	N	-0-			-0-
01	7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	662 1	6927 2	N	-0-			-0-
02	5628 X	5490	-0-	-138	-0-	598 1	4892 2	N	-0-			-0-
03	7347 X	6564	-0-	-783	-0-	605 1	5959 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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		932 N	932	-0-	-0-	-0-	114 1	818 2	N	-0-	-0-			-0-
11		120 N	69	-0-	-51	-0-	10 1	59 2	N	-0-	-0-			-0-
12		415 N	415	-0-	-0-	-0-	10 1	405 2	N	-0-	-0-			-0-
01		319 N	319	-0-	-0-	-0-	28 1	291 2	N	-0-	-0-			-0-
02		230 N	230	-0-	-0-	-0-	25 1	205 2	N	-0-	-0-			-0-
03		830 N	830	-0-	-0-	-0-	77 1	753 2	N	-0-	-0-			-0-
WHORTON GAS UNIT														
WELL #: 3				RRCID -> 244595				COMPL. DATE 06/18/2008				TOTAL DEPTH 16950		
												PERF.16249 - 16772		
10		124 N	93	-0-	-31	-0-	11 1	82 2	N	-0-	-0-			-0-
11		120 N	38	-0-	-82	-0-	6 1	32 2	N	-0-	-0-			-0-
12		294 N	294	-0-	-0-	-0-	6 1	288 2	N	-0-	-0-			-0-
01		518 N	518	-0-	-0-	-0-	45 1	473 2	N	-0-	-0-			-0-
02		376 N	376	-0-	-0-	-0-	41 1	335 2	N	-0-	-0-			-0-
03		248 N	209	-0-	-39	-0-	19 1	190 2	N	-0-	-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	5890 #	5764	-0-	-126	-0-	-0-	4535 2	1229 9	N	1117	1083 1			437
11	5730 #	5623	-0-	-107	-0-	-0-	4277 2	1346 9	N	1224	1075 1			586
12	5921 #	5083	-0-	-838	-0-	-0-	3965 2	1118 9	N	1016	1085 1			517
01	5921 #	4945	-0-	-976	-0-	-0-	3863 2	1082 9	N	984	1243 1			258
02	5236 #	4645	-0-	-591	-0-	-0-	3472 2	1173 9	N	1066	893 1			431
03	5797 #	5587	-0-	-210	-0-	-0-	4323 2	1264 9	N	1149	1082 1			498
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	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-	-0-			33
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-	-0-			128
12	62 N	18	-0-	-44	-0-	-0-	18 2		N	-0-	-0-			128
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-	-0-			128
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-	-0-			128
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				128
MOORE, JESSE "A"														
WELL #: 10H				RRCID -> 149245				COMPL. DATE 01/31/1994				TOTAL DEPTH 15535		
												PERF.11517 - 15535		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			24
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				24

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350)				18705 070	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BURLESON					
INEOS USA OIL & GAS LLC				424176														
LEACHMAN-LOCKHART UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	146975	COMPL. DATE	06/13/2004	TOTAL	DEPTH	15272	PERF.	10769	-	15272		
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	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	
TERRELL				WELL #:	1H	RRCID ->	153348	COMPL. DATE	09/24/1994	TOTAL	DEPTH	16617	PERF.	12358	-	16617		
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2				N	-0-					-0-	
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2				N	-0-					-0-	
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2				N	-0-					-0-	
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2				N	-0-					-0-	
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	2				N	-0-					-0-	
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2				N	-0-					-0-	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544														
YEGUA-WARE UNIT				WELL #:	1RE	RRCID ->	144138	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL	DEPTH	11281	PERF.	10900	-	15120		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	PERF.	11174	-	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	PERF.	10995	-	15350		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-					23	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
HUTCHINGS-HUTCHINGS "A" UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	148232	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL	DEPTH	15618	PERF.	11210	-	15618		
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2				N	-0-					66	
11	300 N	168	-0-	-132	-0-	168	2				N	-0-					66	
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2				N	-0-					66	
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2				N	-0-					66	
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2				N	-0-					66	
03	372 N	209	-0-	-163	-0-	209	2				N	-0-					66	

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350)				//CONT.//	18705 070	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BURLESON					
PRIDE ENERGY COMPANY					677050														
WALDORF-SCHEHIN				WELL #:	1	RRCID ->	145817	COMPL. DATE	11/01/1994	TOTAL	DEPTH	14881	PERF.11107	-	14881				
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-					177	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					177	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					177	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					177	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					177	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					177	
VERDUN OIL & GAS LLC					884566														
WILKINS, MABEL				WELL #:	6H	RRCID ->	143940	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL	DEPTH	13972	PERF.11051	-	14348				
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-					105	
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-						N	-0-					67	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2				N	-0-					67	
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-						N	-0-					67	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					67	
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-					107	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					107	
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-					-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-	
MOORE, ROBERT UNIT				WELL #:	1AH	RRCID ->	156775	COMPL. DATE	06/14/2002	TOTAL	DEPTH	17059	PERF.11481	-	16229				
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2				N	-0-					48	
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2				N	-0-					-0-	
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	-0-	5	2				N	-0-					-0-	
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	-0-	3	2				N	-0-					-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MOORE, ROBERT ESTATE				WELL #:	6H	RRCID ->	157898	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL	DEPTH	12136	PERF.11690	-	14900				
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	-0-	7	2				N	-0-					164	
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-						N	-0-					297	
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2				N	-0-					297	
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-						N	-0-					297	
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2				N	-0-					297	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					297	

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON											
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566											
MOORE, R. ESTATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 157900 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 15518 PERF. 11515 - 15518											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	11	N	5	-0-	-0-	-6	-0-	5 2	N	-0-	144
11	6	N	-0-	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-	247
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-	247
01	5	N	-0-	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-	247
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	247
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	247
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											
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-
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-	-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-2 WELL #: 14 RRCID -> 005633 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5494 - 5534											
10	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-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-	-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-
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-	-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								
EXXON WEST FEE -C- A/C-1		WELL #:		73	RRCID -> 047707		COMPL. DATE 12/20/2020		TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5500 - 5550	
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	BALANCE
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-
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-					-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-
EXXON-WEST FEE -C- A/C 1		WELL #:		79	RRCID -> 091585		COMPL. DATE 12/06/1996		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4364 - 4424	
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-
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-					-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-
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-					294
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					294
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					294
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					443
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					446
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					446
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-					-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-
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-
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-

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 #:		88		RRCID -> 165857		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5482 - 5512	
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	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-						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-					

HUTCHESON, J. C.										WELL #:		12		RRCID -> 167181		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 5956		PERF. 5483 - 5523	
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-					

CLEAR LAKE, W. (FRIO)				//CONT.//		18853 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC				//CONT.//		463338										
KINDER MORGAN TEJAS				WELL #:		15R	RRCID -> 279789		COMPL. DATE 12/12/2020		TOTAL DEPTH 5957		PERF. 5505 - 5545			
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	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 11/21/2022		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			
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		
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	31 N	16	-0-	-15	-0-	15 1	1 9	74
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	20 1	2 9	76
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	77
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	10 1	2 9	79
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	10 1	3 9	82
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			82
CLEVELAND		18929 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY	
PETROVYBE OPCO LLC		101779						
BALDWIN, R. G.		WELL #: 1	RRCID -> 225571	COMPL. DATE 09/27/1990	TOTAL DEPTH 7310	PERF. 6070 - 6074		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
CLEVELAND, NORTH		18931 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY	
B.O. OIL COMPANY		040830						
MCDONALD, HAMILL		WELL #: 1	RRCID -> 226524	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10991	PERF. 5675 - 5756	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-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		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	50
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	50
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	50
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	50
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	50
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	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-		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-

CLEVELAND, S. (YEGUA 6250)														18935 350		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY					
HICKS EXPLORATION, LLC														102036											
SUGARBERRY UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 281884		COMPL. DATE 01/22/2011		TOTAL DEPTH 9714		PERF. 5964 - 9336			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
01	14B2 EXT	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-								
CLEVELAND S. (5850)														18935 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY					
PETROVYBE OPCO LLC														101779											
KIRBY														WELL #: 1		RRCID -> 121031		COMPL. DATE 04/12/2019		TOTAL DEPTH 7212		PERF. 3132 - 3610			
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-								
CLEVELAND, S. (6550)														18935 590		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
PETROVYBE OPCO LLC														101779											
KIRBY														WELL #: 3		RRCID -> 197424		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 7230		PERF. 6550 - 6578			
10	1426 N	926	-0-	-500	-0-	171	3	755	9	Y	686	691	1				575								
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	268	3	708	9	Y	644	661	1				558								
12	1240 N	1096	-0-	-144	-0-	406	3	690	9	Y	627	636	1				549								
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-						549								
02	924 N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-						549								
03	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT						549								
CLINTON (MIOCENE 3850)														18992 506		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														048169											
GEACONE HEIRS														WELL #: 1		RRCID -> 280659		COMPL. DATE 09/16/2022		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3769 - 3778			
10	279 #	129	-0-	-150	-0-	71	1	58	2	N	-0-						125								
11	394 R	394	-0-	-0-	-0-	102	1	292	2	N	-0-						125								
12	1860 #	15	-0-	-1845	-0-	12	1	3	2	N	-0-						125								
01	1860 #	280	-0-	-1580	-0-	40	1	240	2	N	-0-						125								
02	266 R	266	-0-	-0-	-0-	22	1	244	2	N	-0-						125								
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	84	1	151	2	N	-0-						125								
MOSES, TOM														590136											
SANDERS, KATIE S. ET AL														WELL #: 3		RRCID -> 127997		COMPL. DATE 04/10/2012		TOTAL DEPTH 3806		PERF. 3750 - 3775			
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-								

CLINTON (MOODY 8400)										18992 576		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
EVOLUTION RESOURCES, LLC										256686									
COLLINS GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 068752		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 8409		PERF. 8324 - 8328	
M	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	12338 X	6360	-0-		-5978	-0-			6321	2		39	9	N		35	79		
11	12050 X	12050	-0-		-0-	-0-			11952	2		98	9	N		89	168		
12	12524 X	7031	-0-		-5493	-0-			6966	2		65	9	N		59	58		
01	12524 X	9156	-0-		-3368	-0-			9132	2		24	9	N	169	1	80		
02	11312 X	4863	-0-		-6449	-0-			4744	2		119	9	N	179	1	9		
03	12462 X	7339	-0-		-5123	-0-			7298	2		41	9	N		37	46		
CLINTON, N. (YEGUA 8400)										18994 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
WRD OPERATING LLC										100758									
SCURLOCK TRUST										WELL #: 1		RRCID -> 142319		COMPL. DATE 07/23/1992		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 8496 - 8510	
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	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					200		
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					200		
CLODINE, NORTH (COOK MTN. 8300)										19050 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS			
LINDOW OIL & GAS, LLC										501267									
CARTER INVESTMENT COMPANY										WELL #: 1		RRCID -> 005696		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8365		PERF. 8325 - 8340	
10	31 #	10	-0-		-21	-0-			10	1		N	-0-				157		
11	30 #	11	-0-		-19	-0-			11	1		N	-0-				157		
12	13 #	-0-	-0-		-13	-0-						N	-0-				157		
01	13 #	-0-	-0-		-13	-0-						N	-0-				157		
02	13 #	11	-0-		-2	-0-			11	1		N	-0-				157		
03	11 #	8	-0-		-3	-0-			8	1		N	-0-				157		
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-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 (HACKBERRY)		//CONT.//		19085 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON					
OLIPDP II, LLC		//CONT.//		100467										
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	271032	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	8361	PERF. 7646	- 7660		
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	-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 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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LINDSEY BLEDSOE/ODOM G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	221421	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	9293	PERF. 8921	- 8925		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 GAS UNIT		WELL #:		1WD	RRCID ->	248697	COMPL. DATE	06/04/2014	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 6680	- 6975		
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-
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	9362 X	7700	-0-	-1662	-0-	7545 2	155 9	N	141	197 1				137
11	8400 X	7300	-0-	-1100	-0-	7133 2	167 9	N	152	194 1				95
12	8370 X	7573	-0-	-797	-0-	7402 2	171 9	N	155	193 1				57
01	8184 X	7949	-0-	-235	-0-	7761 2	188 9	N	171	193 1				35
02	7308 X	6393	-0-	-915	-0-	6253 2	140 9	N	127					162
03	10048 X	10048	-0-	-0-	-0-	9848 2	200 9	N	182	197 1				147

COCONUT (ANOMALINA 4) ORX RESOURCES, L.L.C. HIGHWIRE													19285 100 627136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
													WELL #: 1		RRCID -> 247730		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12537		PERF.11209 - 11736	
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		6076 X	5594	-0-	-482	-0-	-0-		4870	2		724	9	N		658		773	1			218		
11		5820 X	5345	-0-	-475	-0-	-0-		4602	2		743	9	N		675		588	1			305		
12		6045 X	5353	-0-	-692	-0-	-0-		4613	2		740	9	N		673		775	1			203		
01		6045 X	4444	-0-	-1601	-0-	-0-		3852	2		592	9	N		538		578	1			163		
02		5460 X	5312	-0-	-148	-0-	-0-		4557	2		755	9	N		686		782	1			67		
03		5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	-0-		4958	2		736	9	N		669		583	1			153		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC MANGO													681327		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		
PAPAYA													WELL #: 1		RRCID -> 249831		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12802 - 13108			
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						2		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						2		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						2		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						2		
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						2		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						2		
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. SAHA-PETERSEN GAS UNIT													810815		RRCID -> 246621		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 12780		PERF.12173 - 13066			
10		8711 X	8429	-0-	-282	-0-	-0-		1302	1		6984	3	N		130						292		
									143	9														
11		8430 X	7964	-0-	-466	-0-	-0-		1260	1		6561	3	N		130		188	1			234		
									143	9														
12		8525 X	7841	-0-	-684	-0-	-0-		1302	1		6386	3	N		139		193	1			180		
									153	9														
01		8525 X	7252	-0-	-1273	-0-	-0-		1302	1		5790	3	N		145						325		
									160	9														
02		7700 X	7672	-0-	-28	-0-	-0-		1176	1		6389	3	N		97		172	1			250		
									107	9														
03		8852 X	8852	-0-	-0-	-0-	-0-		1302	1		7400	3	N		136		174	1			212		
									150	9														
COLD SPRINGS JET OIL PRODUCERS, INC. RICHARDS, J. P.													19428 001 432118		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
													WELL #: 1		RRCID -> 135503		COMPL. DATE 07/20/1990		TOTAL DEPTH 6760		PERF. 5500 - 5510			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						47		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						47		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						47		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						47		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						47		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						47		

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)			19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
ALTA MESA SERVICES, LP			015721								
FOSTER " B "			WELL #:	RRCID -> 210246	COMPL. DATE 07/30/2008	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 9868	- 9880			
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	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			106449								
FOSTER LUMBER CO. "D"			WELL #: 10	RRCID -> 097266	COMPL. DATE 12/19/1981	TOTAL DEPTH 10985	PERF.10420	- 10472			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FEAGIN, PAULA			WELL #: 1	RRCID -> 135552	COMPL. DATE 06/06/2007	TOTAL DEPTH 11015	PERF. 9290	- 9308			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FOSTER LUMBER CO. "A"			WELL #: 9	RRCID -> 172653	COMPL. DATE 10/25/2011	TOTAL DEPTH 10486	PERF. 8924	- 8930			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)			//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO									
BULL OPERATING, LLC			//CONT.//		106449														
FOSTER -A-			WELL #:		4	RRCID -> 174929		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 9424 - 9436							
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 CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	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	NO RPT	-0-	-0-	1773							Y	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773							Y	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773							Y	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773							Y	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773							Y	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773							Y	NO RPT					-0-	
FOSTER LUMBER CO. "A"																			
		WELL #:		10	RRCID -> 185409		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 11487		PERF. 11336 - 11378								
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
FOSTER LUMBER CO. "E"																			
		WELL #:		11	RRCID -> 191846		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 10940 - 10974								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					103	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					103	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					103	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					103	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					103	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					103	
FOSTER LUMBER CO. "D"																			
		WELL #:		15	RRCID -> 197382		COMPL. DATE 03/02/2014		TOTAL DEPTH 11550		PERF. 9530 - 9540								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					33	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					33	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					33	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					33	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					33	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					33	
FOSTER LUMBER CO. "D"																			
		WELL #:		16	RRCID -> 199422		COMPL. DATE 04/13/2014		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 9822 - 9854								
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					33	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					33	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					33	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					33	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					33	
03	DLO G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					33	

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)										//CONT.// 19428 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
BULL OPERATING, LLC										//CONT.// 106449											
RICHARDS										WELL #: 4		RRCID -> 229332		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 9364 - 9372			
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	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	114							N		-0-					22	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	114							N		-0-					22	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	114							N		-0-					22	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	114							N		-0-					22	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	114							N		-0-					22	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114							N		-0-					22	
FOSTER LUMBER CO. "D"					WELL #: 12		RRCID -> 232308		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 11805		PERF. 9426 - 9437								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-	
RICHARDS					WELL #: 5		RRCID -> 235133		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 11218 - 11252								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	80							N		-0-					31	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	80							N		-0-					31	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	80							N		-0-					31	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	80							N		-0-					31	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	80							N		-0-					31	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	80							N		-0-					31	
FOSTER LUMBER CO. "A"					WELL #: 12		RRCID -> 235148		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 9858 - 9894								
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-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-							N		-0-					43	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					43	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					43	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					43	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					43	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		-0-					43	
FEAGIN					WELL #: 2		RRCID -> 246225		COMPL. DATE 05/12/2014		TOTAL DEPTH 11556		PERF. 9839 - 9870								
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-							N		-0-					-0-	
VANN					WELL #: 1		RRCID -> 247543		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 11014 - 11032								
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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)				//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
BULL OPERATING, LLC				//CONT.//		106449											
HOUGHTON				WELL #:		1	RRCID -> 247909		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 11628		PERF.11012 - 11027				
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0 N	-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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
VANN				WELL #:		2	RRCID -> 249154		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 11615		PERF.11024 - 11060				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B DENY	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	14B2 EXT	-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-
VANN				WELL #:		3	RRCID -> 255285		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 11619		PERF.11050 - 11070				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
USA-COLDSPRINGS				WELL #:		4	RRCID -> 258273		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 11411		PERF.10994 - 11052				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	426					N	-0-					27
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	426					N	-0-					27
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	426					N	-0-					27
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	426					N	-0-					27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	426					N	-0-					27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	426					N	NO RPT					27
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
BULL OPERATING, LLC		//CONT.//		106449											
VANN		WELL #:		4		RRCID -> 261215		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11026 - 11198			
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			6
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-		300	1	52	9	N	47			53
01	3100 N	3244	-0-	144	144		3045	1	199	9	N	181			234
02	1587 N	1443	-0-	-144	-0-		1280	1	163	9	N	148	382 1		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GIBBS		WELL #:		1		RRCID -> 262307		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 11750		PERF.10860 - 10880			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	743						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	743						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	743						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	743						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	743						N	NO RPT			-0-

HOUGHTON		WELL #:		2		RRCID -> 263172		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11298 - 11310			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

TEMPLE		WELL #:		4		RRCID -> 269779		COMPL. DATE 03/26/2013		TOTAL DEPTH 11200		PERF.11036 - 11048			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	13			13
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			13

FOSTER "A"		WELL #:		3 R		RRCID -> 281737		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10290 - 10980			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			2

JET OIL PRODUCERS, INC.		432118													
USA COLDSRINGS		WELL #:		3		RRCID -> 226266		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 11440		PERF.11194 - 11318			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			154
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			154
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			154
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			154
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			154
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			154

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)				//CONT.//	19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO				
JET OIL PRODUCERS, INC.				//CONT.//	432118										
USA-COLDSRINGS				WELL #:	5	RRCID ->	254491	COMPL. DATE	10/09/2009	TOTAL DEPTH	11684	PERF.	9475 -	9489	
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-	117					N	-0-				148
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117					N	-0-				148
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117					N	-0-				148
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117					N	-0-				148
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117					N	-0-				148
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117					N	-0-				148

FOSTER "D"				WELL #:	17	RRCID ->	258132	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	9876 -	9912	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36

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	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
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	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-

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	-0-	-0-	-0-	2909					Y	-0-				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	-0-	-0-	-0-	196					N	-0-				105

COLD SPRINGS (YEGUA -C- 4400)					19428 585	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SAN JACINTO			
BULL OPERATING, LLC					106449										
RICHARDS					WELL #:	7	RRCID ->	254623	COMPL. DATE	10/29/2009	TOTAL DEPTH	4627	PERF.	4524 -	4528
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		190					N	-0-			80
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		190					N	-0-			80
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		190					N	-0-			80
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		190					N	-0-			80
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		190					N	-0-			80
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		190					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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	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-
COLD SPRINGS (4440)					19428 964	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SAN JACINTO			
JET OIL PRODUCERS, INC.					432118										
FOSTER LUMBER CO B					WELL #:	6	RRCID ->	175102	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	4496 -	4498
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	87			115
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	243	188	1	170
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	25			195
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	10			205
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	10			215
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	129	1	86
COLD SPRINGS (5865)					19428 970	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SAN JACINTO			
BULL OPERATING, LLC					106449										
TEMPLE					WELL #:	2SD	RRCID ->	247411	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	5624	PERF.	4884 -	4924
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 (6900)					19428 980	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SAN JACINTO			
JET OIL PRODUCERS, INC.					432118										
FOSTER LUMBER CO. -B-					WELL #:	1	RRCID ->	135608	COMPL. DATE	12/26/1989	TOTAL DEPTH	8026	PERF.	6937 -	6953
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			22
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			22

COLD SPRINGS, E. (WILCOX 7820)										19429 300	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN JACINTO			
BULL OPERATING, LLC										106449						
FOSTER LUMBER CO. 'B'										WELL #: 2	RRCID -> 264066	COMPL. DATE 04/03/2014	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 7785 - 7878		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
COLE CREEK (YEGUA)										19472 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ORANGE			
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC										259796						
STARK										WELL #: 1	RRCID -> 258491	COMPL. DATE 04/29/2010	TOTAL DEPTH 17250	PERF. 14805 - 14823		
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	1	1	8			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2025 - WELL PLUGGED 02/19/25																
COLINE										19603 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN JACINTO			
JET OIL PRODUCERS, INC.										432118						
USA-COLDSRING										WELL #: 3	RRCID -> 283461	COMPL. DATE 10/22/2013	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 4862 - 4864		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COLINE (YEGUA -A-)										19603 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN JACINTO			
JET OIL PRODUCERS, INC.										432118						
USA-COLDSRING										WELL #: 2	RRCID -> 266021	COMPL. DATE 05/25/2012	TOTAL DEPTH 5698	PERF. 4595 - 4600		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COLINE, WEST (YEGUA -B-)										19609 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN JACINTO			
BULL OPERATING, LLC										106449						
BOTTOMS										WELL #: 2	RRCID -> 264127	COMPL. DATE 01/17/2012	TOTAL DEPTH 4850	PERF. 4690 - 4692		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-41204				N	-0-					103
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-41204				N	-0-					103
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-41204				N	-0-					103
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-41204				N	-0-					103
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-41204				N	-0-					103
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-41204				N	NO RPT					103

COLLEGEPORT (8A) CYBER ENVIRO-TECH INC REGNIER UNIT										19637 700 195764		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
WELL #:										1	C	RRCID ->	208768	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	5583 - 5584
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
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	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-	
COLLINS LAKE (FRIO 9350) DRISCOLL S.W.D. INC. JIMMY PHILLIPS										19697 315 228485		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
WELL #:										1		RRCID ->	112994	COMPL. DATE	08/05/1984	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	9352 - 9418
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				190	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				190	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				190	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				190	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				190	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				190	
PLUGGED AND ABANDONED _____										04/02/2012									
COLLINS LAKE (FRIO 11,400 FB-B) HILCORP ENERGY COMPANY STANGER										19697 430 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
WELL #:										1		RRCID ->	206977	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	11875	PERF.	11468 - 11631
10	3348 X	735	-0-	-2613	-0-	-0-	283	1	452	2	N	-0-			199				
11	3330 X	108	-0-	-3222	-0-	-0-	93	1	15	2	N	-0-			199				
12	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	-0-	548	1	3742	2	N	65			264				
							72	9											
01	3441 X	1955	-0-	-1486	-0-	-0-	377	1	1547	2	N	28	180	1	112				
							31	9											
02	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	-0-	535	1	3615	2	N	22			134				
							24	9											
03	4371 X	3859	-0-	-512	-0-	-0-	599	1	3251	2	N	8			142				
							9	9											
TIMBERWOLF ENERGY, INC. MUNSON UNIT										860554		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
WELL #:										2		RRCID ->	188377	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	12160	PERF.	11605 - 11613
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-			27				
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-			27				
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-			27				
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-			27				
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-			27				
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27				

COLLINS LAKE (HACKBERRY 11,500)			19697 568	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
TIMBERWOLF ENERGY, INC.			860554					
MUNSON UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 187135	COMPL. DATE 06/07/2001	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 11915 - 11925	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * 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	NO RPT	-0-	-0-				-0-
COLLINS LAKE (9740)			19697 887	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
STANDARD RESOURCES CORP.			813400					
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
COLLINS LAKE, S. (FRI0 9650)			19704 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
STANDARD RESOURCES CORP.			813400					
RALPH-MILLER			WELL #: 2A	RRCID -> 119120	COMPL. DATE 07/05/1985	TOTAL DEPTH 9995	PERF. 9550 - 9598	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
COLUMBUS (CONSOLIDATED)			19837 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836					
KOLLMAN CHARLES F.			WELL #: 1	RRCID -> 120769	COMPL. DATE 01/15/1998	TOTAL DEPTH 11020	PERF. 9651 - 9682	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-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	NO RPT	-0-	-0-	51	Y	NO RPT	61
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51	Y	NO RPT	61
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51	Y	NO RPT	61
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51	Y	NO RPT	61
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51	Y	NO RPT	61
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51	Y	NO RPT	61
RUSK ENERGY OPERATING LLC			735144					
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-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.//		19837 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
RUSK ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		735144								
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		605	RRCID -> 040541		COMPL. DATE 06/14/2003		TOTAL DEPTH		9562 PERF. 6722 - 8382	
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-

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 FIELD UNIT		WELL #:		1705	RRCID -> 164037		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH		10286 PERF. 8040 - 8070	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	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-

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	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-		-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)				//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
RUSK ENERGY OPERATING LLC				//CONT.// 735144												
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1009		RRCID -> 169593		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 6712 - 6764				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	385 N	385	-0-	-0-	-0-	258	1	127	3	Y	-0-					-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	246	1	110	3	Y	-0-					-0-
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	254	1	105	3	Y	-0-					-0-
01	372 N	310	-0-	-62	-0-	223	1	87	3	Y	-0-					-0-
02	336 N	227	-0-	-109	-0-	203	1	24	3	Y	-0-					-0-
03	372 N	254	-0-	-118	-0-	250	1	4	3	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	14B DENY	-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 FIELD UNIT				WELL #: 1015		RRCID -> 173531		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10424		PERF. 7795 - 8050				
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	645	1	318	3	Y	-0-					-0-
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	616	1	273	3	Y	-0-					-0-
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	635	1	261	3	Y	-0-					-0-
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	558	1	218	3	Y	-0-					-0-
02	616 N	566	-0-	-50	-0-	507	1	59	3	Y	-0-					-0-
03	682 N	634	-0-	-48	-0-	625	1	9	3	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	14B DENY	-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 (CONSOLIDATED)				//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
RUSK ENERGY OPERATING LLC				//CONT.// 735144										
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1710		RRCID -> 175649		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 7716 - 7725		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	206 1	102 3		Y	-0-			-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	197 1	88 3		Y	-0-			-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	203 1	84 3		Y	-0-			-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	179 1	70 3		Y	-0-			-0-
02	224	N	181	-0-	-43	-0-	162 1	19 3		Y	-0-			-0-
03	248	N	203	-0-	-45	-0-	200 1	3 3		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-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1008		RRCID -> 176830		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 10267		PERF. 7782 - 8066		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1604		RRCID -> 178846		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 10814		PERF. 8722 - 8732		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1709		RRCID -> 179154		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 16432		PERF. 9270 - 9275		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)												CNTY: COLORADO			
RUSK ENERGY OPERATING LLC															
COLUMBUS FIELD UNIT															
WELL #: 506												RRCID -> 179446			
COMPL. DATE 08/03/2004												TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8310 - 8316			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0															
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	774	1	381	3	Y	-0-				-0-
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	739	1	328	3	Y	-0-				-0-
12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	763	1	314	3	Y	-0-				-0-
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	697	1	272	3	Y	-0-				-0-
02	840 N	680	-0-	-160	-0-	609	1	71	3	Y	-0-				-0-
03	930 N	762	-0-	-168	-0-	751	1	11	3	Y	-0-				-0-
COLUMBUS FIELD UNIT												WELL #: 508			
COMPL. DATE 04/02/2008												RRCID -> 207033			
TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8019 - 8036															
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	92	1	45	3	Y	235	178	1		154
						259	9								
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	127	1	57	3	Y	321	351	1		124
						353	9								
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	127	1	52	3	Y	281	180	1		225
						309	9								
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	116	1	45	3	Y	215	168	1		272
						237	9								
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	178	1	21	3	Y	219	344	1		147
						241	9								
*03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	162	1	2	3	Y	312	340	1		119
						343	9								
COLUMBUS FIELD UNIT												WELL #: 53			
COMPL. DATE 10/22/2020												RRCID -> 290228			
TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6720 - 6773															
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	2	1		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
STRAND ENERGY, L.C.												824758			
HASTEDT, EMMA "B"												WELL #: 16			
COMPL. DATE 11/16/2023												RRCID -> 165910			
TOTAL DEPTH 10428 PERF. 10189 - 10388															
10	13733 X	1054	-0-	-12679	-0-	154	1	876	3	Y	22	4	1		49
						24	9								
11	13290 X	2887	-0-	-10403	-0-	448	1	2393	3	Y	42	78	1		13
						46	9								
12	10354 X	2216	-0-	-8138	-0-	300	1	1869	3	Y	43	8	1		48
						47	9								
01	8153 X	7961	-0-	-192	-0-	759	1	6986	3	Y	196	148	1		96
						216	9								
02	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	577	1	5835	3	Y	153	207	1		42
						168	9								
03	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	389	1	2978	3	Y	68	66	1		44
						75	9								
HASTEDT, EMMA "B"												WELL #: 15			
COMPL. DATE 01/12/2017												RRCID -> 165917			
TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9432 - 9439															
10	5115 X	1674	-0-	-3441	-0-	242	1	1376	3	Y	51	6	1		113
						56	9								
11	4860 X	1281	-0-	-3579	-0-	195	1	1041	3	Y	41	109	1		45
						45	9								
12	5022 X	695	-0-	-4327	-0-	90	1	561	3	Y	40	2	1		83
						44	9								
01	4216 X	3070	-0-	-1146	-0-	294	1	2700	3	Y	69	53	1		99
						76	9								
02	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	348	1	3518	3	Y	125	170	1		54
						138	9								
03	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	416	1	3190	3	Y	82	80	1		56
						90	9								

COLUMBUS (CONSOLIDATED)														
STRAND ENERGY, L.C.														
CULLEN, H. R. ET AL														
WELL #: 9 RRCID -> 175095 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 10477 PERF. 10379 - 10389														
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	8122 X	7917	-0-	-205	-0-	924 144 9	1	6849	3	Y	131	130	1	31
11	7860 X	7454	-0-	-406	-0-	936 139 9	1	6379	3	Y	126	141	1	16
12	8122 X	7288	-0-	-834	-0-	810 152 9	1	6326	3	Y	138	135	1	19
01	7905 X	7049	-0-	-856	-0-	614 142 9	1	6293	3	Y	129	103	1	45
02	7140 X	6210	-0-	-930	-0-	503 125 9	1	5582	3	Y	114	108	1	51
03	7471 X	6573	-0-	-898	-0-	679 132 9	1	5762	3	Y	120	163	1	8
CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 209812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12506 PERF. 9323 - 9464														
10	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	348 85 9	1	2313	3	Y	77	22	1	98
11	3000 N	3032	-0-	32	32	405 92 9	1	2535	3	Y	84	108	1	74
12	3100 N	3167	-0-	67	99	378 81 9	1	2708	3	Y	74	125	1	23
01	3100 N	3320	-0-	220	319	318 76 9	1	2926	3	Y	69	53	1	39
02	3282 X	2963	-0-	-319	-0-	265 70 9	1	2628	3	Y	64	5	1	98
03	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	392 88 9	1	3074	3	Y	80	111	1	67
CULLEN-HASTEDT WELL #: 10 RRCID -> 282321 COMPL. DATE 11/30/2023 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9385 - 9570														
10	12400 X	9423	-0-	-2977	-0-	1080 263 9	1	8080	3	N	239	211	1	171
11	12600 X	8079	-0-	-4521	-0-	996 250 9	1	6833	3	N	227	215	1	183
12	13020 X	8026	-0-	-4994	-0-	877 283 9	1	6866	3	N	257	207	1	233
01	13020 X	5479	-0-	-7541	-0-	469 190 9	1	4820	3	N	173	190	1	216
02	9912 X	4583	-0-	-5329	-0-	368 160 9	1	4055	3	N	145	189	1	172
03	9424 X	4744	-0-	-4680	-0-	489 156 9	1	4099	3	N	142	199	1	115
CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 284589 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10394 - 10405														
10	19375 X	17686	-0-	-1689	-0-	2026 356 9	1	15304	3	Y	324	321	1	122
11	18750 X	16534	-0-	-2216	-0-	2041 330 9	1	14163	3	Y	300	336	1	86
12	19375 X	16679	-0-	-2696	-0-	1822 319 9	1	14538	3	Y	290	285	1	91
01	21197 X	21197	-0-	-0-	-0-	1787 444 9	1	18966	3	Y	404	322	1	173
02	18633 X	18633	-0-	-0-	-0-	1450 458 9	1	16725	3	Y	416	400	1	189
03	19152 X	19152	-0-	-0-	-0-	1923 393 9	1	16836	3	Y	357	483	1	63

COLUMBUS (CONSOLIDATED)				//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO				
STRAND ENERGY, L.C.				//CONT.// 824758												
MAREK				WELL #: 1		RRCID -> 292694		COMPL. DATE 04/29/2022				TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 10190				
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	17112 X	13379	-0-	-3733	-0-		31 1 480 9		12868 3	N	436		356 1			199
11	16560 X	12597	-0-	-3963	-0-		30 1 460 9		12107 3	N	418		363 1			254
12	15841 X	12254	-0-	-3587	-0-		31 1 477 9		11746 3	N	434		569 1			119
01	14663 X	11108	-0-	-3555	-0-		30 1 422 9		10656 3	N	384		182 1			321
02	12180 X	9146	-0-	-3034	-0-		25 1 342 9		8779 3	N	311		369 1			263
03	13392 X	11567	-0-	-1825	-0-		31 1 426 9		11110 3	N	387		362 1			288
HASTEDT 'A'				WELL #: 5		RRCID -> 293649		COMPL. DATE 03/15/2023				TOTAL DEPTH 12654 PERF.12108 - 12120				
10	30090 X	30090	-0-	-0-	-0-		186 1 2080 9		27824 3	N	1891		1812 1			473
11	31560 X	28030	-0-	-3530	-0-		180 1 1962 9		25888 3	N	1784		1834 1			423
12	32612 X	27620	-0-	-4992	-0-		186 1 1947 9		25487 3	N	1770		1825 1			368
01	32612 X	26795	-0-	-5817	-0-		180 1 1878 9		24737 3	N	1707		1477 1			598
02	28168 X	23614	-0-	-4554	-0-		168 1 1654 9		21792 3	N	1504		1623 1			479
03	30101 X	25372	-0-	-4729	-0-		186 1 1762 9		23424 3	N	1602		1630 1			451
COLUMBUS, WEST (Z-18-A)				19844 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO				
RIDGELING WELL SALVAGE				711114												
KEARNEY, C. W.				WELL #: 1		RRCID -> 146799		COMPL. DATE 11/00/1982				TOTAL DEPTH 11010 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-
CONROE				20211 001		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847												
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 3308		RRCID -> 005900		COMPL. DATE 05/12/1998				TOTAL DEPTH 5139 PERF. 4870 - 4924				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		131 U	RRCID -> 040171	COMPL. DATE 08/31/1966	TOTAL DEPTH	5165	PERF. 4760	-	4770	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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-

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-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	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-

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-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		3513	RRCID -> 061090	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5030	PERF. 4847	-	4892
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	36 1 2 4	115 2	Y	-0-		-0-
11	180	N	104	-0-	-76	-0-	104 2		Y	-0-		-0-
12	155	N	108	-0-	-47	-0-	108 2		Y	-0-		-0-
01	155	N	33	-0-	-122	-0-	33 2		Y	-0-		-0-
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	81	-0-	81	-0-	81 2		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-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		4104	RRCID -> 065268	COMPL. DATE 01/28/1976	TOTAL DEPTH	5109	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY									
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847														
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4118	RRCID ->	068476	COMPL. DATE	07/30/1976	TOTAL DEPTH	5084	PERF.	N/A						
M	0	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	-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-
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-						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-
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-						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-
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-						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-
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-						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-
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-	-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-
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-	-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-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2215	RRCID -> 159471	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4880	- 4885
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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-						-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 #:		2205	RRCID -> 164257	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	5149	PERF. 4656	- 4668
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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2202	RRCID -> 164259	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	5139	PERF. 4595	- 4654
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	15 1	48 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
12	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
01	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1 2		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	14B DENY	-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		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847												
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3602		RRCID -> 164636	COMPL. DATE 07/30/2001	TOTAL DEPTH	5085	PERF. 4592	-	4652						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 #: 3603		RRCID -> 164637	COMPL. DATE 12/28/1999	TOTAL DEPTH	5120	PERF. 4866	-	4874						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 3531		RRCID -> 164638	COMPL. DATE 01/24/2000	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4815	-	4826						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2210		RRCID -> 164675	COMPL. DATE 01/28/1999	TOTAL DEPTH	5125	PERF. 4832	-	4836						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	69	-0-	69	69	2				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	82	-0-	82	151	2				Y	-0-					-0-
*02	378 X	227	-0-	-151	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
03	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3613		RRCID -> 165114	COMPL. DATE 03/20/1998	TOTAL DEPTH	5132	PERF. 4695	-	4701						
10	3069 X	1464	-0-	-1605	-0-	342 1	1104 2	Y	-0-							-0-
						18 4										
11	2310 X	993	-0-	-1317	-0-	993 2		Y	-0-							-0-
12	2387 X	1031	-0-	-1356	-0-	1031 2		Y	-0-							-0-
01	1829 X	314	-0-	-1515	-0-	314 2		Y	-0-							-0-
*02	1372 X	868	-0-	-504	-0-	868 2		Y	-0-							-0-
03	DLQ G-10	776	-0-	776	776	776 2		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-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3713	RRCID ->	165353	COMPL. DATE	10/07/1997	TOTAL DEPTH	5175	PERF. 4656	- 4708	
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	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	641 35	1 4	2073 2	Y	-0-			-0-
11	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-				Y	-0-			-0-
12	3441 X	62	-0-	-3379	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
01	3441 X	57	-0-	-3384	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
*02	2576 X	-0-	-0-	-2576	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-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-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		706	RRCID ->	165436	COMPL. DATE	10/09/1997	TOTAL DEPTH	5191	PERF. 4832	- 4842	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		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-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		214	RRCID -> 165753	COMPL. DATE 03/10/1998	TOTAL DEPTH	5144	PERF. 4711	-	4790	
M	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-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		404	RRCID -> 165780	COMPL. DATE 11/19/1997	TOTAL DEPTH	5182	PERF. 4686	-	4692	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		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	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1010	RRCID -> 165784	COMPL. DATE 10/27/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4858	-	4870	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		3622	RRCID -> 165789	COMPL. DATE 02/12/2013	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4738	-	4751	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		3604	RRCID -> 165935	COMPL. DATE 10/19/1999	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4880	-	4885	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2307	RRCID -> 166160		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH		5200 PERF. 4684 - 4740					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	279 N	267	-0-	-12	-0-	62	1	202	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
11	330 N	181	-0-	-149	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
12	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-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-

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-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		2106	RRCID -> 166344		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH		5152 PERF. 4720 - 4772					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		1702	RRCID -> 166345		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH		5195 PERF. 4796 - 4808					
10	1612 N	878	-0-	-734	-0-	205	1	662	2	Y	-0-					-0-
						11	4									
11	1080 N	591	-0-	-489	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
12	682 N	597	-0-	-85	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
01	868 N	183	-0-	-685	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
*02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	150	-0-	150	150	150	2			Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1941	RRCID -> 166840		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH		5141 PERF. 4752 - 4798					
10	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
11	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2924	RRCID -> 167207		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH		5131 PERF. 4726 - 4774					
10	T. A.	3590	-0-	3590	7310	838	1	2707	2	Y	-0-					-0-
						45	4									
11	T. A.	2434	-0-	2434	9744	2434	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	2528	-0-	2528	12272	2528	2			Y	-0-					-0-
01	13042 X	770	-0-	-12272	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
*02	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
03	3596 X	1903	-0-	-1693	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-

CONROE				//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY									
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				//CONT.//		385847																
CONROE FIELD UNIT				WELL #:		2708D	RRCID -> 167255		COMPL. DATE 09/26/2022		TOTAL DEPTH		5128 PERF. 3635 - 4015									
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		0 K		-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
11		0 K		-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
12		0 K		-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
01		0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
02		0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
03		0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-

CONROE FIELD UNIT				WELL #:		2069	RRCID -> 167257		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH		9255 PERF. 4808 - 4858									
10	14B2 EXT			-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT			-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT			-0-		-0-	-0-		-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 UNIG				WELL #:		2802	RRCID -> 167258		COMPL. DATE 03/02/1998		TOTAL DEPTH		5127 PERF. 4796 - 4804									
10	14B2 EXT			-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT			-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT			-0-		-0-	-0-		-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 #:		3911	RRCID -> 167444		COMPL. DATE 06/14/2023		TOTAL DEPTH		5220 PERF. 4924 - 4936									
10	14B2 EXT			-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT			-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT			57		-0-	57		57		57	2			Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT			20		-0-	20		77		20	2			Y	-0-						-0-
*02	137 X			60		-0-	-77		-0-		60	2			Y	-0-						-0-
03	54 X			54		-0-	-0-		-0-		54	2			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	14B DENY			-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-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT			-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT			-0-		-0-	-0-		-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 #:		3509	RRCID -> 167714		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH		5177 PERF. 4722 - 4734									
10	14B2 EXT			-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT			-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT			-0-		-0-	-0-		-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		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3813	RRCID -> 167749	COMPL. DATE	03/30/1998	TOTAL DEPTH	5277	PERF. 4798	- 4844
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* 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 #:		3606	RRCID -> 167854	COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL DEPTH	5122	PERF. 4928	- 4933
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		2709A	RRCID -> 168009	COMPL. DATE	03/06/1991	TOTAL DEPTH	12331	PERF. 4813	- 4824
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		3529	RRCID -> 168135	COMPL. DATE	08/16/1990	TOTAL DEPTH	5272	PERF. 4844	- 4860
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		1201	RRCID -> 168249	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	5152	PERF. 4890	- 4896
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2209	RRCID -> 168337		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH		5113 PERF. 4638 - 4690				
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		3627 X	2520	-0-	-1107	-0-	588 32	1 4	1900	2	Y	-0-			-0-
11		2880 X	1709	-0-	-1171	-0-	1709	2			Y	-0-			-0-
12		2976 X	1775	-0-	-1201	-0-	1775	2			Y	-0-			-0-
01		2790 X	541	-0-	-2249	-0-	541	2			Y	-0-			-0-
*02		2352 X	1495	-0-	-857	-0-	1495	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1336	-0-	1336	1336	1336	2			Y	-0-			-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-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		3908	RRCID -> 168787		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH		5200 PERF. 4683 - 4727				
10		5332 X	3030	-0-	-2302	-0-	707 38	1 4	2285	2	Y	-0-			-0-
11		4260 X	2055	-0-	-2205	-0-	2055	2			Y	-0-			-0-
12		4092 X	2125	-0-	-1967	-0-	2125	2			Y	-0-			-0-
01		3782 X	650	-0-	-3132	-0-	650	2			Y	-0-			-0-
*02		2828 X	1797	-0-	-1031	-0-	1797	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1606	-0-	1606	1606	1606	2			Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3614	RRCID -> 169152		COMPL. DATE 11/29/1999		TOTAL DEPTH		5117 PERF. 4819 - 4854				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		2115	RRCID -> 169202		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH		5100 PERF. 4968 - 4974				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		3311	RRCID -> 169204		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH		5100 PERF. 4817 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1403	RRCID -> 169455	COMPL. DATE 07/02/1998	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4847	-	4856
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	14B DENY	-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	14B DENY	-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	14B DENY	-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 FIELD UNIT		WELL #:		3208	RRCID -> 169715	COMPL. DATE 07/28/1998	TOTAL DEPTH	5230	PERF. 4775	-	4784
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-
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-						-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-
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-						-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					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3616	RRCID -> 170147		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH		5114 PERF. 4646 - 4702			
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	433 N	433	-0-	-0-	-0-	101 5	1 4	327	2	Y	-0-			-0-
11	510 N	294	-0-	-216	-0-	294 2				Y	-0-			-0-
12	434 N	305	-0-	-129	-0-	305 2				Y	-0-			-0-
01	434 N	93	-0-	-341	-0-	93 2				Y	-0-			-0-
*02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	229	-0-	229	229	229 2				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-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		110	RRCID -> 170783		COMPL. DATE 02/17/2016		TOTAL DEPTH		5219 PERF. 4954 - 4976			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		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	3069 X	1795	-0-	-1274	-0-	419 23	1 4	1353	2	Y	-0-			-0-
11	2460 X	1217	-0-	-1243	-0-	1217 2				Y	-0-			-0-
12	2356 X	1177	-0-	-1179	-0-	1177 2				Y	-0-			-0-
01	2263 X	385	-0-	-1878	-0-	385 2				Y	-0-			-0-
*02	1680 X	1065	-0-	-615	-0-	1065 2				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	952	-0-	952	952	952 2				Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2414	RRCID -> 170934		COMPL. DATE 10/27/1998		TOTAL DEPTH		5258 PERF. 4904 - 4910	
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		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			-0-
01		4	N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			-0-
*02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-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-
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-
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-
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-
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-		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-
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-
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-
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-
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-
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-		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-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		914	RRCID -> 172806	COMPL. DATE 02/16/1999	TOTAL DEPTH	5135	PERF. 4886	-	4900					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 #:		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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1116	RRCID -> 175123	COMPL. DATE 12/15/1995	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4976	-	4992					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		1111	RRCID -> 176320	COMPL. DATE 12/30/2020	TOTAL DEPTH	5731	PERF. 5622	-	5678					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
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-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		216	RRCID -> 177196	COMPL. DATE 02/10/2000	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4931	-	4936					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		3207	RRCID -> 178259	COMPL. DATE 03/21/2000	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 5002	-	5008					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		516	RRCID -> 178260	COMPL. DATE 03/06/2001	TOTAL DEPTH	5136	PERF. 4712	-	4760		
M	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-
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-

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 FIELD UNIT		WELL #:		1637	RRCID -> 276469	COMPL. DATE 03/09/2015	TOTAL DEPTH	5402	PERF. 5076	-	5083		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	712								-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	712								-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	712								-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	712								-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	712								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	712								-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-	-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-

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-								-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-

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-								-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-

CONROE WHEELER OPERATING CORPORATION HOOPER, FANNIE															CNTY: MONTGOMERY		
//CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY																	
WELL #: 3 RRCID -> 270422 COMPL. DATE 07/15/2020 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 3086 - 3118																	
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	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-
CONROE (CONS. L) HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC MOODY #32 UNIT															CNTY: MONTGOMERY		
WELL #: 32 RRCID -> 176858 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 4083 PERF. 2994 - 3028																	
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-
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-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 104P RRCID -> 195496 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 3741 PERF. 3482 - 3572																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONROE (CONS. L)		//CONT.//		20211 085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY										
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847															
DOBBINS, C. L.		WELL #:		9	RRCID -> 214778		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 4013		PERF. 2755 - 2759								
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-	-0-							Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-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-	

PERRY HEIRS				WELL #:		1	RRCID -> 226534		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 5120		PERF. 2977 - 2980						
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	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-	

WHEELER OPERATING CORPORATION				914263															
DUNN "A"				WELL #:		1	RRCID -> 205460		COMPL. DATE 07/28/2014		TOTAL DEPTH 5127		PERF. 3252 - 3262						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10							N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10							N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10							N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10							N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10							N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10							N	NO RPT				-0-	

CONROE (CONS. U)		20211 087		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY											
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847																	
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-							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-	

MADELEY, AA & DA				WELL #:		32	RRCID -> 194602		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5143		PERF. 1534 - 1568				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3770							Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3770							Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3770							Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3770							Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3770							Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3770							Y	NO RPT				-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-	-0-							Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-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-	

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
MADELEY, AA & DA		WELL #:		104P	RRCID ->	195362	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	1750	PERF. 1203 -	1490
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #:		110P	RRCID ->	195368	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	1710	PERF. 913 -	1025
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	6	1	19 2	Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
*01	31 N	-0-	-0-	-31	-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-
MADELEY, AA & DA		WELL #:		109P	RRCID ->	195370	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1430 -	1751
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #:		114P	RRCID ->	195503	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	2045	PERF. 1816 -	1904
10	279 N	165	-0-	-114	-0-	39	1	124 2	Y	-0-		-0-
						2	4					
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-		-0-
12	186 N	4	-0-	-182	-0-	4	2		Y	-0-		-0-
*01	155 N	6	-0-	-149	-0-	6	2		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	3	-0-	3	-0-	3	2		Y	-0-		-0-
MADELEY , AA & DA		WELL #:		103P	RRCID ->	195814	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	1820	PERF. 950 -	960
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847										
SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #:		104P	RRCID ->	195818	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	1820	PERF.	903 - 1440		
M	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

AMERICAN NAT'L BANK				WELL #:	2	RRCID ->	195883	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	1386 - 1398	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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-	157					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	157					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	157					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	157					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	157					Y	NO RPT			-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-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:	4	RRCID ->	197853	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	5139	PERF.	2912 - 2915	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CONROE (CONS. U) HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC MOODY, E.										//CONT.// 20211 087 385847		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
										//CONT.// 385847		WELL #: 32		RRCID -> 203954		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 4083		PERF. 524 - 679	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
01	14B2 EXT	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-					
MOODY, E.										WELL #: 7		RRCID -> 214533		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 5117		PERF. 1268 - 1272			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					
DOBBINS, C. L.										WELL #: 13		RRCID -> 288612		COMPL. DATE 01/26/2020		TOTAL DEPTH 5080		PERF. 2798 - 2812			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
WHEELER OPERATING CORPORATION HOOPER, FANNIE										914263		WELL #: 1		RRCID -> 182313		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 5145		PERF. 4875 - 4883	
10	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-					
HOOPER, FANNIE										WELL #: 4		RRCID -> 184390		COMPL. DATE 07/15/2020		TOTAL DEPTH 5136		PERF. 4776 - 4786			
10	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-					
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-					

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
WHEELER OPERATING CORPORATION		//CONT.//		914263									
DUNN -A-		WELL #:		1A	RRCID ->	195314	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	1670	PERF. 1443 -	1447	
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	-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-

DUNN "B"		WELL #:		5	RRCID ->	211960	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	3483	PERF. 1186 -	1190	
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-

DUNN "A"		WELL #:		5	RRCID ->	215077	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	1822	PERF. 1724 -	1728	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
11	14B DENY	-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	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-

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	8246 X	6843	-0-	-1403	-0-	301 1	6511 2	N	28	171 1		52	
						31 9							
11	7620 X	7038	-0-	-582	-0-	300 1	6738 2	N	-0-			52	
12	7998 X	7891	-0-	-107	-0-	310 1	7581 2	N	-0-			52	
01	7998 X	7770	-0-	-228	-0-	310 1	7460 2	N	-0-			52	
02	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	280 1	6468 2	N	-0-			52	
*03	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	310 1	7260 2	N	95			147	
						105 9							

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		20211 190	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847								
KEYSTONE MILLS CO.		WELL #:		43	RRCID -> 111707		COMPL. DATE 06/02/1984		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9596 - 9662	
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	2697 X	914	-0-	-1783	-0-	213 1	690 2	Y	-0-			-0-
						11 4						
11	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-			Y	-0-			-0-
12	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			Y	-0-			-0-
01	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			Y	-0-			-0-
*02	1988 X	-0-	-0-	-1988	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-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	1488 X	540	-0-	-948	-0-	126 1	407 2	Y	-0-			-0-
						7 4						
11	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-			Y	-0-			-0-
12	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-			-0-
01	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-			-0-
*02	868 X	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-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-
KEYSTONE MILLS CO.		WELL #:		45	RRCID -> 203245		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13194		PERF.10503 - 10872	
10	217 N	24	-0-	-193	-0-	6 1	18 2	Y	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-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-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)										20211 190		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY									
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC										//CONT.//		385847													
MOORE, H. N.										WELL #:		67		RRCID -> 203608		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15269 PERF.11858 - 11874					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11595										Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11595										Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11595										Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11595										Y	-0-					-0-	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11595										Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-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	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		390	1	3140	2	N	7									129	
										8	9														
11	3690	X	1553	-0-	-0-	-2137	-0-	-0-		390	1	1163	2	N	-0-									129	
12	4247	X	1399	-0-	-0-	-2848	-0-	-0-		403	1	996	2	N	-0-									129	
01	4247	X	1391	-0-	-0-	-2856	-0-	-0-		403	1	988	2	N	-0-									129	
02	3836	X	824	-0-	-0-	-3012	-0-	-0-		195	1	629	2	N	-0-									129	
03	3534	X	NO RPT	-0-	-0-	-3534	-0-	-0-						N	NO RPT									129	
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-	-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-	
CONROE, NORTH (9,250)										20213 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL											
F.I.G. ENERGY, LLC										257281															
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-	-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-	
CONROE, NORTH (10,600 WILCOX)										20213 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL											
F.I.G. ENERGY, LLC										257281															
HUTCHINS-SEALY										WELL #:		2B		RRCID -> 196459		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 13550 PERF.10606 - 10612							
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-	

CONSTITUTION (WESTBURY) HILCORP ENERGY COMPANY APACHE GAS UNIT				20254 500 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
WELL #:				1	RRCID -> 179420	COMPL. DATE 02/24/2022		TOTAL	DEPTH 14910	PERF.13920	- 13950			
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-

PAGGI GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 200276	COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL	DEPTH 15239	PERF.14148	- 14283		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	3534 X	2842	-0-	-692	-0-	580 1	1871 2	N	355	364 1				229
						391 9								
11	3420 X	2848	-0-	-572	-0-	600 1	1828 2	N	382	360 1				251
						420 9								
12	2821 X	2004	-0-	-817	-0-	517 1	1214 2	N	248	359 1				140
						273 9								
01	2852 X	1504	-0-	-1348	-0-	177 1	1110 2	N	197	182 1				155
						217 9								
02	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	395 1	2038 2	N	352	369 1				138
						387 9								
03	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	594 1	2651 2	N	457	361 1				234
						503 9								

KOLANDER				WELL #:	2	RRCID -> 264831	COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL	DEPTH 14166	PERF.14083	- 14164		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:	2	RRCID -> 271201	COMPL. DATE 01/01/2019		TOTAL	DEPTH 15248	PERF.14792	- 14806		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	6 1	28 2	N	-0-					70

CONSTITUTION (WESTBURY)			//CONT.//		20254 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON					
WAGNER OIL COMPANY					891175													
MANESS GU			WELL #:		1		RRCID -> 195391			COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 14558 PERF.14380 - 14395					
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 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-

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	-0-					105
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
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-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		3		RRCID -> 257758			COMPL. DATE 05/19/2010			TOTAL DEPTH 14172 PERF.14090 - 14100					
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	770	1	709	3	N	329	364	1				94
							362	9										
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	697	1	763	3	N	311	182	1				223
							342	9										
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	763	1	972	3	N	284	345	1				162
							312	9										
01	1829	N	1294	-0-	-535	-0-	702	1	305	3	N	261	363	1				60
							287	9										
02	1680	N	952	-0-	-728	-0-	645	1	74	3	N	212	185	1				87
							233	9										
03	2046	N	1483	-0-	-563	-0-	775	1	389	3	N	290	182	1				195
							319	9										

WALL UNIT			WELL #:		2		RRCID -> 260040			COMPL. DATE 09/16/2010			TOTAL DEPTH 14145 PERF.14182 - 14190					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

CONSTITUTION (WESTBURY)		//CONT.//		20254 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175						
MANESS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 262487	COMPL. DATE 03/14/2011	TOTAL DEPTH 14143	PERF.14052	- 14058	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS 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-
CONSTITUTION (YEGUA)				20254 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
GRAYROCK ENERGY II, LLC				101718						
DU JAY, JOYCE		WELL #:		1	RRCID -> 187477	COMPL. DATE 05/29/2002	TOTAL DEPTH 13506	PERF.13056	- 13176	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			68	1	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/31/2025										
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
HARDER SWD		WELL #:		1	RRCID -> 213244	COMPL. DATE 03/25/2011	TOTAL DEPTH 16961	PERF. 4440	- 4470	
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-
HARDER BROUSSARD UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 287484	COMPL. DATE 04/24/2019	TOTAL DEPTH 15539	PERF.12374	- 12538	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					62
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					62
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-					80
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					80
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					80

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. TURNER-BOGAN				20255 700 048169	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON					
				WELL #:	1ST	RRCID -> 233770	COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL	DEPTH 14762	PERF.15025 - 15037					
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	EOM BALANCE
10	1860 X	1550	-0-	-310	-0-			233 1	1198 2	Y			108	179 1		134
11	1800 X	841	-0-	-959	-0-			119 1	508 2	Y			88	165 1		57
12	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-			236 1	1648 2	Y			210	151 1	2 8	114
*01	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-			97 1	1785 2	Y			210	178 1	2 8	144
*02	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-			231 1	1052 2	Y			162	179 1		127
*03	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-			254 1	1705 2	Y			216	179 1		164
								238 1								

TURNER-BOGAN				WELL #:	2	RRCID ->	262085	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL	DEPTH	15463	PERF.	.14896	-	15038
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-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	
FOSSIL OIL OPERATING, LLC					278838					
HORELCA 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					

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY AYLOR "A"				//CONT.//	20385 300 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FORT BEND					
				WELL #:	1	RRCID ->	118957	COMPL. DATE	02/01/2023	TOTAL	DEPTH	14281	PERF.	13140	-	13560		
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	45262 X	45262	-0-	-0-	-0-	3378	1	481	9	41403	2	Y	437	478	1			193
11	46028 X	46028	-0-	-0-	-0-	3733	1	494	9	41801	2	Y	449	479	1			163
12	46252 X	45292	-0-	-960	-0-	3200	1	426	9	41666	2	Y	387	346	1			204
01	46252 X	41394	-0-	-4858	-0-	2229	1	421	9	38744	2	Y	383	335	1			252
*02	42952 X	37149	-0-	-5803	-0-	1939	1	421	9	34783	2	Y	388	448	1			192
03	47554 X	41847	-0-	-5707	-0-	2006	1	427	9	39384	2	Y	415	379	1			228
						457	9											
SANDERS, L. J.				WELL #:	1	RRCID ->	123821	COMPL. DATE	03/24/1987	TOTAL	DEPTH	14300	PERF.	13144	-	13343		
10	248 X	133	-0-	-115	-0-	10	1	1	9	122	2	N	1	1	1			211
11	240 X	175	-0-	-65	-0-	14	1	1	9	160	2	N	1	1	1			211
12	248 X	110	-0-	-138	-0-	8	1	1	9	101	2	N	1	1	1			211
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	5	1	1	9	94	2	N	1	1	1			211
*02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-	22	1					N	-0-					211
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	4	9			430	2	N	4	3	1			212
TOWNSITE				WELL #:	1	RRCID ->	132837	COMPL. DATE	09/19/1989	TOTAL	DEPTH	18248	PERF.	13120	-	13756		
10	4712 X	3633	-0-	-1079	-0-	270	1	52	9	3311	2	N	47	152	1			77
11	4560 X	4266	-0-	-294	-0-	344	1	73	9	3849	2	N	66	34	1			109
12	4712 X	4255	-0-	-457	-0-	301	1	35	9	3919	2	N	32	32	1			109
01	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	259	1	44	9	4506	2	N	40	36	1			113
*02	3976 X	2042	-0-	-1934	-0-	107	1	21	9	1914	2	N	19	28	1			104
03	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	236	1	101	9	4629	2	N	92	37	1			159
EL FERROCARRIL LTD.				WELL #:	1	RRCID ->	138475	COMPL. DATE	04/09/1991	TOTAL	DEPTH	13750	PERF.	13388	-	13518		
10	3472 X	3387	-0-	-85	-0-	249	1	88	9	3050	2	N	80	29	1			190
11	3150 X	1466	-0-	-1684	-0-	117	1	42	9	1307	2	N	38	180	1			48
12	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	272	1	120	9	3543	2	N	109	22	1			135
01	3627 X	3325	-0-	-302	-0-	176	1	89	9	3060	2	N	81	27	1			189
*02	3276 X	2848	-0-	-428	-0-	149	1	34	9	2665	2	N	31	28	1			192
03	3937 X	2819	-0-	-1118	-0-	133	1	80	9	2606	2	N	73	186	1			79

COOLEY (MEEK SAND)			//CONT.//			20385 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310												
DUSEK			WELL #:			1	RRCID -> 146060			COMPL. DATE 06/03/1993			TOTAL	DEPTH 14200	PERF.13047 - 13190			
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	7419 X	7419	-0-	-0-	-0-		549	1	6731	2	Y	126		59	1		151	
11	6810 X	6088	-0-	-722	-0-		139	9										
12	6820 X	5914	-0-	-906	-0-		491	1	5498	2	Y	90		152	1		89	
							99	9										
01	7409 X	5358	-0-	-2051	-0-		414	1	5393	2	Y	97		136	1		50	
							107	9										
							287	1	4981	2	Y	82		43	1		89	
							90	9										
*02	6692 X	4515	-0-	-2177	-0-		236	1	4226	2	Y	48		45	1		92	
							53	9										
03	7409 X	6075	-0-	-1334	-0-		291	1	5719	2	Y	59		52	1		99	
							65	9										
GALLIA			WELL #:			1	RRCID -> 149672			COMPL. DATE 06/24/2020			TOTAL	DEPTH 13304	PERF.12550 - 13027			
10	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-		551	1	6758	2	Y	58		55	1		186	
							64	9										
11	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-		485	1	5431	2	Y	48		55	1		179	
							53	9										
12	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-		441	1	5746	2	Y	47		47	1		179	
							52	9										
01	6882 X	6478	-0-	-404	-0-		349	1	6070	2	Y	54		50	1		183	
							59	9										
*02	6216 X	2792	-0-	-3424	-0-		146	1	2617	2	Y	26		38	1		171	
							29	9										
03	6882 X	1848	-0-	-5034	-0-		89	1	1739	2	Y	18		21	1		168	
							20	9										
EL FERROCARRIL LTD.			WELL #:			2	RRCID -> 155701			COMPL. DATE 02/13/1998			TOTAL	DEPTH 13700	PERF.12923 - 13399			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
DUSEK			WELL #:			2	RRCID -> 157202			COMPL. DATE 08/26/2022			TOTAL	DEPTH 13650	PERF.12823 - 13240			
10	10794 X	10794	-0-	-0-	-0-		794	1	9737	2	Y	239		76	1		165	
							263	9										
11	7371 X	7371	-0-	-0-	-0-		593	1	6640	2	Y	125		187	1		103	
							138	9										
12	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-		91	1	1190	2	Y	58		27	1		134	
							64	9										
01	10788 X	757	-0-	-10031	-0-		40	1	699	2	Y	16		99	1		51	
							18	9										
*02	9744 X	2548	-0-	-7196	-0-		131	1	2354	2	Y	57		38	1		70	
							63	9										
03	10788 X	4955	-0-	-5833	-0-		236	1	4627	2	Y	84		77	1		77	
							92	9										
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-	

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY COLONY			//CONT.// 20385 300 386310			NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: FORT BEND						
			WELL #:			1	RRCID -> 161099		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL	DEPTH 13577	PERF.12954 - 13423						
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
ENGELHOLM			WELL #:			1	RRCID -> 163543		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL	DEPTH 13700	PERF.12798 - 13606						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
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	6882 X	3079	-0-	-3803	-0-		227	1	2788	2	Y	58	67	1					66
							64	9											
11	7800 X	857	-0-	-6943	-0-		69	1	768	2	Y	18	39	1					45
							20	9											
12	9207 X	885	-0-	-8322	-0-		61	1	793	2	Y	28	24	1					49
							31	9											
01	8897 X	863	-0-	-8034	-0-		45	1	778	2	Y	36	26	1					59
							40	9											
*02	8036 X	821	-0-	-7215	-0-		42	1	757	2	Y	20	46	1					33
							22	9											
03	3069 X	1321	-0-	-1748	-0-		62	1	1227	2	Y	29	24	1					38
							32	9											
COLONY			WELL #:			3	RRCID -> 166569		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL	DEPTH 14120	PERF.13774 - 13948						
10	32033 X	8714	-0-	-23319	-0-		651	1	7984	2	Y	72	83	1					51
							79	9											
11	10323 X	10323	-0-	-0-	-0-		836	1	9357	2	Y	118	88	1					81
							130	9											
12	10416 X	10118	-0-	-298	-0-		712	1	9275	2	Y	119	106	1					94
							131	9											
01	8711 X	8043	-0-	-668	-0-		429	1	7462	2	Y	138	101	1					131
							152	9											
*02	9632 X	5978	-0-	-3654	-0-		308	1	5527	2	Y	130	139	1					122
							143	9											
03	10664 X	7119	-0-	-3545	-0-		337	1	6614	2	Y	153	112	1					163
							168	9											

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.//		20385 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
EL FERROCARRIL LTD		WELL #:		3	RRCID -> 167434		COMPL. DATE 04/29/1999		TOTAL DEPTH 14818		PERF.14260 - 14420			
M	ALLOW CODE	GAS 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-			56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
GALLIA				WELL #:	3	RRCID -> 175901		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12755 - 13276		
10	21748 X	21748	-0-	-0-	-0-	1611	1	19745	2	Y	356	495	1	202
						392	9							
11	21345 X	21345	-0-	-0-	-0-	1720	1	19261	2	Y	331	340	1	193
						364	9							
12	21673 X	21673	-0-	-0-	-0-	1518	1	19759	2	Y	360	292	1	261
						396	9							
01	21237 X	21237	-0-	-0-	-0-	1133	1	19688	2	Y	378	310	1	329
						416	9							
*02	19120 X	19120	-0-	-0-	-0-	989	1	17751	2	Y	345	321	1	353
						380	9							
03	21213 X	21213	-0-	-0-	-0-	1007	1	19779	2	Y	388	474	1	267
						427	9							
DUSEK				WELL #:	4	RRCID -> 185821		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 13972		PERF.13011 - 13458		
10	3100 N	931	-0-	-2169	45	69	1	842	2	Y	18	7	1	23
						20	9							
11	1094 N	1049	-0-	-45	-0-	84	1	940	2	Y	23	24	1	22
						25	9							
12	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	82	1	1066	2	Y	19	31	1	10
						21	9							
01	T. A.	984	-0-	984	984	53	1	914	2	Y	15	8	1	17
						17	9							
*02	T. A.	977	-0-	977	1961	51	1	914	2	Y	11	9	1	19
						12	9							
03	T. A.	1237	-0-	1237	3198	59	1	1161	2	Y	15	11	1	23
						17	9							
COLONY				WELL #:	4	RRCID -> 188425		COMPL. DATE 04/04/2002		TOTAL DEPTH 13805		PERF.13414 - 13588		
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	53	1	651	2	Y	9	10	1	10
						10	9							
11	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	104	1	1165	2	Y	14	12	1	12
						15	9							
12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	81	1	1058	2	Y	14	13	1	13
						15	9							
01	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	63	1	1087	2	Y	21	14	1	20
						23	9							
*02	1204 N	1143	-0-	-61	-0-	59	1	1064	2	Y	18	23	1	15
						20	9							
03	1147 N	1102	-0-	-45	-0-	53	1	1031	2	Y	16	16	1	15
						18	9							

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY DUSEK														
NON-ASSOCIATED														
CAPACITY														
CNTY: FORT BEND														
//CONT.// 20385 300 //CONT.// 386310 WELL #: 5 RRCID -> 189099 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13376 - 13548														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	508 110 9	6230 2	Y	100	60	1			107
11	8190 X	6856	-0-	-1334	-0-	554 99 9	6203 2	Y	90	122	1			75
12	8463 X	5356	-0-	-3107	-0-	377 76 9	4903 2	Y	69	111	1			33
01	8463 X	3330	-0-	-5133	-0-	178 58 9	3094 2	Y	53	31	1			55
*02	7084 X	6997	-0-	-87	-0-	365 79 9	6553 2	Y	72	53	1			74
03	7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	355 84 9	6978 2	Y	76	68	1			82
EL FERROCARRIL LTD														
WELL #: 4 RRCID -> 190143 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14010 - 14166														
10	6310 X	2226	-0-	-4084	-0-	166 20 9	2040 2	Y	18	13	1			87
11	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	174 18 9	1948 2	Y	16	18	1			85
12	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	131 15 9	1703 2	Y	14	15	1			84
01	2232 X	1340	-0-	-892	-0-	72 13 9	1255 2	Y	12	12	1			84
*02	2016 X	1515	-0-	-501	-0-	78 31 9	1406 2	Y	28	13	1			99
03	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	113 24 9	2212 2	Y	22	19	1			102
KRISTYNIK														
WELL #: 1 RRCID -> 198805 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13894 - 14039														
10	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	192 37 9	2350 2	N	34	197	1			87
11	2490 N	1929	-0-	-561	-0-	155 35 9	1739 2	N	32	18	1			101
12	2573 N	61	-0-	-2512	-0-	2 29 9	30 2	N	26	6	1			121
01	2573 N	1835	-0-	-738	-0-	97 45 9	1693 2	N	41	9	1			153
*02	1792 N	-0-	-0-	-1792	-0-	60 37 9	1169 2	N	30	6	1			177
03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-			N	34	8	1			203
COLONY														
WELL #: 5 RRCID -> 203321 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.14200 - 14340														
10	445 N	74	-0-	-371	-0-	5 3 9	66 2	Y	3	2	1			4
11	120 N	82	-0-	-38	-0-	6 11 9	65 2	Y	10	2	1			12
12	155 N	97	-0-	-58	-0-	6 6 9	85 2	Y	5	8	1			9
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	8 3 9	134 2	Y	3	5	1			7
*02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	13 4 9	226 2	Y	4	6	1			5
03	3100 N	6440	-0-	3340	3340	305 141 9	5994 2	Y	128	41	1			92

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GALLIA			//CONT.// //CONT.//			20385 300 386310		NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: FORT BEND				
			WELL #:			5	RRCID ->	203322	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL	DEPTH	13521	PERF.12754	-	13226			
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 CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8804 X	8498	-0-	-306	-0-		634 99	1 9	7765	2	Y		90	109	1				45
11	8759 X	8759	-0-	-0-	-0-		706 144	1 9	7909	2	Y		131	100	1				76
12	8773 X	8706	-0-	-67	-0-		612 128	1 9	7966	2	Y		116	116	1				76
01	8773 X	8587	-0-	-186	-0-		459 149	1 9	7979	2	Y		135	104	1				107
*02	8176 X	8126	-0-	-50	-0-		422 133	1 9	7571	2	Y		121	120	1				108
03	9052 X	8891	-0-	-161	-0-		425 124	1 9	8342	2	Y		113	160	1				61
COLONY				WELL #:	6	RRCID ->	203324	COMPL. DATE	05/06/2020	TOTAL	DEPTH	13930	PERF.13700	-	13909				
10	10807 X	10807	-0-	-0-	-0-		793 297	1 9	9717	2	Y		270	224	1				364
11	10440 X	10342	-0-	-98	-0-		832 195	1 9	9315	2	Y		177	230	1				311
12	10788 X	10352	-0-	-436	-0-		722 230	1 9	9400	2	Y		209	200	1				320
01	10881 X	10067	-0-	-814	-0-		532 279	1 9	9256	2	Y		254	203	1				371
*02	9772 X	9140	-0-	-632	-0-		470 238	1 9	8432	2	Y		216	316	1				271
03	10819 X	10020	-0-	-799	-0-		473 253	1 9	9294	2	Y		230	199	1				302
DUSEK				WELL #:	6	RRCID ->	203777	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL	DEPTH	13736	PERF.13435	-	13570				
10	11828 X	11828	-0-	-0-	-0-		878 188	1 9	10762	2	Y		171	226	1				105
11	10057 X	10057	-0-	-0-	-0-		812 151	1 9	9094	2	Y		137	148	1				94
12	10044 X	2323	-0-	-7721	-0-		162 56	1 9	2105	2	Y		51	39	1				106
01	11991 X	11991	-0-	-0-	-0-		637 281	1 9	11073	2	Y		255	139	1				222
*02	10696 X	8713	-0-	-1983	-0-		448 229	1 9	8036	2	Y		208	248	1				182
03	11842 X	10811	-0-	-1031	-0-		513 231	1 9	10067	2	Y		210	232	1				160
GRIGAR				WELL #:	4	RRCID ->	220336	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL	DEPTH	13362	PERF.13481	-	13574				
10	9478 X	9478	-0-	-0-	-0-		709 81	1 9	8688	2	N		74	73	1				172
11	9150 X	9014	-0-	-136	-0-		731 95	1 9	8188	2	N		86	78	1				180
12	9162 X	9162	-0-	-0-	-0-		647 91	1 9	8424	2	N		83	69	1				194
01	9455 X	8467	-0-	-988	-0-		456 89	1 9	7922	2	N		81	68	1				207
*02	8540 X	8109	-0-	-431	-0-		423 103	1 9	7583	2	N		94	77	1				224
03	9455 X	8764	-0-	-691	-0-		420 92	1 9	8252	2	N		84	80	1				228

(GWN415)

05/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 216

OIL AND GAS DIVISION

COOLEY (MEEK SAND)				//CONT.//		20385 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310												
GRIGAR				WELL #:		5	RRCID -> 223727		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL	DEPTH 13707	PERF.13472 - 13632					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-			7 1	81 2	N		1		1 1			-0-	
11	90 N	26	-0-	-64	-0-			1 9									-0-	
12	62 N	21	-0-	-41	-0-			2 1	24 2	N		-0-					-0-	
01	93 N	36	-0-	-57	-0-			1 1	20 2	N		-0-					-0-	
								2 1	33 2	N		1					1	
								1 9										
*02	28 N	15	-0-	-13	-0-			1 1	14 2	N		-0-					1	
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-			3 1	59 2	N		-0-					1	
GRIGAR				WELL #:		6	RRCID -> 227941		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL	DEPTH 13867	PERF.13500 - 13645					
10	806 N	680	-0-	-126	-0-			51 1	623 2	N		5		7 1			2	
11	1260 N	1145	-0-	-115	-0-			6 9										
12	1085 N	577	-0-	-508	-0-			93 1	1042 2	N		9		8 1			3	
01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-			10 9										
								41 1	530 2	N		5		6 1			2	
								6 9										
								56 1	975 2	N		12		7 1			7	
*02	1064 N	753	-0-	-311	-0-			13 9										
								39 1	706 2	N		7		8 1			6	
								8 9										
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-			37 1	722 2	N		7		7 1			6	
								8 9										
GALLIA				WELL #:		6	RRCID -> 262674		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL	DEPTH 13090	PERF.12536 - 12930					
10	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-			506 1	6202 2	N		53		58 1			275	
11	6540 X	6167	-0-	-373	-0-			58 9										
12	7161 X	5946	-0-	-1215	-0-			501 1	5612 2	N		49		54 1			270	
01	7161 X	4625	-0-	-2536	-0-			54 9										
								421 1	5475 2	N		45		46 1			269	
								50 9										
								249 1	4333 2	N		39		40 1			268	
								43 9										
*02	6468 X	5126	-0-	-1342	-0-			268 1	4805 2	N		48		46 1			270	
								53 9										
03	6758 X	6282	-0-	-476	-0-			301 1	5916 2	N		59		55 1			274	
								65 9										
DUSEK				WELL #:		7	RRCID -> 264878		COMPL. DATE 10/01/2013		TOTAL	DEPTH 13430	PERF.13112 - 13250					
10	10792 X	10792	-0-	-0-	-0-			806 1	9884 2	Y		93		89 1			43	
11	9418 X	9418	-0-	-0-	-0-			102 9										
12	9862 X	9862	-0-	-0-	-0-			765 1	8565 2	Y		80		91 1			32	
01	10788 X	9464	-0-	-1324	-0-			88 9										
								696 1	9067 2	Y		90		74 1			48	
								99 9										
								510 1	8867 2	Y		79		92 1			35	
								87 9										
*02	9744 X	8775	-0-	-969	-0-			458 1	8225 2	Y		84		86 1			33	
								92 9										
03	10788 X	9248	-0-	-1540	-0-			443 1	8688 2	Y		106		88 1			51	
								117 9										
COLONY				WELL #:		7H	RRCID -> 273184		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL	DEPTH 13397	PERF.13975 - 14888					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					72	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					72	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					72	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					72	
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					72	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					72	

COOLEY (MEEK SAND) SENORA RESOURCES, INC. HAJDIK-HAAS													CNTY: FORT BEND	
//CONT.//				20385 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY						
				767312										
				WELL #:	1A	RRCID -> 241453			COMPL. DATE 12/27/2006			TOTAL DEPTH 14130		
													PERF.13566 - 13624	
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-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (WILCOX, UPPER) HILCORP ENERGY COMPANY AYLOR -A-													CNTY: FORT BEND	
				20385 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY						
				386310										
				WELL #:	2	RRCID -> 126338			COMPL. DATE 08/23/2021			TOTAL DEPTH 13425		
													PERF.12226 - 12619	
10	8178 X	8178	-0-	-0-	-0-	611 74	1 9	7493	2	N	67	60	1	164
11	9153 X	9153	-0-	-0-	-0-	739 144	1 9	8270	2	N	131	74	1	221
12	9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	698 173	1 9	9085	2	N	157	253	1	125
01	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	384 121	1 9	6676	2	N	110	63	1	172
*02	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	325 108	1 9	5823	2	N	98	61	1	209
03	9243 X	9243	-0-	-0-	-0-	440 164	1 9	8639	2	N	149	255	1	103

WINGATE				WELL #:	1	RRCID -> 157039	COMPL.	DATE 07/02/2020	TOTAL	DEPTH 13200	PERF.12343	- 13064
10	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	149 44	1 9	1829 2 Y	40	55 1		43
11	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	170 33	1 9	1908 2 Y	30	41 1		32
12	3092 N	3092	-0-	-0-	-0-	205 223	1 9	2664 2 Y	203	154 1		81
01	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	139 19	1 9	2419 2 Y	17	91 1		7
*02	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	146 5	1 5	2611 2 Y	26	24 1		9
03	T. A.	3119	-0-	3119	3119	150 33	1 9	2936 2 Y	30	28 1		11

WINGATE				WELL #:	2	RRCID -> 160799	COMPL.	DATE 08/26/1996	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.13038 - 13958		
10	5239 X	3498	-0-	-1741	-0-	254 136	1 9	3108	2	Y	124	114	1	139
11	3630 X	2180	-0-	-1450	-0-	170 105	1 9	1905	2	Y	95	113	1	121
12	3751 X	2091	-0-	-1660	-0-	141 117	1 9	1833	2	Y	106	100	1	127
*02	3751 X	107	-0-	-3644	-0-	6	1	101	2	Y	-0-	127	1	-0-
	3388 X	2672	-0-	-716	-0-	139	1	2500	2	Y	25	16	1	9
03	3503 X	3106	-0-	-397	-0-	5 148 50	5 1 9	28 2908	9 2	Y	45	28	1	26

COOLEY (WILCOX, UPPER) HILCORP ENERGY COMPANY WINGATE														
//CONT.// 20385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND //CONT.// 386310 WELL #: 3 RRCID -> 169322 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 13567 PERF.12672 - 13452														
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	476 N	476	-0-	-0-	-0-	36 1	436 2	Y	4	5	1			2
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	4 9	386 2	Y	3	4	1			1
12	465 N	464	-0-	-1	-0-	35 1	400 2	Y	30	20	1			11
01	465 N	387	-0-	-78	-0-	3 9	363 2	Y	3	13	1			1
*02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	21 1	392 2	Y	4	4	1			1
03	T. A.	468	-0-	468	468	1 5	440 2	Y	5	4	1			2
						6 9								
WINGATE WELL #: 4 RRCID -> 187465 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13021 - 13762														
10	4619 X	3018	-0-	-1601	-0-	222 1	2719 2	Y	70	88	1			83
11	4470 X	1757	-0-	-2713	-0-	77 9	1566 2	Y	46	65	1			64
12	3162 X	3029	-0-	-133	-0-	140 1	2749 2	Y	63	50	1			77
01	3162 X	1646	-0-	-1516	-0-	51 9	1381 2	Y	169	160	1			86
*02	2716 X	-0-	-0-	-2716	-0-	211 1		Y	128	119	1			95
03	3038 X	364	-0-	-2674	-0-	69 9	215 2	Y	125	1	1			219
						186 9								
						11 1								
						138 9								
SANDERS, L. J. WELL #: 2 RRCID -> 189817 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 13407 PERF.12830 - 13243														
10	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	176 1	2160 2	N	18	17	1			53
11	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	20 9	2076 2	N	19	20	1			52
12	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	185 1	2417 2	N	20	19	1			53
01	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	21 9	2443 2	N	21	20	1			54
*02	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	186 1	1895 2	N	19	21	1			52
03	3100 N	3492	-0-	392	392	22 9	3247 2	N	73	28	1			97
						141 1								
						23 9								
						106 1								
						21 9								
						165 1								
						80 9								
AYLOR 'A' WELL #: 3 RRCID -> 265025 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12106 - 12846														
10	14570 X	11597	-0-	-2973	-0-	862 1	10562 2	Y	157	173	1			74
11	14100 X	12227	-0-	-1873	-0-	173 9	11042 2	Y	181	186	1			69
12	13205 X	13205	-0-	-0-	-0-	986 1	12107 2	Y	153	97	1			125
01	12490 X	12490	-0-	-0-	-0-	199 9	11668 2	Y	137	99	1			163
*02	11424 X	11167	-0-	-257	-0-	930 1	10428 2	Y	144	199	1			108
03	13082 X	12065	-0-	-1017	-0-	168 9	11351 2	Y	124	111	1			121
						671 1								
						151 9								
						581 1								
						158 9								
						578 1								
						136 9								

COOLEY (WILCOX, UPPER)			//CONT.//			20385 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FORT BEND							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310														
EL FERROCARRIL LTD			WELL #:			5	RRCID -> 271749			COMPL. DATE 11/22/2013			TOTAL DEPTH 13800			PERF.12341 - 13098				
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 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
WINGATE					WELL #:			5	RRCID -> 279260			COMPL. DATE 02/20/2016			TOTAL DEPTH 13196			PERF.12535 - 13222		
10	4929 X		4869	-0-	-60		-0-	362	1	4443	2	N	58	79	1				47	
								64	9											
11	4770 X		4349	-0-	-421		-0-	352	1	3941	2	N	51	58	1				40	
								56	9											
12	4867 X		4758	-0-	-109		-0-	313	1	4075	2	N	336	230	1				146	
								370	9											
01	4867 X		4025	-0-	-842		-0-	213	1	3701	2	N	101	199	1				48	
								111	9											
*02	4396 X		4370	-0-	-26		-0-	223	1	3996	2	N	131	98	1				81	
								7	5											
03	4867 X		4861	-0-	-6		-0-	229	1	4492	2	N	127	43	1				165	
								140	9											
COPELAND CREEK (WILCOX A-3)					20510 250			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: POLK						
ENPOWER RESOURCES INC.					252992															
BERGMAN-ATCHLEY					WELL #:			1	RRCID -> 233777			COMPL. DATE			N/A	TOTAL DEPTH 7126			PERF. 5195 - 5215	
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)					20511 666			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: POLK						
VANCO OIL & GAS CORP.					881484															
BARNES					WELL #:			1	RRCID -> 128477			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)					20702 075			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIBERTY						
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.					186835															
WIRT, DAVIS					WELL #:			1	RRCID -> 206439			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)		21012 475		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON								
GOLDENROD GAS, INC.		313121														
GOFF, E. G.		WELL #: 1		RRCID -> 196309		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 13444 PERF.11702 - 13340								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-

COTTONWOOD, N. (14,270)				21025 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC				102553											
SWILLEY UNIT				WELL #:	2ST	RRCID	-> 215405	COMPL.	DATE 01/13/2009	TOTAL	DEPTH 14781	PERF.14505	- 14565		
10	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	119	1	3642	3	Y	301	186	1	212	
						331	9								
11	3300 X	1585	-0-	-1715	-0-	208	1	1283	3	Y	85	173	1	124	
						94	9								
12	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	139	1	3380	3	Y	282	186	1	220	
						310	9								
01	4092 X	3303	-0-	-789	-0-	2953	3	350	9	Y	318	326	1	212	
02	3696 X	2251	-0-	-1445	-0-	82	1	1993	3	Y	160	182	1	190	
						176	9								
03	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	94	1	4932	3	Y	359	350	1	199	
						395	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-	-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-

E. SCHWARZ				WELL #:	3	RRCID -> 266955	COMPL. DATE 12/30/2011	TOTAL DEPTH 14737	PERF.14509 - 14611
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	171
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	171
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	171
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	171
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	171
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	171

COSTA ENERGY, LLC			180534										
KENT-SPRADLEY UNIT			WELL #:		1ST	RRCID -> 242993		COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH 15191		PERF.14606 - 14624	
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2024													

HENDERSON, EDMOND SR.		WELL #:		1	RRCID -> 244033	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	14950	PERF.13916	- 14452	
10	868 N	831	-0-	-37	-0-	792	2	39	9	Y	35	120
11	810 N	795	-0-	-15	-0-	751	2	44	9	Y	40	160
12	775 N	707	-0-	-68	-0-	663	2	44	9	Y	40	200
01	837 N	278	-0-	-559	-0-	243	2	35	9	Y	32	35
02	756 N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-	35
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	35

COTTONWOOD, N. (14,270)			//CONT.//	21025 777	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
COSTA ENERGY, LLC			//CONT.//	180534									
KENT-SPRADLEY UNIT			WELL #:	2ST	RRCID ->	245433	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL	DEPTH	15000	PERF.14256 - 14320	
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-			169
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			169
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			169
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			169
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			169
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	19375 X	14039	-0-	-5336	-0-	13328	2	711 9	Y	646	725 1		101
11	18150 X	17873	-0-	-277	-0-	17042	2	831 9	Y	755	741 1		115
12	18755 X	18200	-0-	-555	-0-	17335	2	865 9	Y	786	781 1		120
01	16523 X	15850	-0-	-673	-0-	14933	2	917 9	Y	834	883 1		71
02	17303 X	17303	-0-	-0-	-0-	16405	2	898 9	Y	816	714 1		173
*03	19176 X	19176	-0-	-0-	-0-	18403	2	773 9	Y	703	763 1		113

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			119
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			119
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			446
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			446
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			446
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			446
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			98

RAYMOND			WELL #:	1	RRCID ->	272084	COMPL. DATE	08/03/2016	TOTAL	DEPTH	15785	PERF.13786 - 13868	
10	1023 N	888	-0-	-135	-0-	811	2	77 9	Y	70			253
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	827	2	51 9	Y	46	178 1		121
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	830	2	73 9	Y	66			187
01	899 N	838	-0-	-61	-0-	759	2	79 9	Y	72	6 1		253
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	795	2	70 9	Y	64	186 1		131
*03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	859	2	111 9	Y	101			232

COTTONWOOD, N. (14,270)			//CONT.//	21025 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874						
SWILLEY UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 208111	COMPL. DATE 10/09/2004	TOTAL DEPTH 15759	PERF.14272	- 14523	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					11
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					11
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					11
COVE (MA ZONE)				21188 299	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161						
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-					-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-
COVE (ME ZONE)				21188 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161						
TEXAS GULF #57686			WELL #:	3 U	RRCID -> 042350	COMPL. DATE 04/11/1967	TOTAL DEPTH 8933	PERF. 8021	- 8670	
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-
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-
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-
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-
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-
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-
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-

COVE (ME ZONE)														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)	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-
COVE (MF ZONE)														CNTY: MATAGORDA	
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC															
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-
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-
TEXAS GULF #57686															
WELL #: 1-L RRCID -> 179560 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7424 - 7518															
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)														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-

CROSS CREEK (WILCOX)				21840 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.				696675											
BAHR INTEREST ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	148210	COMPL. DATE	06/02/1997	TOTAL	DEPTH	11525	PERF. 9732 - 10310		
M	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		1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-			59
11		2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-			59
12		2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-			59
01		2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-			59
*02		2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-			59
*03		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-			59
BAHR INTEREST ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	155124	COMPL. DATE	07/01/1995	TOTAL	DEPTH	11380	PERF.10564 - 10779		
10		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-			-0-
11		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-			-0-
12		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-			-0-
01		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-			-0-
02		0 N	529	-0-	529	-0-	529	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		524	-0-	524	524	524	2			Y	-0-			-0-
BAHR INTEREST ET AL				WELL #:	3	RRCID ->	157025	COMPL. DATE	10/18/1995	TOTAL	DEPTH	16854	PERF.10582 - 10658		
10		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-			11
11		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-			11
12		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-			11
01		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-			11
02		0 N	441	-0-	441	-0-	441	2			Y	-0-			11
03	DLQ G-10		437	-0-	437	437	437	2			Y	-0-			11
BAHR INTEREST ET AL UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	160513	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL	DEPTH	10947	PERF.11077 - 11370		
10		1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1781	2	41 9	Y	37				95
11		2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2278	2	56 9	Y	51				146
12		2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2481	2	65 9	Y	59	163 1			42
01		2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2530	2	103 9	Y	94				136
*02		2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2287	2	80 9	Y	73	179 1			30
03	DLQ G-10		2349	-0-	2349	2349	2263	2	86 9	Y	78				108
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-	-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-
BAHR INTEREST ET AL				WELL #:	6	RRCID ->	161466	COMPL. DATE	08/08/1996	TOTAL	DEPTH	11440	PERF.11135 - 11138		
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-			-0-
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-			-0-
12		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-			-0-
01		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-			-0-
*02		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		183	-0-	183	183	183	2			Y	-0-			-0-
CLEVELAND AGENTS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	161522	COMPL. DATE	05/19/1996	TOTAL	DEPTH	11822	PERF.10770 - 11040		
10		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			-0-
11		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-			-0-
12		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-			-0-
01		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			-0-
02		0 N	432	-0-	432	-0-	432	2			N	-0-			-0-
*03		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			-0-

CROSS CREEK (WILCOX)														
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP. //CONT.// 21840 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 9 RRCID -> 165671 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10000 - 10003														
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	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		Y	-0-				-0-
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		Y	-0-				-0-
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		Y	-0-				-0-
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		Y	-0-				-0-
02	0 N	441	-0-	441	-0-	441	2		Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	437	-0-	437	437	437	2		Y	-0-				-0-
CROSS CREEK (WILCOX C)														
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP. 21840 477 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS														
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152367 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11080 - 11186														
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	DLQ G-10	1802	-0-	1802	3882	1802	2		Y	-0-				28
11	DLQ G-10	2304	-0-	2304	6186	2304	2		Y	-0-				28
12	DLQ G-10	2510	-0-	2510	8696	2510	2		Y	-0-				28
01	DLQ G-10	2559	-0-	2559	11255	2559	2		Y	-0-				28
02	DLQ G-10	2314	-0-	2314	13569	2314	2		Y	-0-				28
*03	4200	2289	-0-	-1911	11658	2289	2		Y	-0-				28
CYPRESS, DEEP (WILCOX)														
DIAMOND S ENERGY COMPANY 22444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
SWEENEY, J. J. ESTATE 217005 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)														
SANDEL OPERATING COMPANY 22470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
DUNCAN, F. B. 747534 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)											22470 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
SANDEL OPERATING COMPANY											//CONT.// 747534									
GILBERT-FREEMAN											WELL #: 1		RRCID -> 236240		COMPL. DATE 08/17/2011		TOTAL DEPTH 12205		PERF.11817 - 11832	
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	558 N	-0-	-0-	-558	-0-							N	-0-					79		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					79		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					79		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					79		
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-			128	2			N	-0-					79		
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-			40	2			N	-0-					79		

DUNCAN, F. B.											WELL #: 3		RRCID -> 239837		COMPL. DATE 04/12/2013		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11796 - 11816	
10	10075 X	9140	-0-	-935	-0-		8996	2	144	9	N	131	178	1				215		
11	10818 X	10818	-0-	-0-	-0-		10684	2	134	9	N	122	180	1				157		
12	11127 X	11127	-0-	-0-	-0-		10969	2	158	9	N	144						301		
01	9145 X	9091	-0-	-54	-0-		8958	2	133	9	N	121	180	1				242		
02	10273 X	10273	-0-	-0-	-0-		10131	2	142	9	N	129	179	1				192		
03	11191 X	9034	-0-	-2157	-0-		8913	2	121	9	N	110	178	1				124		

GILBERT-FREEMAN											WELL #: 2		RRCID -> 242402		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11885 - 11940	
10	6820 X	5826	-0-	-994	-0-		5757	2	69	9	N	63	178	1				114		
11	6600 X	6464	-0-	-136	-0-		6395	2	69	9	N	63						177		
12	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-		7043	2	112	9	N	102	179	1				100		
01	6820 X	5619	-0-	-1201	-0-		5545	2	74	9	N	67						167		
02	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-		6555	2	103	9	N	94	181	1				80		
03	6820 X	4656	-0-	-2164	-0-		4584	2	72	9	N	65						145		

GILBERT-FREEMAN											WELL #: 3		RRCID -> 244594		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10185 - 10200	
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		

GILBERT-FREEMAN UNIT											WELL #: 5		RRCID -> 263493		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 11985		PERF.11810 - 11830	
10	4712 X	4166	-0-	-546	-0-		4109	2	57	9	N	52						249		
11	4260 X	3262	-0-	-998	-0-		3237	2	25	9	N	23						272		
12	4340 X	3641	-0-	-699	-0-		3632	2	9	9	N	8						280		
01	4340 X	3129	-0-	-1211	-0-		3057	2	72	9	N	65						345		
02	3752 X	3672	-0-	-80	-0-		3620	2	52	9	N	47	177	1				215		
03	4154 X	2651	-0-	-1503	-0-		2606	2	45	9	N	41						256		

CYPRESS RAVEN (WILCOX)											22472 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
SANDEL OPERATING COMPANY											747534									
GARDNER DUNCAN											WELL #: 1		RRCID -> 257155		COMPL. DATE 04/28/2010		TOTAL DEPTH 10436		PERF. 9838 - 9914	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
01	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-		

CYPRESS POND (UPPER COOK MTN) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. STONE 'B'			22474 385 048169	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY							
			WELL #: 1	RRCID -> 262652	COMPL. DATE 05/12/2011	TOTAL DEPTH 11997	PERF. 11236	-	11288						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	47678 X	44186	-0-	-3492	-0-	310 491	1 9	43385	2	N	446	519	1		276
11	44310 X	40865	-0-	-3445	-0-	310 395	1 9	40160	2	N	359	359	1		276
12	46560 X	46560	-0-	-0-	-0-	310 531	1 9	45719	2	N	483	523	1	1 8	235
01	44981 X	37224	-0-	-7757	-0-	270 385	1 9	36569	2	N	350	368	1	2 8	215
02	40628 X	39566	-0-	-1062	-0-	280 523	1 9	38763	2	N	475	350	1	2 8	338
*03	45603 X	45603	-0-	-0-	-0-	310 369	1 9	44924	2	N	335	372	1	2 8	299
D.H.J. (YEGUA 4550) GALLOWAY ENERGY CO. HARRIS & SMITH			22597 400 293303	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WALLER							
			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	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-
DABOVAL (FRIO #4 5500) PALOMA OPERATING, LLC DABOVAL A			22688 228 100344	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON							
			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 14-7000) PALOMA OPERATING, LLC LILIE			22688 608 100344	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON							
			WELL #: 3	RRCID -> 297898	COMPL. DATE 05/19/2024	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6979	-	6981						
10	23498	10276	-0-	-13222	-0-	9194	2	1082	9	N	984	955	1		187
11	22740	8135	-0-	-14605	-0-	7049	2	1086	9	N	987	1108	1		66
12	23498	7622	-0-	-15876	-0-	6499	2	1123	9	N	1021	890	1		197
01	18476 #	7976	-0-	-10500	-0-	7050	2	926	9	N	842	914	1		125
02	12908 #	6043	-0-	-6865	-0-	5317	2	726	9	N	660	661	1		124
03	10261 #	7573	-0-	-2688	-0-	6972	2	601	9	N	546	634	1		36
DABOVAL (FRIO 6800) FINLEY RESOURCES, INC. REITZ G. U.			22688 684 268602	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON							
			WELL #: 1	RRCID -> 187706	COMPL. DATE 05/14/2016	TOTAL DEPTH 7210	PERF. 6386	-	6390						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19

DABOVAL (6300)			22688 912			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON						
PALOMA OPERATING, LLC			100344															
DABOVAL			WELL #: A 10			RRCID -> 287683			COMPL. DATE 07/14/2019			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5688 - 5694						
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-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	80	82	1			102	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	97	97	1			102	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	22					124	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					124	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					124	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					124	
DAMASCUS (CARTER)			22876 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANGELINA						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035															
CARTER BROTHERS GAS UNIT 2			WELL #: 3			RRCID -> 191849			COMPL. DATE 10/05/2002			TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8883 - 8891						
10	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	337	1	3364	2	Y	78	187	1				15	
11	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	86	9											
12	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	354	1	3799	2	Y	-0-						15	
01	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	328	1	3993	2	Y	-0-						15	
02	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	342	1	4097	2	Y	95						110	
*03	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	105	9											
						407	1	3296	2	Y	-0-						110	
						3916	2			Y	-0-						110	
DAMASCUS (SEAMANS)			22876 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANGELINA						
SM OPERATING COMPANY LLC			788993															
SEAMANS, ELMER			WELL #: 1			RRCID -> 086345			COMPL. DATE 11/18/1979			TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9150 - 9170						
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	134	1	445	2	N	-0-						50	
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	177	1	623	2	N	-0-						50	
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	170	1	642	2	N	29	29	1				50	
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	32	9											
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	156	1	504	2	N	10	21	1				39	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11	9											
						190	1	590	2	N	10						49	
						11	9											
										N	NO RPT						49	

DAMASCUS (SEAMANS)													CNTY: ANGELINA			
SM OPERATING COMPANY LLC																
CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5																
WELL #: 5																
RRCID -> 102341																
COMPL. DATE 09/23/1982																
TOTAL DEPTH 9230																
PERF. 9092 - 9122																
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	DLQ G-10	7406	-0-	7406	21398	1709	1	5697	2	Y	-0-		-0-			
11	DLQ G-10	9072	-0-	9072	30470	1969	1	7103	2	Y	-0-		-0-			
12	DLQ G-10	8999	-0-	8999	39469	1886	1	7030	2	Y	75	75 1	-0-			
01	DLQ G-10	9336	-0-	9336	48805	2164	1	7062	2	Y	100	90 1	10			
02	DLQ G-10	9222	-0-	9222	58027	2239	1	6966	2	Y	15		25			
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	58027					Y	NO RPT		25			
DAMASCUS (WOODBINE)													CNTY: POLK			
SM OPERATING COMPANY LLC																
DORRANCE UNIT																
WELL #: 7																
RRCID -> 078511																
COMPL. DATE 05/24/1978																
TOTAL DEPTH 9498																
PERF. 9409 - 9420																
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	158	1	526	2	N	-0-		-0-			
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	84	1	291	2	N	-0-		-0-			
12	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	81	1	1345	2	N	15	15 1	-0-			
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	294	1	944	2	N	20	15 1	5			
02	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	464	1	1441	2	N	-0-		5			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		5			
DAMASCUS (WOODBINE 9300)													CNTY: POLK			
SM OPERATING COMPANY LLC																
BIRCH, R. E.																
WELL #: 1																
RRCID -> 080716																
COMPL. DATE 01/10/1979																
TOTAL DEPTH 9460																
PERF. 9296 - 9304																
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	14	1	46	2	N	-0-		-0-			
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	27	1	93	2	N	-0-		-0-			
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	26	1	452	2	N	-0-		-0-			
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	35	1	112	2	N	-0-		-0-			
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	37	1	120	2	N	-0-		-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
DAMASCUS (WOODBINE 9330)													CNTY: POLK			
SM OPERATING COMPANY LLC																
ANICO UNIT																
WELL #: 3																
RRCID -> 090403																
COMPL. DATE 10/08/1980																
TOTAL DEPTH 9303																
PERF. 9170 - 9192																
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	201	1	672	2	Y	-0-		11			
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	160	1	555	2	Y	-0-		11			
12	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	154	1	1861	2	Y	23	23 1	11			
01	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	536	1	1723	2	Y	20	23 1	8			
02	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	520	1	1624	2	Y	5		13			
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6	9			Y	NO RPT		13			
CARTER BROS																
WELL #: 1																
RRCID -> 090567																
COMPL. DATE 10/23/1980																
TOTAL DEPTH 9210																
PERF. 9049 - 9061																
10	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	365	1	1217	2	Y	-0-		15			
11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	247	1	855	2	Y	-0-		15			
12	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	237	1	1883	2	Y	32	32 1	15			
01	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	35	9	1260	2	Y	17	30 1	2			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	19	9			Y	-0-		2			
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2			

DAMASCUS (WOODBINE 9330)														CNTY: POLK	
SM OPERATING COMPANY LLC															
CARTER BROS. GAS UNIT 6															
				//CONT.//	22876 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	788993										
				WELL #:	6	RRCID -> 102051				COMPL. DATE 09/07/1982				9100 PERF. 8945 - 8975	
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
ANICO UNIT															
				WELL #:	879035	RRCID -> 209493				COMPL. DATE 08/24/2004				9260 PERF. 9103 - 9110	
10	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	2				Y	-0-		-0-
11	270	N	241	-0-	-29	-0-	168	1	73	2		Y	-0-		-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	236	1	205	2		Y	-0-		-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	196	1	352	2		Y	-0-		-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	39	1	322	2		Y	-0-		-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-						Y	-0-		-0-
DAMON MOUND, EAST (FLT BLK 1)														CNTY: BRAZORIA	
DEGUELLO OPERATING LLC															
SMITH, T. L.															
				WELL #:	22898 666	ASSOCIATED				ONE WELL					
				WELL #:	210225										
				WELL #:	18	RRCID -> 160281				COMPL. DATE 06/06/1996				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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
DANBURY (FRIO 7500)														CNTY: BRAZORIA	
LINAN OIL & GAS, INC.															
HOLLAND, JOHN															
				WELL #:	22954 770	NON-ASSOCIATED				EXEMPT					
				WELL #:	500806										
				WELL #:	1 U	RRCID -> 005949				COMPL. DATE 05/09/1962				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)														CNTY: BRAZORIA	
HG OPERATING LLC															
KILROY-VRAZEL															
				WELL #:	22954 840	NON-ASSOCIATED				ONE WELL					
				WELL #:	101422										
				WELL #:	1	RRCID -> 124695				COMPL. DATE 06/04/1987				10260 PERF. 8983 - 8998	
10	806	N	501	-0-	-305	-0-	39	1	462	2		N	-0-		-0-
11	600	N	368	-0-	-232	-0-	19	1	349	2		N	-0-		-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	26	1	409	2		N	-0-		-0-
01	496	N	282	-0-	-214	-0-	22	1	260	2		N	-0-		-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	70	1	783	2		N	-0-		-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-						N	NO RPT		-0-

DANBURY DOME (5655 SAND)			22975 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
STEALTH ONSITE SOLUTIONS LLC			100373														
SCHMIDT			WELL #: 1		RRCID -> 191427		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 8928		PERF. 8694 - 8700						
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						28
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						28
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						28
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						28
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						28
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						28
HG OPERATING LLC			101422														
BENNETT ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 198252		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 7587		PERF. 6582 - 6594						
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						95
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						95
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						95
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						95
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						95
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						95
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2023																	
BENNETT ESTATE			WELL #: 3		RRCID -> 206057		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 9153		PERF. 8924 - 8982						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-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-
BENNETT ESTATE			WELL #: 6		RRCID -> 212366		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7631 - 7935						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-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-
BENNETT ESTATE			WELL #: 7		RRCID -> 218348		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 8861		PERF. 8243 - 8250						
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	1			N	-0-						-0-
11	270 N	242	-0-	-28	-0-	234	1	8	2	N	-0-						-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	1			N	-0-						-0-
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	1			N	-0-						-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	1			N	-0-						-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT						-0-
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						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
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 DOME (5655 SAND)		//CONT.//		22975 450	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
ROCINANTE				722675						
URBAN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 229741	COMPL. DATE 07/25/2007	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8451	-	8491
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
DARTEZ (HACKBERRY)				23195 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ORANGE		
OLIPDP II, LLC				100467						
LONGLEY, H. B.		WELL #:		1	RRCID -> 228413	COMPL. DATE 04/14/2007	TOTAL DEPTH 9935	PERF. 9744	-	9750
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	-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	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-
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	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
DAYTON, NORTH (5000 SAND)				23604 800	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIBERTY		
MAGNUM ENGINEERING COMPANY				521539						
WILLIAMS, J. D. 'B'		WELL #:		23	RRCID -> 189093	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4052	PERF. 3430	-	3450
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	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			
M	0	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	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93	
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93	
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93	
BLAKE, T. W.										WELL #: 1		RRCID -> 120941		COMPL. DATE 03/18/1986		TOTAL DEPTH 14218 PERF.12970 - 13010			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115	
ROSIER, BARRIE DEAN										WELL #: 1		RRCID -> 160045		COMPL. DATE 08/22/1996		TOTAL DEPTH 15200 PERF.12962 - 13026			
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	10	2	N	-0-					102	
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	10	2	N	-0-					102	
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	10	2	N	-0-					102	
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					102	
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	18	2	N	-0-					102	
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	24	2	N	-0-					102	
WOOD, VALDA										WELL #: 1		RRCID -> 179461		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 14120 PERF.12866 - 12982			
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	918					N	-0-					-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	918					N	-0-					-0-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	918					N	-0-					-0-	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	918					N	-0-					-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	918					N	-0-					-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	918					N	-0-					-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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			
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	15	2	N	-0-					258	
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	15	2	N	-0-					258	
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	15	2	N	-0-					258	
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					258	
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	28	2	N	-0-					258	
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	36	2	N	-0-					258	

DEAN LAKE (WILCOX 13300)				//CONT.//	23745 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY					
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.					293245														
MAGNOLIA				WELL #:	1	RRCID -> 228947				COMPL. DATE 05/13/2020				TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5752 - 5844					
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-	

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-						N	NO RPT					30	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30	

DEEP PINES (WDBN AC)					23903 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO					
SMALL, R.P. CORP.					789221														
HORIZON PROPERTIES				WELL #:	1H	RRCID -> 271807				COMPL. DATE 07/29/2012				TOTAL DEPTH 12562 PERF.12577 - 16948					
10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2066	2	262	9	Y	238	131	1				216	
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1188	2	198	9	Y	180	332	1				64	
12	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2675	2	139	9	Y	126	27	1				163	
01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2222	2	184	9	Y	167	239	1				91	
02	1288	N	780	-0-	-508	-0-	697	2	83	9	Y	75						166	
03	DLQ	G-10	2377	-0-	2377	-0-	2270	2	107	9	Y	97						263	

HORIZON PROPERTIES				WELL #:	2H	RRCID -> 273262				COMPL. DATE 03/28/2013				TOTAL DEPTH 12573 PERF.13366 - 16953					
10	1581	N	595	-0-	-986	-0-	526	2	69	9	Y	63	60	1				159	
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1593	2	150	9	Y	136	173	1				122	
12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1532	2	165	9	Y	150	173	1				99	
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1137	2	158	9	Y	144	101	1				142	
02	1624	N	1036	-0-	-588	-0-	934	2	102	9	Y	93						235	
03	DLQ	G-10	1568	-0-	1568	-0-	1345	2	223	9	Y	203	220	1				218	

HOP UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 281509				COMPL. DATE 06/14/2017				TOTAL DEPTH 13072 PERF.18540 - 18896					
10	527	N	345	-0-	-182	-0-	317	2	28	9	N	25						60	
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	515	2	39	9	N	35						95	
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	339	2	23	9	N	21	33	1				83	
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	336	2	20	9	N	18	73	1				28	
02	504	N	498	-0-	-6	-0-	480	2	18	9	N	16						44	
03	372	N	294	-0-	-78	-0-	281	2	13	9	N	12						56	

DOC				WELL #:	1H	RRCID -> 281661				COMPL. DATE 07/23/2014				TOTAL DEPTH 13422 PERF.13640 - 16496					
10	6913	X	2536	-0-	-4377	-0-	2378	2	158	9	N	144	346	1				128	
11	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6476	2	292	9	N	265	173	1				220	
12	6882	X	5310	-0-	-1572	-0-	5034	2	276	9	N	251	343	1				128	
01	6417	X	5424	-0-	-993	-0-	5157	2	267	9	N	243	185	1				186	
02	6328	X	5162	-0-	-1166	-0-	4920	2	242	9	N	220	175	1				231	
03	7006	X	5141	-0-	-1865	-0-	4893	2	248	9	N	225	185	1				271	

DEEP PINES (WDBN AC)															23903 210 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: SAN JACINTO																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
SMALL, R.P. CORP.															//CONT.// 789221																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
BEN UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 281670															COMPL. DATE 07/16/2014															TOTAL DEPTH 13143															PERF.13945 - 20111																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. GAS		(I) LIFT		(L)		MONTHLY STATUS		(CODE)		CUMU STATUS		(-)UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND		PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10	11	12	01	02	03	10

DEMPSEY CREEK (WILCOX) D AND J OPERATING, LLC LEVINE										24224 500 196231		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON			
WELL #: 1										RRCID -> 177451		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 12502		PERF. 11657 - 11706			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	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	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-
DENIKE-TOM PHILLIPS (9800 FRIO) HCI ENERGY LLC HARRIS										24243 750 100146		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
WELL #: 2										RRCID -> 290102		COMPL. DATE 05/11/2018		TOTAL DEPTH 10500		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	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-
HARRIS										WELL #: 1		RRCID -> 290152		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 10500		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	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-
DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. DEUSSEN ESTATE										24423 500 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
WELL #: 1										RRCID -> 258272		COMPL. DATE 07/29/2015		TOTAL DEPTH 9681		PERF. 9964 - 10004			
10	3968 X	2706	-0-	-1262	-0-	-0-	112	1	2590	2	Y	4							164
							4	9											
11	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	4516	2	Y	179	179	1					164
							197	9											
12	3286 X	2261	-0-	-1025	-0-	-0-	71	1	2190	2	Y	-0-							164
01	3410 X	1724	-0-	-1686	-0-	-0-	102	1	1622	2	Y	-0-							164
02	8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	7981	2	Y	80							244
							88	9											
*03	23630 X	23630	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	23023	2	Y	340	370	1					214
							374	9											
DEUSSEN ESTATE A										WELL #: 1		RRCID -> 263044		COMPL. DATE 10/12/2011		TOTAL DEPTH 9866		PERF. 9590 - 10236	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
DEUSSEN ESTATE										WELL #: 2		RRCID -> 265007		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 9792		PERF. 9464 - 10228	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1)				24430 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169								
RAYWOOD INVESTMENTS				WELL #: 1	RRCID -> 227054	COMPL. DATE 03/26/2006	TOTAL DEPTH 13915	PERF.13052	- 13130			
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-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	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-		

LADD				WELL #: 1	RRCID -> 276611	COMPL. DATE 08/20/2015	TOTAL DEPTH 13350	PERF.12805	- 12814			
10	2046 X	1926	-0-	-120	-0-	310 1	1406 2	N	191	184 1	2 8	227
						210 9						
11	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	310 1	1590 2	N	168	176 1	2 8	217
						185 9						
12	2170 X	1323	-0-	-847	-0-	310 1	827 2	N	169	175 1	2 8	209
						186 9						
01	2170 X	1584	-0-	-586	-0-	267 1	1149 2	N	153	176 1	2 8	184
						168 9						
02	1764 X	1478	-0-	-286	-0-	168 1	1141 2	N	154	178 1		160
						169 9						
*03	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	310 1	1848 2	N	200	180 1		180
						220 9						

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-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	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-		

RDH FARMS				WELL #: 1	RRCID -> 231762	COMPL. DATE 08/30/2021	TOTAL DEPTH 13800	PERF.12664	- 12674			
10	28062 X	28062	-0-	-0-	-0-	307 1	26723 2	N	938	1067 1		247
						1032 9						
11	25181 X	25181	-0-	-0-	-0-	310 1	23959 2	N	829	709 1		367
						912 9						
12	25533 X	25533	-0-	-0-	-0-	310 1	24358 2	N	786	907 1	4 8	242
						865 9						
01	23710 X	23710	-0-	-0-	-0-	310 1	22444 2	N	869	717 1	3 8	391
						956 9						
02	21196 X	20026	-0-	-1170	-0-	280 1	19117 2	N	572	708 1	3 8	252
						629 9						
03	23467 X	21964	-0-	-1503	-0-	310 1	20867 2	N	715	695 1	3 8	269
						787 9						

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

DEVILLIER (LOX B)			//CONT.//	24433 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
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	
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-					-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-
DEVILLIER (VICKSBURG)				24433 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS			
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.				247838						
DEVILLIER UNIT			WELL #:	2	RRCID -> 061986	COMPL. DATE 02/21/1975	TOTAL DEPTH 11720	PERF.10708	- 10721	
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-
DEVILLIER, O. C.			WELL #:	3 D	RRCID -> 063336	COMPL. DATE 11/30/1978	TOTAL DEPTH 10925	PERF. 3375	- 10518	
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-
HSR E. COOPER			WELL #:	2	RRCID -> 163152	COMPL. DATE 03/31/1997	TOTAL DEPTH 11000	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-
DICKINSON (FRIO CONS.)				24674 800	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: GALVESTON			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313						
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-					-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-
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:	1	RRCID -> 112016	COMPL. DATE 04/26/1993	TOTAL DEPTH 10497	PERF. 6186	- 6202	
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-

DICKINSON (FRIO CONS.)														
COLUMBUS ENERGY, LLC														
BAYOU DEVELOPMENT B														
WELL #: 15 RRCID -> 151793 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9244 - 9347														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-
BAYOU DEVELOPMENT B														
WELL #: 40U RRCID -> 160237 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 7947 - 7986														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STEWART, MACO A														
WELL #: 43 RRCID -> 161674 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8760 - 8764														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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-
STEWART, MACO A														
WELL #: 36 RRCID -> 166095 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7415 - 7431														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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-
STEWART, MACO A														
WELL #: 2 RRCID -> 166648 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8090 - 8124														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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-
BAYOU DEVELOPMENT B														
WELL #: 16 RRCID -> 171774 COMPL. DATE 11/07/1998 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 7864 - 7893														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAYOU DEVELOPMENT B														
WELL #: 3GU RRCID -> 172236 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 7444 - 7537														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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.)			//CONT.//		24674 800	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON			
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//		169313								
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		5	RRCID -> 173201		COMPL. DATE 03/05/1999		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7834 - 7849	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		30U	RRCID -> 193911		COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 7336 - 7346	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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-

BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		18	RRCID -> 198557		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8548 - 8559	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEWART, MACO A			WELL #:		32S	RRCID -> 203349		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 11515		PERF. 9056 - 9061	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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-

BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		17	RRCID -> 204719		COMPL. DATE 08/15/2024		TOTAL DEPTH 8480		PERF. 8322 - 8469	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MACO-STEWART			WELL #:		A 37 S	RRCID -> 210108		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 8362 - 8648	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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-

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-	3996				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996				Y	NO RPT			-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)			//CONT.// 24674 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON					
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.// 169313											
BAYOU DEVELOPMENT			WELL #: 20		RRCID -> 242062		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8215 - 9125			
M	ALLOW CODE	GAS 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-

STEWART, MACO A			WELL #: 41		RRCID -> 242404		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 8804 - 8814			
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-					N	NO RPT			-0-

BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #: 22		RRCID -> 247646		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 9379		PERF. 8209 - 8344			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIME BOX (NAVARRO)			24833 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE					
LINDOW OIL & GAS, LLC			501267											
BAGE			WELL #: 1		RRCID -> 258055		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 5127		PERF. 4912 - 4930			
10	86 R	86	-0-	-0-	-0-	8 1	78 2	N			-0-			108
11	81 R	81	-0-	-0-	-0-	6 1	75 2	N			-0-			108
12	31 #	9	-0-	-22	-0-	1 1	8 2	N			-0-			108
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N			-0-			108
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	1 1	13 2	N			-0-			108
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 2	N			-0-			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	18 N	18	-0-	-0-	-0-	8 1	10 2	N			-0-			96
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	8 1	38 2	N			-0-			96
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	8 1	45 2	N			-0-			96
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	8 1	37 2	N			-0-			96
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	8 1	56 2	N			-0-			96
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			96

DOCE PIEDRAS (YEGUA 7700) FLETCHER OPERATING, LLC EARL ESTATE										25083 495 273611	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON					
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	*	*	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-						N	NO RPT						-0-			
DOTY, SE (VICKSBURG) HILCORP ENERGY COMPANY WILLIAMS, E. F. ET AL										25636 500 386310	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ORANGE					
WELL #:										1	RRCID ->	127221	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8958	-	9014	
10	7502	2189	-0-	-5313	-0-	405 66	1 9	1718	2	N	60							158			
11	7260	1792	-0-	-5468	-0-	435 57	1 9	1300	2	N	52							210			
12	7471 #	558	-0-	-6913	-0-	315 18	1 9	225	2	N	16	183	1					43			
01	6386 #	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-							43			
02	4900 #	-0-	-0-	-4900	-0-					N	-0-							43			
03	2201 #	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-							43			
DOUBLE A WELLS (WOODBINE) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC TROSTMAN, K. S. ET AL UNIT										25645 100 020467	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK					
WELL #:										1	RRCID ->	116064	COMPL. DATE	03/12/1985	TOTAL DEPTH	15780	PERF.	14350	-	14366	
10	5332 X	5318	-0-	-14 B	-0-	5318	3			N	-0-							142			
11	5762 X	5762	-0-	-0- B	-0-	5762	3			N	-0-							142			
12	6090 X	6090	-0-	-0- B	-0-	6090	3			N	-0-							142			
01	5332 X	5108	-0-	-224 B	-0-	5108	3			N	-0-							142			
02	5968 X	5968	-0-	-0- B	-0-	5968	3			N	-0-							142			
03	5943 X	5943	-0-	-0- B	-0-	5943	3			N	-0-							142			
ALABAMA-COUSHATTA										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										WELL #:	3	RRCID ->	136015	COMPL. DATE	09/12/1990	TOTAL DEPTH	14690	PERF.	14286	-	14316
10	1572 N	1572	-0-	-0- B	-0-	1555	3	17	9	N	15							53			
11	1886 N	1886	-0-	-0- B	-0-	1864	3	22	9	N	20							73			
12	1891 N	1794	-0-	-97 B	-0-	1764	3	30	9	N	27							100			
01	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	797	3	6	9	N	5							105			
02	1950 N	1950	-0-	-0- B	-0-	1926	3	24	9	N	22							127			
03	1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	1807	3	25	9	N	23							150			
CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'										WELL #:	3	RRCID ->	138419	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	14516	PERF.	14231	-	14269
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							17			
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							17			
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							17			
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							17			
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							17			
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							17			

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)											25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC											//CONT.// 020467												
CARTER, W. T. & BRO. B											WELL #: 4		RRCID -> 142362		COMPL. DATE 08/02/1992		TOTAL DEPTH 14610		PERF.14414 - 14460				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	2418 N	1057	-0-	-0-	-1361 B	-0-			1003 3	54 9	N		49										104
11	2400 N	1075	-0-	-0-	-1325 B	-0-			1029 3	46 9	N		42										146
12	2117 N	2117	-0-	-0-	-0- B	-0-			1963 3	154 9	N		140	186 1									100
01	2274 N	2274	-0-	-0-	-0- B	-0-			2149 3	125 9	N		114										214
02	1689 N	1689	-0-	-0-	-0- B	-0-			1576 3	113 9	N		103	173 1									144
03	2108 N	1930	-0-	-0-	-178 B	-0-			1811 3	119 9	N		108	178 1									74
ALABAMA-COUSHATTA											WELL #: 4		RRCID -> 147134		COMPL. DATE 07/31/1993		TOTAL DEPTH 14600		PERF.14152 - 14266				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0- B	-23323					N		-0-										-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0- B	-23323					N		-0-										-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0- B	-23323					N		-0-										-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0- B	-23323					N		-0-										-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0- B	-23323					N		-0-										-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0- B	-23323					N		-0-										-0-
CARTER, W. T. & BRO.											WELL #: 6		RRCID -> 148526		COMPL. DATE 02/10/1994		TOTAL DEPTH 14412		PERF.13988 - 14101				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0- B	-61551					N		-0-										45
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0- B	-61551					N		-0-										45
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0- B	-61551					N		-0-										45
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0- B	-61551					N		-0-										45
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0- B	-61551					N		-0-										45
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0- B	-61551					N		-0-										45
CARTER, W. T. & BRO.											WELL #: 7		RRCID -> 152163		COMPL. DATE 07/29/1994		TOTAL DEPTH 14163		PERF.13937 - 14028				
10	17911 X	17911	-0-	-0-	-0- B	-0-			616 1	16385 3	N		827	705 1									304
									910 9														
11	19073 X	19073	-0-	-0-	-0- B	-0-			626 1	17513 3	N		849	897 1									256
									934 9														
12	16492 X	16492	-0-	-0-	-0- B	-0-			557 1	15146 3	N		717	716 1									257
									789 9														
01	19414 X	19414	-0-	-0-	-0- B	-0-			579 1	17894 3	N		855	898 1									214
									941 9														
02	16765 X	16765	-0-	-0-	-0- B	-0-			497 1	15470 3	N		725	718 1									221
									798 9														
03	17740 X	17740	-0-	-0-	-0- B	-0-			628 1	16234 3	N		798	712 1									307
									878 9														
JACKSON, H.											WELL #: 1		RRCID -> 152388		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 13993		PERF.13870 - 13907				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N		-0-										47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N		-0-										47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N		-0-										47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N		-0-										47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N		-0-										47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N		-0-										47
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8											WELL #: 8		RRCID -> 153349		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 14198		PERF.13922 - 14150				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-35229					N		-0-										-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-35229					N		-0-										-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-35229					N		-0-										-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-35229					N		-0-										-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-35229					N		-0-										-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-35229					N		-0-										-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)												CNTY: POLK						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																		
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8																		
//CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 020467																		
WELL #: 9												RRCID -> 153825	COMPL. DATE 06/05/1999	TOTAL	DEPTH 14180	PERF.13975	- 14059	
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- 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	527 N	583	-0-	56 B	-2568	21	1	562	3	N		-0-				-0-		
11	480 N	508	-0-	28 B	-2540	19	1	489	3	N		-0-				-0-		
12	496 N	524	-0-	28 B	-2512	19	1	505	3	N		-0-				-0-		
01	0 N	542	-0-	542 B	-1970	20	1	522	3	N		-0-				-0-		
02	476 N	585	-0-	109 B	-1861	20	1	565	3	N		-0-				-0-		
03	527 N	629	-0-	102 B	-1759	20	1	609	3	N		-0-				-0-		

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	217 N	316	-0-	99 B	-995	11	1	305	3	N		-0-				-0-		
11	180 N	87	-0-	-93 B	-995	3	1	84	3	N		-0-				-0-		
12	62 N	109	-0-	47 B	-948	4	1	105	3	N		-0-				-0-		
01	0 N	156	-0-	156 B	-792	6	1	150	3	N		-0-				-0-		
02	84 N	133	-0-	49 B	-743	5	1	128	3	N		-0-				-0-		
03	124 N	129	-0-	5 B	-738	4	1	125	3	N		-0-				-0-		

CHAMPION INT'L. C												WELL #: 1	RRCID -> 157577	COMPL. DATE 12/29/1995	TOTAL	DEPTH 14315	PERF.14064	- 14100
10	5577 X	5577	-0-	-0- B	-0-	854	1	4644	3	N		72				283		
						79	9											
11	4650 X	4602	-0-	-48 B	-0-	858	1	3653	3	N		83				366		
						91	9											
12	5156 X	5156	-0-	-0- B	-0-	859	1	4250	3	N		43	358	1		51		
						47	9											
01	4872 X	4872	-0-	-0- B	-0-	831	1	4017	3	N		22				73		
						24	9											
02	5040 X	4098	-0-	-942 B	-0-	692	1	3337	3	N		63				136		
						69	9											
03	5580 X	5313	-0-	-267 B	-0-	800	1	4389	3	N		113				249		
						124	9											

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)										//CONT.//		25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										//CONT.//		020467											
CHAMPION INT'L. C										WELL #:		2		RRCID -> 159465		COMPL. DATE 05/11/1996		TOTAL DEPTH 14826		PERF.14592 - 14702			
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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-						74			
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-						74			
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			40	1		34			
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-						34			
02	140	N	140	-0-	-0- B	-0-		24	1	116	3		N	-0-						34			
03	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-		162	1	891	3		N	-0-	27					61			
								30	9														
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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-						101			
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-						101			
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-	1		68	1		34			
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-						34			
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-						34			
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-						34			
CARTER, W. T. & BRO. "D"										WELL #:		2		RRCID -> 161596		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 14207		PERF.14020 - 14058			
10	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-		37	1	997	3		N	17						418			
								19	9														
11	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-		37	1	974	3		N	8						426			
								9	9														
12	682	N	335	-0-	-347 B	-0-		12	1	311	3		N	11			136	1		301			
								12	9														
01	683	N	683	-0-	-0- B	-0-		25	1	650	3		N	7						308			
								8	9														
02	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-		34	1	961	3		N	13						321			
								14	9														
03	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-		33	1	1020	3		N	18						339			
								20	9														
CARTER, W. T. & BRO. UNIT "B"										WELL #:		3		RRCID -> 161870		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 14228		PERF.14077 - 14111			
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-596							N	-0-						-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____										11/25/2024													
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6										WELL #:		8		RRCID -> 162363		COMPL. DATE 01/28/1997		TOTAL DEPTH 14651		PERF.14535 - 14596			
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)														CNTY: POLK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															
CARTER, W. T. & BRO. "H" UNIT															
WELL #: 17 RRCID -> 162661 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 14299 PERF.14075 - 14132															
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	806 N	734	-0-	-72 B	-0-	545 3	189 9	N	172		172	180 1			213
11	870 N	779	-0-	-91 B	-0-	557 3	222 9	N	202		202	174 1			241
12	992 N	797	-0-	-195 B	-0-	535 3	262 9	N	238		238	348 1			131
01	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	719 3	253 9	N	230		230	170 1			191
02	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	651 3	206 9	N	187		187	175 1			203
03	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	699 3	240 9	N	218		218	145 1			276
W. T. CARTER & BRO. / BATTISE GU															
WELL #: 3 RRCID -> 162895 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13969 - 14021															
10	527 N	449	-0-	-78 B	-3077	16 1	433 3	N	-0-		-0-				-0-
11	540 N	390	-0-	-150 B	-3077	14 1	376 3	N	-0-		-0-				-0-
12	620 N	444	-0-	-176 B	-3077	16 1	428 3	N	-0-		-0-				-0-
01	0 N	348	-0-	348 B	-2729	13 1	335 3	N	-0-		-0-				-0-
02	364 N	221	-0-	-143 B	-2729	8 1	213 3	N	-0-		-0-				-0-
03	434 N	547	-0-	113 B	-2616	17 1	530 3	N	-0-		-0-				-0-
CHAMPION INT'L. D															
WELL #: 1 RRCID -> 163214 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 14714 PERF.14451 - 14513															
10	1874 N	1874	-0-	-0- B	-0-	355 1	1469 3	N	45		45				235
						50 9									
11	2120 N	2120	-0-	-0- B	-0-	440 1	1649 3	N	28		28	177 1			86
						31 9									
12	2276 N	2276	-0-	-0- B	-0-	460 1	1816 3	N	-0-		-0-				86
01	1949 N	1949	-0-	-0- B	-0-	371 1	1453 3	N	114		114				200
						125 9									
02	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	242 1	932 3	N	33		33				233
						36 9									
03	1775 N	1775	-0-	-0- B	-0-	321 1	1376 3	N	71		71	178 1			126
						78 9									
CARTER, W. T. & BROS. "C"															
WELL #: 5 RRCID -> 164792 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 14173 PERF.13928 - 13986															
10	3709 X	3709	-0-	-0- B	-0-	130 1	3487 3	N	84		84	182 1			185
						92 9									
11	4462 X	4462	-0-	-0- B	-0-	160 1	4178 3	N	113		113				298
						124 9									
12	5084 X	4847	-0-	-237 B	-0-	173 1	4531 3	N	130		130	177 1			251
						143 9									
01	5084 X	3779	-0-	-1305 B	-0-	136 1	3514 3	N	117		117				368
						129 9									
02	4592 X	2108	-0-	-2484 B	-0-	71 1	1975 3	N	56		56	180 1			244
						62 9									
03	4836 X	3926	-0-	-910 B	-0-	120 1	3699 3	N	97		97				341
						107 9									
CARTER, W. T. & BROS. E															
WELL #: 12 RRCID -> 165105 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14599 - 14649															
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-		-0-				181
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-				181
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-				181
01	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	1 1	13 3	N	-0-		-0-				181
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-				181
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-				181

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
CARTER, W. T. & BRO. "I"														
WELL #: 19 RRCID -> 165297 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 13994 PERF.13778 - 13808														
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	155 N	97	-0-	-58 B	-0-	78	3	19	9	N	17			225
11	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	84	3	44	9	N	40			265
12	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	107	3	91	9	N	83			348
01	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	212	3	22	9	N	20			368
02	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	84	3	30	9	N	27			395
03	186 N	114	-0-	-72 B	-0-	72	3	42	9	N	38	175	1	258
JACKSON, H. WELL #: 2 RRCID -> 165343 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 14780 PERF.13852 - 13990														
10	4774 X	4669	-0-	-105 B	-0-	326	1	4249	3	N	85			236
						94	9							
11	4620 X	2450	-0-	-2170 B	-0-	175	1	2225	3	N	45	178	1	103
						50	9							
12	5581 X	5581	-0-	-0- B	-0-	388	1	5079	3	N	104	116	1	91
						114	9							
01	5034 X	5034	-0-	-0- B	-0-	350	1	4550	3	N	122			213
						134	9							
02	4246 X	4246	-0-	-0- B	-0-	288	1	3880	3	N	71			284
						78	9							
03	4774 X	3856	-0-	-918 B	-0-	264	1	3504	3	N	80	178	1	186
						88	9							
CARTER, W. T. & BRO. "K" WELL #: 21 RRCID -> 165563 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 14101 PERF.13950 - 13962														
10	2294 N	1288	-0-	-1006 B	-0-	1100	3	188	9	N	171	181	1	110
11	2160 N	1225	-0-	-935 B	-0-	1089	3	136	9	N	124	177	1	57
12	1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	1598	3	237	9	N	215	94	1	178
01	1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	1334	3	197	9	N	179	274	1	83
02	1148 N	1052	-0-	-96 B	-0-	887	3	165	9	N	150			233
03	1829 N	1364	-0-	-465 B	-0-	1213	3	151	9	N	137	175	1	195
CARTER, W. T. & BRO. "L" WELL #: 22 RRCID -> 166332 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 14185 PERF.13994 - 14014														
10	1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	1509	3	113	9	N	103			156
11	1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	1430	3	90	9	N	82			238
12	1799 N	1799	-0-	-0- B	-0-	1700	3	99	9	N	90	261	1	67
01	1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	1498	3	70	9	N	64			131
02	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	1388	3	121	9	N	110			241
03	1798 N	1544	-0-	-254 B	-0-	1438	3	106	9	N	96	177	1	160
CARTER, W. T. & BRO. "I" WELL #: 23 RRCID -> 168896 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 14273 PERF.14000 - 14044														
10	2601 N	2601	-0-	-0- B	-0-	2359	3	242	9	N	220	178	1	202
11	2241 N	2241	-0-	-0- B	-0-	2031	3	210	9	N	191	173	1	220
12	2629 N	2629	-0-	-0- B	-0-	2381	3	248	9	N	225	360	1	85
01	2700 N	2700	-0-	-0- B	-0-	2468	3	232	9	N	211	81	1	215
02	2100 N	1956	-0-	-144 B	-0-	1792	3	164	9	N	149	175	1	189
03	2702 N	2702	-0-	-0- B	-0-	2476	3	226	9	N	205	177	1	217
CARTER, W. T. & BRO. "M" WELL #: 24 RRCID -> 170432 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14114 - 14122														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			57

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)													CNTY: POLK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															
LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT															
WELL #: 3															
RRCID -> 175001															
COMPL. DATE 10/07/1999															
TOTAL DEPTH 14980															
PERF.14418 - 14462															
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	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	7802	-0-	-816 B	-0-	273	1	7323 3	N	187	182 1		209		
						206	9								
11	8111 X	8111	-0-	-0- B	-0-	291	1	7603 3	N	197	180 1		226		
						217	9								
12	8370 X	6599	-0-	-1771 B	-0-	237	1	6201 3	N	146	180 1		192		
						161	9								
01	8370 X	7552	-0-	-818 B	-0-	273	1	7068 3	N	192			384		
						211	9								
02	7560 X	6242	-0-	-1318 B	-0-	212	1	5906 3	N	113	176 1		321		
						124	9								
03	8370 X	5103	-0-	-3267 B	-0-	157	1	4824 3	N	111	181 1		251		
						122	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-		
CARTER, W. T. & BRO.															
WELL #: 12															
RRCID -> 176429															
COMPL. DATE 01/30/2000															
TOTAL DEPTH 15382															
PERF.14070 - 14190															
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	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-3995				N	-0-			-0-		
03	14B DENY	-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	1860 X	211	-0-	-1649 B	-0-	8	1	203 3	N	-0-			262		
11	1290 X	254	-0-	-1036 B	-0-	9	1	245 3	N	-0-			262		
12	1333 X	-0-	-0-	-1333 B	-0-				N	-0-	188 1		74		
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			74		
02	224 N	-0-	-0-	-224 B	-0-				N	-0-			74		
03	2551 N	2551	-0-	-0- B	-0-	79	1	2416 3	N	51			125		
						56	9								

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)													CNTY: POLK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
JACKSON, H.														
//CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 020467														
WELL #: 4 RRCID -> 177415 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 14048 PERF.13816 - 13866														
M	ALLOW CODE	GAS 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	3069 X	-0-	-0-	-3069 B	-0-					N	-0-			155
11	2970 X	351	-0-	-2619 B	-0-	13	1	327	3	N	10			165
						11	9							
12	2046 X	2	-0-	-2044 B	-0-	2	3			N	-0-	60	1	105
01	775 X	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-			105
02	1024 X	1024	-0-	-0- B	-0-	57	1	952	3	N	14			119
						15	9							
03	3258 X	3258	-0-	-0- B	-0-	383	1	2759	3	N	105			224
						116	9							
CHAMPION INT'L "C"														
WELL #: 3 RRCID -> 177597 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13994 - 14042														
10	4141 X	4141	-0-	-0- B	-0-	751	1	3299	3	N	83			216
						91	9							
11	2490 X	1406	-0-	-1084 B	-0-	313	1	1078	3	N	14			230
						15	9							
12	4278 X	2418	-0-	-1860 B	-0-	472	1	1882	3	N	58	180	1	108
						64	9							
01	4278 X	3660	-0-	-618 B	-0-	723	1	2832	3	N	95			203
						105	9							
02	3864 X	3488	-0-	-376 B	-0-	685	1	2723	3	N	73			276
						80	9							
03	4154 X	3437	-0-	-717 B	-0-	630	1	2762	3	N	41	174	1	143
						45	9							
JACKSON, H.														
WELL #: 3 RRCID -> 178276 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 14118 PERF.13832 - 13850														
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-			5
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-			5
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-			5
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-			5
CHAMPION INT'L "C"														
WELL #: 4 RRCID -> 180001 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14074 - 14200														
10	8397 X	8397	-0-	-0- B	-0-	454	1	7628	3	N	286	370	1	143
						315	9							
11	6665 X	6665	-0-	-0- B	-0-	372	1	6018	3	N	250			393
						275	9							
12	2759 X	2423	-0-	-336 B	-0-	159	1	2228	3	N	33	189	1	237
						36	9							
01	2759 X	2263	-0-	-496 B	-0-	190	1	2072	3	N	1			238
						1	9							
02	6664 X	1604	-0-	-5060 B	-0-	105	1	1499	3	N	-0-			238
03	7378 X	1747	-0-	-5631 B	-0-	130	1	1441	3	N	160			398
						176	9							
CARTER, W. T. & BRO. "D"														
WELL #: 3 RRCID -> 180003 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14203 - 14325														
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			25

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)															CAPACITY					CNTY: POLK																																																																					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															//CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED																																																																										
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU															//CONT.// 020467																																																																										
WELL #: 4															RRCID -> 180618															COMPL. DATE 11/07/2000															TOTAL DEPTH 14200															PERF.13954 - 14006																													
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 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						22																																																																					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						22																																																																					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						22																																																																					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						22																																																																					
02	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-				3	1	85	3	N	-0-					22																																																																					
03	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-				1	1	36	3	N	-0-					22																																																																					

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	-4972							N	-0-						-0-																																																																					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4972							N	-0-						-0-																																																																					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4972							N	-0-						-0-																																																																					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4972							N	-0-						-0-																																																																					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4972							N	-0-						-0-																																																																					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4972							N	-0-						-0-																																																																					

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	589 N	593	-0-	4 B	-1911	21	1	572	3	N	-0-				-0-					-0-																																																																					
11	540 N	556	-0-	16 B	-1895	21	1	535	3	N	-0-				-0-					-0-																																																																					
12	558 N	542	-0-	-16 B	-1895	20	1	522	3	N	-0-				-0-					-0-																																																																					
01	0 N	567	-0-	567 B	-1328	21	1	546	3	N	-0-				-0-					-0-																																																																					
02	532 N	458	-0-	-74 B	-1328	16	1	442	3	N	-0-				-0-					-0-																																																																					
03	527 N	415	-0-	-112 B	-1328	13	1	402	3	N	-0-				-0-					-0-																																																																					

CARTER, W. T. & BRO.															WELL #: 15															RRCID -> 190754															COMPL. DATE 06/19/2002															TOTAL DEPTH 14300															PERF.14116 - 14216														
10	8680 X	8403	-0-	-277 B	-0-	749	1	7399	3	N	232	177	1		329																																																																										
						255	9																																																																																		
11	8400 X	8124	-0-	-276 B	-0-	705	1	7148	3	N	246	177	1		398																																																																										
						271	9																																																																																		
12	8587 X	7773	-0-	-814 B	-0-	676	1	6835	3	N	238	367	1		269																																																																										
						262	9																																																																																		
01	8587 X	7419	-0-	-1168 B	-0-	631	1	6560	3	N	207	182	1		294																																																																										
						228	9																																																																																		
02	7756 X	5111	-0-	-2645 B	-0-	449	1	4495	3	N	152	180	1		266																																																																										
						167	9																																																																																		
03	8401 X	7030	-0-	-1371 B	-0-	606	1	6183	3	N	219	179	1		306																																																																										
						241	9																																																																																		

ALABAMA COUSHATTA UNIT 6															WELL #: 10															RRCID -> 232436															COMPL. DATE 09/28/2007															TOTAL DEPTH 14300															PERF.14046 - 14086														
10	3136 X	3136	-0-	-0- B	-0-	3007	3	129	9	N	117				197																																																																										
11	2640 X	1793	-0-	-847 B	-0-	1740	3	53	9	N	48	178	1		67																																																																										
12	2713 X	2713	-0-	-0- B	-0-	2599	3	114	9	N	104	111	1		60																																																																										
01	2511 X	2443	-0-	-68 B	-0-	2318	3	125	9	N	114				174																																																																										
02	2828 X	2500	-0-	-328 B	-0-	2382	3	118	9	N	107	188	1		93																																																																										
03	3131 X	2613	-0-	-518 B	-0-	2502	3	111	9	N	101				194																																																																										

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467														
ALABAMA COUSHATTA UNIT 5		WELL #:		9		RRCID -> 234340		COMPL. DATE 12/26/2007		TOTAL DEPTH 14392 PERF.14132 - 14236								
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 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
03	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	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2							180
11	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2							182
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2							184
01	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2							186
02	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2							188
03	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2							190
BLACKSTONE MINERALS 2		WELL #:		2H		RRCID -> 282795		COMPL. DATE 01/30/2017		TOTAL DEPTH 14200 PERF.16229 - 16386								
10	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	10	1	3	9	N	3							70
11	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	10	1	3	9	N	3							73
12	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	2							75
01	13 N	10	-0-	-3 B	-0-	10	1			N	-0-							75
02	13 N	12	-0-	-1 B	-0-	10	1	2	9	N	2							77
03	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2							79
BLACKSTONE MINERALS UNIT 3		WELL #:		3		RRCID -> 282804		COMPL. DATE 10/24/2016		TOTAL DEPTH 14307 PERF.14372 - 14428								
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2							74
11	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2							76
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							76
01	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	1			N	-0-							76
02	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2							78
03	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2							80
BLACKSTONE MINERALS		WELL #:		5		RRCID -> 290461		COMPL. DATE 02/07/2018		TOTAL DEPTH 14164 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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK) IRON RIDGE OPERATING, LLC BLACKSTONE MINERALS A-917														25646 100 102406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
WELL #: 1H RRCID -> 239708 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12172 - 18324																							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE								
10	1488 N	1315	-0-	-173	-0-		923 3	392 9	N		356	537 1			110								
11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-		923 3	380 9	N		345	181 1			274								
12	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-		1209 3	388 9	N		353	366 1			261								
01	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-		1121 3	338 9	N		307				568								
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-		711 3	240 9	N		218	366 1			420								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				420								
WALTER OIL & GAS CORPORATION BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT														895237 1		RRCID -> 223308 COMPL. DATE 01/14/2006							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				67								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				67								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				67								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				67								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				67								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				67								
SIMMONS A-70														WELL #: 2H RRCID -> 229794 COMPL. DATE 03/16/2007									
10	2341 N	835	-0-	-1506	-0-		7 1	828 3	Y		-0-				-0-								
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-		8 1	959 3	Y		-0-				-0-								
12	899 N	868	-0-	-31	-0-		7 1	861 3	Y		-0-				-0-								
01	837 N	489	-0-	-348	-0-		4 1	485 3	Y		-0-				-0-								
02	896 N	832	-0-	-64	-0-		7 1	825 3	Y		-0-				-0-								
03	868 N	96	-0-	-772	-0-		1 1	95 3	Y		-0-				-0-								
BP AMERICA DELTA														WELL #: 1 RRCID -> 230207 COMPL. DATE 02/15/2007									
10	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-		2864 3	67 9	N		61	170 1			118								
11	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-		3209 3	51 9	N		46				164								
12	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-		3243 3	58 9	N		53				217								
01	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-		3093 3	114 9	N		104	188 1			133								
02	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-		2973 3	58 9	N		53				186								
03	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-		3592 1	89 9	N		81				267								
DICKENS A-214														WELL #: 1H RRCID -> 233191 COMPL. DATE 08/07/2007									
10	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-		13 1	3362 3	N		402	531 1			169								
11	3540 X	3143	-0-	-397	-0-		442 9	11 1	N		391	369 1			191								
12	3658 X	2599	-0-	-1059	-0-		430 9	8 1	N		426	180 1			437								
01	3813 X	2893	-0-	-920	-0-		469 9	10 1	N		298	183 1			552								
02	3444 X	2484	-0-	-960	-0-		328 9	9 1	N		274	365 1			461								
03	3813 X	2682	-0-	-1131	-0-		301 9	8 1	N		296	362 1			395								
							326 9																
WOODS A-82														WELL #: 1H RRCID -> 234640 COMPL. DATE 09/04/2007									
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				226								
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				226								
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				226								
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				226								
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				226								
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				226								
PLUGGED AND ABANDONED														04/21/2025									

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK																	
WALTER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 895237																	
BAXTER A-141 WELL #: 1H RRCID -> 242366 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF.14100 - 19893																	
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	5177 X	3549	-0-	-1628	-0-		19 1	2980 3	N	500	515 1						314
11	4500 X	2221	-0-	-2279	-0-		550 9	1696 3	N	467	360 1						421
12	4309 X	2940	-0-	-1369	-0-		11 1	2395 3	N	481	362 1						540
01	3534 X	2340	-0-	-1194	-0-		514 9	2037 3	N	264	367 1						437
02	3192 X	2741	-0-	-451	-0-		16 1	2359 3	N	334	177 1						594
03	3534 X	2806	-0-	-728	-0-		529 9	2387 3	N	368	680 1						282
							13 1										
							290 9										
							15 1										
							367 9										
							14 1										
							405 9										

BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243572 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 14002 PERF.14225 - 21416																	
10	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-		1 1	339 3	N	285	361 1						363
11	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-		1683 5	314 9		324	176 1						511
12	1736 N	515	-0-	-1221	-0-		1 1	271 3	N								
01	1736 N	379	-0-	-1357	-0-		1197 5	356 9		98	177 1						432
02	1568 N	397	-0-	-1171	-0-		2 1	405 3	N	144							576
03	527 N	356	-0-	-171	-0-		108 9			29							605
							34 1	187 5	N								
							158 9										
							2 1	363 3	N								
							32 9			61	357 1						309
							289 1	67 9	N								

CARTER NORTH A-144 WELL #: 2H RRCID -> 246890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13842 - 19038																	
10	2015 N	1950	-0-	-65	-0-		7 1	1787 3	N	142	179 1						448
11	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-		156 9	1676 3	N	143	181 1						410
12	1953 N	1859	-0-	-94	-0-		7 1	1684 3	N	153							563
01	1953 N	1898	-0-	-55	-0-		157 9	1746 3	N	132	180 1						515
02	1708 N	1667	-0-	-41	-0-		7 1	1525 3	N	124							639
03	1860 N	1741	-0-	-119	-0-		168 9	1597 3	N	125	358 1						406
							7 1										
							145 9										
							6 1										
							136 9										
							6 1										
							138 9										

WOODS A-82 WELL #: 2H RRCID -> 295359 COMPL. DATE 03/12/2023 TOTAL DEPTH 14094 PERF.14362 - 20372																	
10	20863 X	16617	-0-	-4246	-0-		115 1	13550 3	N	2684	2617 1						421
11	20100 X	14558	-0-	-5542	-0-		2952 9	12331 3	N	1929	1961 1						389
12	19375 X	13715	-0-	-5660	-0-		105 1	11236 3	N	2166	2176 1						379
01	17701 X	11741	-0-	-5960	-0-		2122 9	9639 3	N	1836	1609 1						606
02	15988 X	13216	-0-	-2772	-0-		96 1	10904 3	N	2017	2333 1						290
03	16616 X	13259	-0-	-3357	-0-		2383 9	10848 3	N	2108	1764 1						634
							82 1										
							2020 9										
							93 1										
							2219 9										
							92 1										
							2319 9										

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
WALTER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 895237														
SIMMONS A-70 WELL #: 3H RRCID -> 295515 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13991 - 20597														
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	116467 X	100653	-0-	-15814	-0-	800	1	94064	3	Y	5263	4976	1	1847
						5789	9							
11	112710 X	93196	-0-	-19514	-0-	740	1	87009	3	Y	4952	4691	1	2108
						5447	9							
12	110546 X	90953	-0-	-19593	-0-	721	1	84796	3	Y	4942	5057	1	1993
						5436	9							
01	88815 X	88116	-0-	-699	-0-	698	1	82136	3	Y	4802	4895	1	1900
						5282	9							
02	80220 X	75849	-0-	-4371	-0-	602	1	70865	3	Y	3984	3815	1	2069
						4382	9							
03	88815 X	84170	-0-	-4645	-0-	667	1	78437	3	Y	4605	4562	1	2112
						5066	9							
ZARVONA ENERGY LLC 950523														
BLACK STONE SIMMONS A-70 WELL #: 1H RRCID -> 219261 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13600 - 18473														
10	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1461	3	158	9	N	144	174	1	256
11	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1461	3	194	9	N	176	178	1	254
12	1829 N	1518	-0-	-311	-0-	1372	3	146	9	N	133	172	1	215
01	1612 N	1053	-0-	-559	-0-	899	3	154	9	N	140	181	1	174
02	1540 N	1077	-0-	-463	-0-	899	3	178	9	N	162	162	1	174
03	1519 N	1315	-0-	-204	-0-	1127	3	188	9	N	171	163	1	182
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	62	174	1	120
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24			144
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50			194
01	0 N	-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	45			239
BLACK STONE-ALLEN A-1 WELL #: 1 RRCID -> 231401 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13140 - 19743														
10	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	887	3	239	9	N	217	341	1	212
11	840 N	645	-0-	-195	-0-	394	3	251	9	N	228	179	1	261
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	221	175	1	307
01	1116 N	489	-0-	-627	-0-	270	3	219	9	N	199	351	1	155
*02	1036 N	479	-0-	-557	-0-	282	3	197	9	N	179	179	1	155
*03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	555	3	326	9	N	296			451
BLACK STONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 233339 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13667 - 18380														
10	372 N	336	-0-	-36	-0-	286	3	50	9	N	45	165	1	93
11	420 N	197	-0-	-223	-0-	172	3	25	9	N	23			116
12	434 N	190	-0-	-244	-0-	162	3	28	9	N	25			141
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	365	3	25	9	N	23			164
*02	280 N	164	-0-	-116	-0-	164	3			N	-0-			164
*03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	278	3	95	9	N	86	181	1	69
BLACK STONE GILLELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234684 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13394 - 20880														
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	454	3	134	9	N	122			257
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	157	3	130	9	N	118	178	1	197
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	130			327
01	372 N	93	-0-	-279	-0-	93	3			N	-0-			327
*02	336 N	250	-0-	-86	-0-	134	3	116	9	N	105	168	1	264
*03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			264

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13446 - 21600													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1015 3	209 9	N		190			531
11	780 N	696	-0-	-84	-0-	388 3	308 9	N		280	342 1		469
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N		271			740
01	806 N	287	-0-	-519	-0-	154 3	133 9	N		121	180 1		681
*02	728 N	560	-0-	-168	-0-	178 3	382 9	N		347	347 1		681
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N		-0-			681
BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13134 PERF.12490 - 17830													
10	2201 X	948	-0-	-1253	-0-	948 3		N		-0-			1030
11	2130 X	1491	-0-	-639	-0-	1111 3	380 9	N		345	345 1		1030
12	2201 X	1415	-0-	-786	-0-	1024 3	391 9	N		355	355 1		1030
01	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	743 3	385 9	N		350	350 1		1030
*02	1232 X	398	-0-	-834	-0-	398 3		N		-0-			1030
*03	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	1313 3	367 9	N		334	334 1		1030
BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 13599 PERF.13282 - 17190													
10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	894 3	238 9	N		216	363 1		65
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	787 3	175 9	N		159			224
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	335 3	245 9	N		223	353 1		94
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	536 3	250 9	N		227	181 1		140
*02	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	821 3	197 9	N		179	179 1		140
*03	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1323 3	303 9	N		275	171 1		244
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13219 - 19394													
10	2480 X	1416	-0-	-1064	-0-	963 3	453 9	N		412	529 1		379
11	2400 X	1416	-0-	-984	-0-	1043 3	373 9	N		339	352 1		366
12	2325 X	1089	-0-	-1236	-0-	647 3	442 9	N		402	359 1		409
01	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	1244 3	398 9	N		362	537 1		234
*02	2800 N	8878	-0-	6078	6078	8681 3	197 9	N		179	179 1		234
*03	3100 N	2794	-0-	-306	5772	2121 3	673 9	N		612	548 1		298
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 17768 PERF.12650 - 16042													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			194
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			194
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			194
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			194
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			194
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			194
BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 1 RRCID -> 250532 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13059 PERF.12908 - 18683													
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	196 3	100 9	Y		91	155 1		135
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	126 3	90 9	Y		82			217
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	133 3	117 9	Y		106	176 1		147
01	310 N	173	-0-	-137	-0-	76 3	97 9	Y		88			235
*02	280 N	234	-0-	-46	-0-	48 3	186 9	Y		169	169 1		235
03	248 N	117	-0-	-131	-0-	117 3		Y		-0-			235
BLACK STONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 251247 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13500 - 18628													
10	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1166 3	116 9	N		105			212
11	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1044 3	81 9	N		74			286
12	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1312 3	100 9	N		91	178 1		199
01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1011 3	83 9	N		75			274
*02	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1139 3	187 9	N		170	170 1		274
*03	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 3		N		-0-			274

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13047 - 18639														
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		961 N	820	-0-	-141	-0-	601 3	219 9	Y	199	167 1			154
11		810 N	532	-0-	-278	-0-	377 3	155 9	Y	141	176 1			119
12		558 N	397	-0-	-161	-0-	188 3	209 9	Y	190	159 1			150
01		806 N	339	-0-	-467	-0-	146 3	193 9	Y	175	178 1			147
*02		700 N	59	-0-	-641	-0-	59 3		Y	-0-				147
*03		471 N	471	-0-	-0-	-0-	131 3	340 9	Y	309	339 1			117
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-				90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				90
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				90
DAVIS A-39 WELL #: 1 RRCID -> 254823 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11834 - 17648														
10	3720	X	3539	-0-	-181	-0-	3258 3	281 9	N	255	168 1			294
11	3600	X	2384	-0-	-1216	-0-	2223 3	161 9	N	146	178 1			262
12	3720	X	3412	-0-	-308	-0-	3180 3	232 9	N	211	177 1			296
01	3720	X	3499	-0-	-221	-0-	3288 3	211 9	N	192	171 1			317
*02	3360	X	2877	-0-	-483	-0-	2682 3	195 9	N	177	177 1			317
03	3534	X	2369	-0-	-1165	-0-	2325 3	44 9	N	40	157 1			200
BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12688 - 17077														
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	30 3	8 9	N	7				119
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	19 3	7 9	N	6				125
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	4 3	6 9	N	5				130
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	2 3	10 9	N	9				139
*02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2 3		N	-0-				139
*03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	10 3	14 9	N	13				152
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12919 - 19144														
10	3720	X	2429	-0-	-1291	-0-	2268 3	161 9	N	146	179 1			182
11	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4506 3	147 9	N	134	167 1			149
12	3162	X	1948	-0-	-1214	-0-	1791 3	157 9	N	143	173 1			119
01	2914	X	1768	-0-	-1146	-0-	1597 3	171 9	N	155	180 1			94
*02	2632	X	1413	-0-	-1219	-0-	1413 3		N	-0-				94
*03	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2501 3	354 9	N	322	177 1			239
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				94
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				94
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				94
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42				136

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13500 - 18848														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE											
10	2526 N	2526 -0-	-0-	-0-	-0-	2346 3	180 9	N	164	164 1				125
11	2190 N	1649 -0-	-541	-0-	-0-	1558 3	91 9	N	83	178 1				30
12	2790 N	2406 -0-	-384	-0-	-0-	2241 3	165 9	N	150					180
01	2511 N	1817 -0-	-694	-0-	-0-	1719 3	98 9	N	89	180 1				89
*02	2268 N	1474 -0-	-794	-0-	-0-	1474 3		N	-0-					89
*03	2678 N	2678 -0-	-0-	-0-	-0-	2490 3	188 9	N	171	178 1				82
BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13129 - 18625														
10	3904 X	3904 -0-	-0-	-0-	-0-	3447 3	457 9	N	415	350 1				359
11	3787 X	3787 -0-	-0-	-0-	-0-	3420 3	367 9	N	334	354 1				339
12	3801 X	3801 -0-	-0-	-0-	-0-	3370 3	431 9	N	392	355 1				376
01	3271 X	3271 -0-	-0-	-0-	-0-	2898 3	373 9	N	339	352 1				363
*02	1178 X	1178 -0-	-0-	-0-	-0-	980 3	198 9	N	180	180 1				363
*03	3280 X	3280 -0-	-0-	-0-	-0-	2750 3	530 9	N	482	354 1				491
BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13907 - 17291														
10	4576 X	4576 -0-	-0-	-0-	-0-	4256 3	320 9	N	291	532 1				364
11	4169 X	4169 -0-	-0-	-0-	-0-	3864 3	305 9	N	277	178 1				463
12	5869 X	5869 -0-	-0-	-0-	-0-	5577 3	292 9	N	265	357 1				371
01	5919 X	5919 -0-	-0-	-0-	-0-	5626 3	293 9	N	266	179 1				458
*02	3653 X	3653 -0-	-0-	-0-	-0-	3258 3	395 9	N	359	359 1				458
*03	4315 X	4315 -0-	-0-	-0-	-0-	3999 3	316 9	N	287	179 1				566
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13103 - 19037														
10	3346 X	3346 -0-	-0-	-0-	-0-	2867 3	479 9	N	435	534 1				217
11	2490 X	-0-	-2490	-0-	-0-			N	336	174 1				379
12	2573 X	2516 -0-	-57	-0-	-0-	2172 3	344 9	N	313	358 1				334
01	3345 X	3345 -0-	-0-	-0-	-0-	2897 3	448 9	N	407	549 1				192
*02	2324 X	2050 -0-	-274	-0-	-0-	1852 3	198 9	N	180	180 1				192
*03	3586 X	3586 -0-	-0-	-0-	-0-	2930 3	656 9	N	596	352 1				436
DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12340 - 17682														
10	2981 N	2981 -0-	-0-	-0-	-0-	2708 3	273 9	N	248	333 1				115
11	270 N	-0-	-270	-0-	-0-			N	4					119
12	279 N	-0-	-279	-0-	-0-			N	15					134
01	279 N	-0-	-279	-0-	-0-			N	46					180
*02	2800 N	3421 -0-	621	-0-	-0-	2653 3	768 9	N	698	698 1				180
03	2746 N	2125 -0-	-621	-0-	-0-	1615 3	510 9	N	464	529 1				115
JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11943 - 18911														
10	1178 N	1031 -0-	-147	-0-	-0-	921 3	110 9	N	100	165 1				165
11	1140 N	653 -0-	-487	-0-	-0-	570 3	83 9	N	75					240
12	1091 N	1091 -0-	-0-	-0-	-0-	1025 3	66 9	N	60	163 1				137
01	1172 N	1172 -0-	-0-	-0-	-0-	1043 3	129 9	N	117					254
*02	924 N	889 -0-	-35	-0-	-0-	698 3	191 9	N	174	174 1				254
03	1085 N	917 -0-	-168	-0-	-0-	900 3	17 9	N	15					269
SANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263766 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13033 PERF.12390 - 20105														
10	3100 N	3143 -0-	43	-0-	-0-	2965 3	178 9	N	162	162 1				209
11	3000 N	2965 -0-	-35	-0-	-0-	8		N	-0-					209
12	930 N	-0-	-930	-0-	-0-			N	-0-					209
01	2914 X	-0-	-2914	-0-	-0-			N	-0-					209
*02	4115 X	4115 -0-	-0-	-0-	-0-	3977 3	138 9	N	125	186 1				148
03	2914 X	2755 -0-	-159	-0-	-0-	2482 3	273 9	N	248	355 1				41

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12608 - 18841														
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	473 N	473	-0-	-0-	-0-	349	3	124	9	N	113	161	1	124
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	349	3	20	9	N	18			142
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	25			167
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	108	176	1	99
*02	336 N	268	-0-	-68	-0-	73	3	195	9	N	177	177	1	99
*03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	265	3	305	9	N	277	172	1	204
DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12478 - 18610														
10	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4138	3	383	9	N	348	178	1	324
11	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3271	3	285	9	N	259	356	1	227
12	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	6034	3	542	9	N	493	356	1	364
01	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4123	3	208	9	N	189	361	1	192
*02	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2519	3	194	9	N	176	176	1	192
03	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2128	3	402	9	N	365	325	1	232
OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12245 - 17907														
10	8084 X	8084	-0-	-0-	-0-	7828	3	256	9	N	233	350	1	80
11	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	7828	3	54	9	N	49			129
12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	73			202
01	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	62	175	1	89
*02	15343 X	15343	-0-	-0-	-0-	14940	3	403	9	N	366	366	1	89
*03	11550 X	11550	-0-	-0-	-0-	10766	3	784	9	N	713	536	1	266
SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 13582 PERF.12825 - 20414														
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	79	356	1	219
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	105			324
12	496 N	494	-0-	-2	-0-	343	3	151	9	N	137			461
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	23	3	157	9	N	143	357	1	247
*02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			247
03	496 N	254	-0-	-242	-0-	27	3	227	9	N	206			453
SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12454 - 18587														
10	2790 X	2721	-0-	-69	-0-	2472	3	249	9	N	226	355	1	303
11	2700 X	2325	-0-	-375	-0-	1824	3	501	9	N	455	333	1	425
12	2790 X	1099	-0-	-1691	-0-	657	3	442	9	N	402	539	1	288
01	2790 X	820	-0-	-1970	-0-	531	3	289	9	N	263	181	1	370
*02	2520 X	853	-0-	-1667	-0-	261	3	592	9	N	538	538	1	370
03	2790 X	1423	-0-	-1367	-0-	1194	3	229	9	N	208	178	1	400
BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13568 PERF.12700 - 19943														
10	775 N	608	-0-	-167	-0-	572	3	36	9	N	33	175	1	184
11	750 N	598	-0-	-152	-0-	348	3	250	9	N	227	359	1	52
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	153			205
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	416	3	683	9	N	621	535	1	291
*02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	398	3	369	9	N	335	335	1	291
*03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	655	3	339	9	N	308	527	1	72
OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12250 - 18072														
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	83	3	13	9	N	12			109
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	83	3	1	9	N	1			110
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	4			114
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	25			139
*02	84 N	38	-0-	-46	-0-	38	3			N	-0-			139
*03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	234	3	28	9	N	25			164

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK																
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
DAVIS-FERLAND UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 275832 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 12187 PERF.11925 - 18850																
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	6076 X	4582	-0-	-0-	-1494	-0-	4372	3	210	9	N	191	177	1	209	
11	5880 X	5492	-0-	-0-	-388	-0-	5209	3	283	9	N	257	180	1	286	
12	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	-0-	4668	3	418	9	N	380	357	1	309	
01	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	-0-	4681	3	23	9	N	21	178	1	152	
*02	4340 X	4116	-0-	-0-	-224	-0-	3915	3	201	9	N	183	183	1	152	
03	5084 X	4355	-0-	-0-	-729	-0-	4098	3	257	9	N	234	176	1	210	
JAY V. SNOOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280824 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12477 - 18260																
10	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			273	
11	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			273	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			273	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			273	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			273	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			273	
YOGI BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280834 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12796 - 20080																
10	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	-0-	5669	3	122	9	N	111	175	1	262	
11	5340 X	5064	-0-	-0-	-276	-0-	4970	3	94	9	N	85			347	
12	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	-0-	5911	3	130	9	N	118	178	1	287	
01	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	-0-	6032	3	266	9	N	242	168	1	361	
*02	5376 X	3757	-0-	-0-	-1619	-0-	3745	3	12	9	N	11	172	1	200	
03	6045 X	5203	-0-	-0-	-842	-0-	5203	3			N	-0-			200	
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-	-0-					N	-0-			114	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114	
KODIAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280845 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13062 - 19219																
10	5797 X	5349	-0-	-0-	-448	-0-	5144	3	205	9	N	186	178	1	192	
11	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	-0-	6668	3	230	9	N	209	177	1	224	
12	6045 X	4940	-0-	-0-	-1105	-0-	4708	3	232	9	N	211	179	1	256	
01	6045 X	2696	-0-	-0-	-3349	-0-	2488	3	208	9	N	189	351	1	94	
*02	5460 X	3094	-0-	-0-	-2366	-0-	2898	3	196	9	N	178	178	1	94	
03	5549 X	4831	-0-	-0-	-718	-0-	4627	3	204	9	N	185			279	
BRYAN-HARPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281037 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12658 - 20300																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89	

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE)		25647 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467								
CHAMPION INT'L B		WELL #: 5	RRCID -> 164639		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 14154 PERF.13939 - 13990			
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			79	172 1	102
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			73		175
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			30	172 1	33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			59		92
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			55		147
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			8		155
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-
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-
DOUBLE BAYOU (FRIO 9)		25651 329	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047								
DOUBLE BAYOU CGU 1		WELL #: 6D	RRCID -> 285027		COMPL. DATE 05/17/2012		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6270 - 6300			
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			
NECHES TRANSPORT INC.		601854								
AR&S DRAKES BRANCH FEE		WELL #: 2	RRCID -> 057026		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 6463 PERF. 4990 - 5100			
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	50 1	11 9	N	10	135
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	50 1	3 9	N	3	38
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	50 1	13 9	N	12	-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	60 1	11 9	N	10	-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	50 1	26 9	N	24	-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	50 1	22 9	N	20	-0-
DRAKES BRANCH, N. (VICKSBURG)		26060 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081								
BP EAST SKILLERN		WELL #: 1	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			
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
MORIAN				WELL #:		4	RRCID -> 225870	COMPL. DATE 02/18/2007	TOTAL	DEPTH 11508	PERF.10298	- 10344			
10	975 N	975	-0-	-0-	B	-0-	468 1	506 2	N	1					100
							1 9								
11	974 N	974	-0-	-0-	B	-0-	387 1	587 2	N	-0-					100
12	890 N	890	-0-	-0-	B	-0-	387 1	503 2	N	-0-					100
01	961 N	-0-	-0-	-961	B	-0-				N	-0-				100
02	896 N	692	-0-	-204	B	-0-	304 1	388 2	N	-0-					100
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	899 N	774	-0-	-125	B	-0-	278 1	496 2	N	-0-					100
MORIAN				WELL #:		3	RRCID -> 229931	COMPL. DATE 05/05/2007	TOTAL	DEPTH 13500	PERF.12014	- 12054			
10	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	74 1	81 2	N	-0-					125
11	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	60 1	90 2	N	-0-					125
12	155 N	150	-0-	-5	B	-0-	65 1	85 2	N	-0-					125
01	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-				N	-0-				125
02	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	61 1	79 2	N	-0-					125
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	56 1	99 2	N	-0-					125
MORIAN				WELL #:		6	RRCID -> 232614	COMPL. DATE 09/11/2007	TOTAL	DEPTH 12228	PERF.10644	- 10699			
10	413 N	413	-0-	-0-	B	-0-	198 1	215 2	N	-0-					109
11	376 N	376	-0-	-0-	B	-0-	149 1	227 2	N	-0-					109
12	372 N	361	-0-	-11	B	-0-	157 1	204 2	N	-0-					109
01	403 N	-0-	-0-	-403	B	-0-				N	-0-				109
02	364 N	303	-0-	-61	B	-0-	133 1	170 2	N	-0-					109
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	372 N	343	-0-	-29	B	-0-	123 1	220 2	N	-0-					109

DREWS LANDING (WILCOX CONS) UPLAND OPERATING, LLC MORIAN												//CONT.// 26099 400 NON-ASSOCIATED PRORATED				CNTY: SAN JACINTO			
												//CONT.// 878942							
												WELL #: 7				RRCID -> 233276 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9998 - 10863			
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	1302 N	1172	-0-	-0-	-130 B	-0-	482	1	521	2	N	154	173	1			232		
11	1200 N	1180	-0-	-0-	-20 B	-0-	169	9	395	1	N	169	172	1			229		
12	1271 N	1131	-0-	-0-	-140 B	-0-	186	9	414	1	N	162	176	1			215		
01	1178 N	-0-	-0-	-0-	-1178 B	-0-	178	9	419	1	N	266	291	1			190		
02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0- B	-0-	164	9	536	2	N	149	177	1			162		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	363	1	649	2	N	175	180	1			157		
03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0- B	-0-	193	9											
MORIAN												WELL #: 5				RRCID -> 234041 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10298 - 10318			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97		
12	25 N	25	-0-	-0-	-0- B	-0-	11	1	14	2	N	-0-					97		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	5	1	10	2	N	-0-					97		
03	31 N	15	-0-	-0-	-16 B	-0-													
MORIAN												WELL #: 8				RRCID -> 235136 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10162 - 12232			
10	155 N	155	-0-	-0-	-0- B	-0-	74	1	81	2	N	-0-					47		
11	150 N	150	-0-	-0-	-0- B	-0-	60	1	90	2	N	-0-					47		
12	150 N	150	-0-	-0-	-0- B	-0-	65	1	85	2	N	-0-					47		
01	124 N	-0-	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					47		
02	135 N	135	-0-	-0-	-0- B	-0-	59	1	76	2	N	-0-					47		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	52	1	93	2	N	-0-					47		
03	145 N	145	-0-	-0-	-0- B	-0-													
MORIAN												WELL #: 9				RRCID -> 236060 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9776 - 11225			
10	155 N	155	-0-	-0-	-0- B	-0-	74	1	81	2	N	-0-					104		
11	150 N	150	-0-	-0-	-0- B	-0-	60	1	90	2	N	-0-					104		
12	155 N	150	-0-	-0-	-5 B	-0-	65	1	85	2	N	-0-					104		
01	155 N	-0-	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					104		
02	140 N	135	-0-	-0-	-5 B	-0-	59	1	76	2	N	-0-					104		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-10 B	-0-	52	1	93	2	N	-0-					104		
03	155 N	145	-0-	-0-	-10 B	-0-													
MORIAN												WELL #: 10				RRCID -> 244395 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11836 PERF.10245 - 10388			
10	992 N	884	-0-	-0-	-108 B	-0-	419	1	453	2	N	11					95		
11	1020 N	954	-0-	-0-	-66 B	-0-	12	9	377	1	N	4					99		
12	992 N	907	-0-	-0-	-85 B	-0-	4	9	392	1	N	5					104		
01	899 N	-0-	-0-	-0-	-899 B	-0-	6	9	287	1	N	15	7	1			112		
02	896 N	671	-0-	-0-	-225 B	-0-	17	9	367	2	N	15					127		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-1 B	-0-	317	1	568	2	N	12					139		
03	899 N	898	-0-	-0-	-1 B	-0-	13	9											

DREWS LANDING (WILCOX CONS)				//CONT.// 26099 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SAN JACINTO							
UPLAND OPERATING, LLC				//CONT.// 878942													
LAZY M				WELL #: 1		RRCID -> 247935		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11310 - 11421					
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	35 N	35	-0-	-0- B	-0-			17 1	18 2	N		-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0- B	-0-			12 1	18 2	N		-0-					-0-
12	31 N	20	-0-	-11 B	-0-			9 1	11 2	N		-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N		-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N		-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	31 N	15	-0-	-16 B	-0-			5 1	10 2	N		-0-					-0-
LAZY M				WELL #: 2		RRCID -> 248043		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 12260		PERF.10532 - 10562					
10	5952 N	5371	-0-	-581 B	-0-			2552 1	2763 2	N		51					180
								56 9									
11	5905 N	5583	-0-	-322 B	-0-			2187 1	3321 2	N		68	176 1				72
								75 9									
12	5859 N	5604	-0-	-255 B	-0-			2409 1	3131 2	N		58					130
								64 9									
01	5363 N	-0-	-0-	-5363 B	-0-					N		97	47 1				180
02	5318 N	5318	-0-	-0- B	-0-			2297 1	2938 2	N		75	185 1				70
								83 9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	5611 N	5581	-0-	-30 B	-0-			1980 1	3540 2	N		55					125
								61 9									
DRY CREEK (6640)				26204 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN							
NECHES TRANSPORT INC.				601854													
BP VICKERS C				WELL #: 1		RRCID -> 292764		COMPL. DATE 03/17/2022		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 6507 - 6512					
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					77
11	50 R	50	-0-	-0-	-0-			50 4		N		-0-					77
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					77
01	50 R	50	-0-	-0-	-0-			50 4		N		-0-					77
02	56 #	50	-0-	-6	-0-			50 4		N		-0-					77
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-			50 4		N		-0-					77
DUBINA, W. (OAKVILLE 500)				26230 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FAYETTE							
EASTEX INJECTION, INC.				239237													
POKLUDA				WELL #: 1		RRCID -> 113093		COMPL. DATE 06/21/1984		TOTAL DEPTH 725		PERF. 603 - 610					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
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-

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

DUFFY (5370)				26334 320	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748					
DUFFY, G. A.				WELL #:	1	RRCID -> 113724	COMPL. DATE 11/12/1984	TOTAL DEPTH	5660 PERF. 5396 - 5400
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	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-

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	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-

DUFFY, G. A.			WELL #:	12	RRCID ->	215628	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	5680	PERF.	5372	-	5404
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-

DUKE (6200)					26401 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON	
ATLAS OPERATING LLC					036587					
SWANSON					WELL #:	1	RRCID -> 283644	COMPL. DATE 11/02/2016	TOTAL DEPTH	6310 PERF. 5976 - 5979
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		88
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		88

DUNCAN, S. (YEGUA 6500)					26495 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON		
M & S EXPLORATION					518896						
WADDELL "A"					WELL #:	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					06/11/2019						

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)														26506 050 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA											
ARCADIA OPERATING, LLC														028734																			
RUNNELLS GAS UNIT														WELL #: 8				RRCID -> 201102				COMPL. DATE 11/14/2003				TOTAL DEPTH 15094				PERF.11578 - 11597			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE										
10	6293 X	4983	-0-	-1310	-0-		4959	2		24	9	N		22									115										
11	6090 X	6077	-0-	-13	-0-		6055	2		22	9	N		20									135										
12	6634 X	6286	-0-	-348	-0-		6264	2		22	9	N		20									155										
01	6634 X	5523	-0-	-1111	-0-		5469	2		54	9	N		49									204										
02	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-		7522	2		23	9	N		21									225										
03	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-							N		NO RPT									225										
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-									30										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT									30										
ATLAS OPERATING LLC														036587																			
STODDARD -A-														WELL #: 1 L				RRCID -> 006036				COMPL. DATE 02/23/1962				TOTAL DEPTH 11659				PERF.10193 - 10214			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT									-0-										
11	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	14B2 EXT	NO RPT	-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-							Y		-0-									4										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-									4										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-									4										
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-									4										
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-									4										
03	14B2 EXT	NO RPT	-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	DLQ G-10	38	-0-	38	458		4	2		34	9	Y		31		36	1						76										
11	DLQ G-10	725	-0-	725	1183		710	2		15	9	Y		14		30	1						60										
12	DLQ G-10	360	-0-	360	1543		321	2		39	9	Y		35		25	1						70										
01	DLQ G-10	280	-0-	280	1823		259	2		21	9	Y		19		23	1						66										
02	1857 N	34	-0-	-1823	-0-		10	2		24	9	Y		22		20	1						68										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT									68										
SANTOS-LEWIS GU														WELL #: 1				RRCID -> 188995				COMPL. DATE 05/06/2009				TOTAL DEPTH 11800				PERF.10528 - 10593			
10	932 X	932	-0-	-0-	-0-		895	2		37	9	N		34		176	1						157										
11	492 X	492	-0-	-0-	-0-		490	2		2	9	N		2									159										
12	326 X	326	-0-	-0-	-0-		307	2		19	9	N		17									176										
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-		535	2		96	9	N		87									263										
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-		617	2		37	9	N		34		173	1						124										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT									124										

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)												CNTY: MATAGORDA																								
ATLAS OPERATING LLC																																				
LEWIS, J. C.																																				
WELL #: 6												RRCID -> 212981					COMPL. DATE 06/26/2007					TOTAL DEPTH 11480					PERF.10362 - 10426									
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																
0								AMT	CODE	AMT	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	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-																	
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																	
LEWIS, J. C.												WELL #: 3					RRCID -> 214657					COMPL. DATE 01/01/2007					TOTAL DEPTH 11533					PERF.11303 - 11307				
10	DLQ	G-10	27	-0-		27	326	3	2	24	9	Y	22	25	1				124																	
11	DLQ	G-10	525	-0-		525	851	514	2	11	9	Y	10	22	1				112																	
12	DLQ	G-10	297	-0-		297	1148	265	2	32	9	Y	29	21	1				120																	
01	DLQ	G-10	157	-0-		157	1305	145	2	12	9	Y	11	13	1				118																	
02	1326	N	21	-0-		-1305	-0-	6	2	15	9	Y	14	13	1				119																	
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT						119																	
LEWIS, J. C. "C"												WELL #: 1					RRCID -> 217099					COMPL. DATE 03/13/2006					TOTAL DEPTH 11903					PERF.10506 - 10564				
10	DLQ	G-10	99	-0-		99	1084	11	2	88	9	Y	80	91	1				240																	
11	DLQ	G-10	2516	-0-		2516	3600	2462	2	54	9	Y	49	106	1				183																	
12	DLQ	G-10	1660	-0-		1660	5260	1484	2	176	9	Y	160	116	1				227																	
01	DLQ	G-10	1649	-0-		1649	6909	1524	2	125	9	Y	114	134	1				207																	
02	2700	N	232	-0-		-2468	4441	69	2	163	9	Y	148	136	1				219																	
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-	4441					Y	NO RPT						219																	
J.C. LEWIS												WELL #: 5					RRCID -> 249828					COMPL. DATE 03/13/2009					TOTAL DEPTH 11481					PERF.11372 - 11380				
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
01	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-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-					N	-0-						258																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-						258																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-						258																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-						258																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-						258																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-						258																	
TRI-C RESOURCES, LLC												868622																								
BUCKEYE RANCH UNIT												WELL #: 1H					RRCID -> 271146					COMPL. DATE 10/25/2013					TOTAL DEPTH 10438					PERF.11486 - 14330				
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-						82																	
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-						82																	
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-						82																	
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-						82																	
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-						82																	
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT						82																	

DUNCAN SLOUGH, S. (FRIO, L.O.)														
ARCADIA OPERATING, LLC														
PIERCE EST. OIL & GAS INTS.														
WELL #:					26510 500	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					028734									
RRCID -> 048189					1	COMPL. DATE 03/31/1970					TOTAL DEPTH 11478			
											PERF.11326 - 11336			
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	3007	2286	-0-	-721	-0-	2227	2	59	9	N	54	187	1	38
11	2910	2538	-0-	-372	-0-	2508	2	30	9	N	27			65
12	3043	2700	-0-	-343	-0-	2663	2	37	9	N	34			99
01	3007	2056	-0-	-951	-0-	1881	2	175	9	N	159	184	1	74
02	3356	3036	-0-	-320	-0-	2989	2	47	9	N	43			117
03	3007	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT			117
DUNCAN SLOUGH, SE. (FRIO L.O.)														
BUSHMASTER PRODUCTION COMP, LLC														
PIERCE ESTATES														
WELL #:					26510 600	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					101153									
RRCID -> 051155					1	COMPL. DATE 09/03/1971					TOTAL DEPTH 11500			
											PERF.11106 - 11116			
10	2604 #	15	-0-	-2589	-0-	15	2			N	-0-			76
11	2520 #	31	-0-	-2489	-0-	31	2			N	-0-			76
12	4402 #	11	-0-	-4391	-0-	11	2			N	-0-			76
01	4402 #	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-			76
02	6843 R	6843	-0-	-0-	-0-	6809	2	34	9	N	31			107
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			107
DUNCAN SLOUGH, SW (FRIO 7)														
LEXINGTON EXPLORATION LLC														
STEELE, L. M. TRUST														
WELL #:					26512 700	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					500221									
RRCID -> 130044					1	COMPL. DATE 01/25/1989					TOTAL DEPTH 16500			
											PERF.11302 - 11321			
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DUNCAN SLOUGH, W. (FRIO, L.O.)														
PLANTATION OPERATING CO., INC.														
TERRY, P.P.														
WELL #:					26513 200	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					667907									
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)														
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC														
PIZZITOLA UNIT														
WELL #:					26754 040	ASSOCIATED					ONE WELL			
					019752									
RRCID -> 142147					2	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	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	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					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169														
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 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-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-						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-	

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-						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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DYERSDALE, N. (CM-3)				26878 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRIS					
WRD OPERATING LLC				100758														
GEORGE KOSTAS				WELL #:	2 T	RRCID ->	062707	COMPL. DATE	06/02/1975	TOTAL DEPTH	9325	PERF.	N/A					
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MARSHALL, A. B. FEE				WELL #:	30	RRCID ->	156112	COMPL. DATE	10/21/1995	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	9050	-	9130			
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					86	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					86	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					86	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					86	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					86	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					86	

RJS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	272057	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9054	-	9079			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60	

OIL AND GAS DIVISION

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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6747				N	-0-			150		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6747				N	-0-			150		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6747				N	-0-			150		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6747				N	-0-			150		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6747				N	-0-			150		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6747				N	NO RPT			150		

DYNAMIC (FRI0 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	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	75 1	1145 2	N	17				149		
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	75 1	1093 2	N	25				174		
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	28 9									
							75 1	1158 2	N	56	180 1			50		
							62 9									
01	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	75 1	1095 2	N	17				67		
							19 9									
02	1120	N	1072	-0-	-48	-0-	75 1	986 2	N	10				77		
							11 9									
03	1271	N	1054	-0-	-217	-0-	75 1	968 2	N	10				87		
							11 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	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	252 1	2004 2	Y	4				10		
							4 9									
11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	257 1	1921 2	Y	7				17		
							8 9									
12	2263	N	2231	-0-	-32	-0-	277 1	1951 2	Y	3				20		
							3 9									
01	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	288 1	1984 2	Y	3	19 1			4		
							3 9									
02	2044	N	2024	-0-	-20	-0-	239 1	1764 2	Y	19	20 1			3		
							21 9									
03	2232	N	2173	-0-	-59	-0-	265 1	1906 2	Y	2				5		
							2 9									

DYNAMIC (WILCOX 15,150)				//CONT.//	26909 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310									
FORGASON DEEP GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 185831	COMPL. DATE	02/05/2001	TOTAL	DEPTH	16018	PERF.	15149	- 15507
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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	13457 X	13457	-0-	-0-	-0-	1499	1	11936	2	Y	20			67
						22	9							
11	12539 X	12539	-0-	-0-	-0-	1479	1	11042	2	Y	16			83
						18	9							
12	13640 X	12846	-0-	-794	-0-	1591	1	11222	2	Y	30			113
						33	9							
01	13640 X	12335	-0-	-1305	-0-	1560	1	10746	2	Y	26	114	1	25
						29	9							
02	12320 X	11597	-0-	-723	-0-	1380	1	10188	2	Y	26			51
						29	9							
03	13454 X	12661	-0-	-793	-0-	1538	1	11076	2	Y	43			94
						47	9							

PEACH CREEK GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 195513	COMPL. DATE	04/29/2003	TOTAL	DEPTH	16150	PERF.	15700	- 15770
10	22336 X	3325	-0-	-19011	-0-	371	1	2952	2	Y	2			7
						2	9							
11	3210 X	3042	-0-	-168	-0-	359	1	2680	2	Y	3			10
						3	9							
12	3224 X	2953	-0-	-271	-0-	366	1	2581	2	Y	5			15
						6	9							
01	3317 X	2948	-0-	-369	-0-	373	1	2568	2	Y	6	15	1	6
						7	9							
02	2996 X	2529	-0-	-467	-0-	299	1	2209	2	Y	19	22	1	3
						21	9							
03	3317 X	2736	-0-	-581	-0-	333	1	2400	2	Y	3			6
						3	9							

FORGASON DEEP UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 196147	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL	DEPTH	15824	PERF.	15090	- 15550
10	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	197	1	1570	2	Y	10			30
						11	9							
11	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	207	1	1547	2	Y	10			40
						11	9							
12	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	231	1	1629	2	Y	18			58
						20	9							
01	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	239	1	1648	2	Y	14	59	1	13
						15	9							
02	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	203	1	1500	2	Y	8			21
						9	9							
03	1891 N	1793	-0-	-98	-0-	217	1	1561	2	Y	14			35
						15	9							

DYNAMIC (WILCOX 15,150) HILCORP ENERGY COMPANY PEACH CREEK GAS UNIT													CNTY: WHARTON	
//CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 386310														
WELL #: 3 RRCID -> 197492 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 16269 PERF.15420 - 15960														
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	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	227 3 9	1	1807	2	Y	3			9
11	2130 N	1876	-0-	-254	-0-	221 8 9	1	1647	2	Y	7			16
12	2139 N	1850	-0-	-289	-0-	229 6 9	1	1615	2	Y	5			21
01	2046 N	1811	-0-	-235	-0-	229 6 9	1	1576	2	Y	5	20	1	6
02	1764 N	1640	-0-	-124	-0-	193 20 9	1	1427	2	Y	18	21	1	3
03	1860 N	1796	-0-	-64	-0-	217 19 9	1	1560	2	Y	17			20
PEACH CREEK GAS UNIT													WELL #: 5 RRCID -> 200830 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 16250 PERF.15368 - 15930	
10	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	163 2 9	1	1294	2	Y	2			9
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	163 3 9	1	1219	2	Y	3			12
12	1488 N	1415	-0-	-73	-0-	175 3 9	1	1237	2	Y	3			15
01	1457 N	1426	-0-	-31	-0-	180 4 9	1	1242	2	Y	4	15	1	4
02	1288 N	1264	-0-	-24	-0-	148 21 9	1	1095	2	Y	19	20	1	3
03	1426 N	1267	-0-	-159	-0-	154 2 9	1	1111	2	Y	2			5
PEACH CREEK GAS UNIT													WELL #: 6 RRCID -> 203438 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 16095 PERF.15707 - 15787	
10	7595 X	7419	-0-	-176	-0-	827 7 9	1	6585	2	Y	6			16
11	7230 X	7021	-0-	-209	-0-	829 7 9	1	6185	2	Y	6			22
12	7533 X	7077	-0-	-456	-0-	877 11 9	1	6189	2	Y	10			32
01	7533 X	6858	-0-	-675	-0-	868 12 9	1	5978	2	Y	11	32	1	11
02	6804 X	6442	-0-	-362	-0-	764 33 9	1	5645	2	Y	30	36	1	5
03	7409 X	7156	-0-	-253	-0-	872 6 9	1	6278	2	Y	5			10
PEACH CREEK GAS UNIT													WELL #: 8 RRCID -> 209214 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15660 - 15768	
10	8618 X	8196	-0-	-422	-0-	914 8 9	1	7274	2	Y	7			19
11	8340 X	8330	-0-	-10	-0-	984 10 9	1	7346	2	Y	-0-			19
12	8680 X	8511	-0-	-169	-0-	1055 12 9	1	7444	2	Y	11			30
01	8680 X	8330	-0-	-350	-0-	1054 12 9	1	7264	2	Y	11	30	1	11
02	7840 X	7487	-0-	-353	-0-	890 28 9	1	6569	2	Y	25	32	1	4
03	8618 X	8464	-0-	-154	-0-	1031 4 9	1	7429	2	Y	4			8

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	2449 N	2349	-0-	-100	-0-	262 1	2084	2	Y	3			7
						3 9							
11	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	268 1	2001	2	Y	6			13
						7 9							
12	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	288 1	2034	2	Y	3			16
						3 9							
01	2356 N	2284	-0-	-72	-0-	289 1	1993	2	Y	2	15	1	3
						2 9							
02	2128 N	2108	-0-	-20	-0-	250 1	1848	2	Y	9	11	1	1
						10 9							
03	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	288 1	2072	2	Y	2			3
						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	1767 N	1658	-0-	-109	-0-	185 1	1469	2	Y	4			9
						4 9							
11	1620 N	1485	-0-	-135	-0-	175 1	1303	2	Y	6			15
						7 9							
12	1798 N	1431	-0-	-367	-0-	177 1	1247	2	Y	6			21
						7 9							
01	1643 N	1441	-0-	-202	-0-	182 1	1255	2	Y	4	20	1	5
						4 9							
02	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	171 1	1262	2	Y	11	14	1	2
						12 9							
03	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	182 1	1310	2	Y	2			4
						2 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
EAGLE BAY (VICKSBURG)			27068 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON				
TALOS ON EXPLORATION LLC			102624										
EAGLE BAY GAS UNIT			WELL #: 3291		RRCID -> 186891	COMPL. DATE 11/06/2001	TOTAL	DEPTH 15913	PERF.16260	- 17110			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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				
TALOS QN EXPLORATION LLC				//CONT.//	102624											
STATE TRACT 331				WELL #:	7	RRCID ->	188921	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL	DEPTH	16462	PERF.	16146	-	16159
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-
STATE TRACT 331				WELL #:	9	RRCID ->	191681	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL	DEPTH	15515	PERF.	15899	-	15991
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 330				WELL #:	3	RRCID ->	269151	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL	DEPTH	16000	PERF.	16220	-	16648
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 15750)					27068 520	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GALVESTON				
TALOS QN EXPLORATION LLC					102624											
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-
STATE TRACT 331				WELL #:	7	RRCID ->	188919	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL	DEPTH	16462	PERF.	15421	-	15248
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 LAKE (WILCOX A-2)					27094 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO				
WANDOO ENERGY, LLC					895737											
EAGLE LAKE GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	279146	COMPL. DATE	07/13/2015	TOTAL	DEPTH	9962	PERF.	9609	-	9629
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-

EAGLE LAKE (WILCOX A-3)					27094 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO									
WANDOO ENERGY, LLC					895737														
EAGLE LAKE GAS UNIT #2					WELL #:	1	RRCID ->	283201	COMPL. DATE	05/24/2017	TOTAL	DEPTH	9679	PERF.	9661 - 9674				
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 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
EASTER (15120)					27316 970	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO									
VIPER S.W.D., LLC					886209														
LEHRER					WELL #:	2	RRCID ->	199076	COMPL. DATE	12/22/2003	TOTAL	DEPTH	16650	PERF.	14798 - 14818				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED					02/03/2025														
EASTER, S. (HEARTBREAK)					27326 220	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO									
VIPER S.W.D., LLC					886209														
LEHRER "D"					WELL #:	4	RRCID ->	186461	COMPL. DATE	05/20/2001	TOTAL	DEPTH	15020	PERF.	13664 - 13766				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76	
11	14B2 EXT	-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	-0-	-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				
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	222	2	N	-0-						-0-	
11	270 N	246	-0-	-24	-0-	-0-	27	1	219	2	N	-0-						-0-	
12	279 N	244	-0-	-35	-0-	-0-	32	1	212	2	N	-0-						-0-	
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	209	2	N	-0-						-0-	
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	221	2	N	-0-						-0-	
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	202	2	N	-0-						-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-	-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-	

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					
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-	
BAR M RANCH				WELL #: 1		RRCID -> 171900		COMPL. DATE 01/02/1999			TOTAL DEPTH 10770		PERF. 8928 - 8936					
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130	
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130	
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130	
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130	
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130	
03	H15 VIOL	-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							
HOME PETROLEUM CORP.				396852														
NORTHINGTON				WELL #: 1		RRCID -> 162017		COMPL. DATE 12/08/1996			TOTAL DEPTH 12975		PERF. 8495 - 8532					
10	775 X	53	-0-	-722	-0-	53	2				Y	-0-					9	
11	750 X	388	-0-	-362	-0-	388	2				Y	-0-					9	
12	666 X	666	-0-	-0-	-0-	369	2	297	9		Y	270	279	1			-0-	
01	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	2				Y	-0-					-0-	
02	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	2				Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	693	-0-	693	693	693	2				Y	-0-					-0-	
HANCOCK				WELL #: 1		RRCID -> 170803		COMPL. DATE 02/22/1998			TOTAL DEPTH 8647		PERF. 8608 - 8618					
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2				Y	-0-					3	
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2				Y	-0-					3	
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	24	2	77	9		Y	70	70	1			3	
01	465 N	178	-0-	-287	-0-	178	2				Y	-0-					3	
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2				Y	-0-					3	
03	DLQ G-10	347	-0-	347	347	347	2				Y	-0-					3	
RICOCHET ENERGY, INC.				710549														
NORTHINGTON-SHWAB				WELL #: 1		RRCID -> 298428		COMPL. DATE 04/18/2024			TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7767 - 7778					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	45156 X	-0-	-0-	-45156	-0-						N	-0-					-0-	
12	116653 X	22120	-0-	-94533	-0-	21129	2	991	9		N	901	567	1			334	
01	116653 X	77214	-0-	-39439	-0-	74126	2	3088	9		N	2807	2842	1			299	
02	105364 X	75104	-0-	-30260	-0-	72521	2	2583	9		N	2348	2173	1			474	
03	85067 X	85067	-0-	-0-	-0-	82525	1	2542	9		N	2311	2499	1			286	

EGYPT (COOK MTN)													CNTY: WHARTON		
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC															
EVANGELINE															
WELL #: 1 RRCID -> 281708 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7824 - 7868															
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		3100 N	3131	-0-	31	31	565	1	2566	2	N	-0-			177
11		3000 N	10376	-0-	7376	7407	2041	1	8335	2	N	-0-			177
12		3100 N	1500	-0-	-1600	5807	378	1	1122	2	N	-0-			177
01		7493 X	1686	-0-	-5807	-0-	623	1	1063	2	N	-0-			177
02		2408 X	80	-0-	-2328	-0-	3	1	77	2	N	-0-			177
03		2666 X	307	-0-	-2359	-0-	30	1	277	2	N	-0-			177
EVANGELINE															
WELL #: 2 RRCID -> 286175 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 7818 - 7826															
10		4743 X	1989	-0-	-2754	-0-	358	1	1631	2	N	-0-			109
11		4440 X	1200	-0-	-3240	-0-	235	1	965	2	N	-0-			109
12		4588 X	719	-0-	-3869	-0-	180	1	539	2	N	-0-			109
01		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	1221	1	2079	2	N	-0-			109
*02		4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	237	1	4631	2	N	-0-			109
03		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	408	1	3634	2	N	-0-			109
EGYPT (FRI0 4700)													CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY															
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)													CNTY: WHARTON		
NUPOWER ENERGY, LLC															
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 258539 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 2650 - 2670															
10	14B2	EXT	82	-0-	82	427	8	1	74	2	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	161	-0-	161	588	18	1	143	2	N	-0-			-0-
12		757	169	-0-	-588	-0-	21	1	148	2	N	-0-			-0-
01		175 N	175	-0-	-0-	-0-	23	1	152	2	N	-0-			-0-
02		150 N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	2	N	-0-			-0-
03		155 N	151	-0-	-4	-0-	21	1	130	2	N	-0-			-0-
EGYPT, NW. (MIOCENE 2760)													CNTY: WHARTON		
NUPOWER ENERGY, LLC															
ANDERSON															
WELL #: 7 RRCID -> 198178 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 2634 - 2653															
10	14B2	EXT	773	-0-	773	4199	74	1	699	2	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	1401	-0-	1401	5600	158	1	1243	2	N	-0-			-0-
12		6856	1256	-0-	-5600	-0-	154	1	1102	2	N	-0-			-0-
01		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	160	1	1057	2	N	-0-			-0-
02		1316 N	1313	-0-	-3	-0-	144	1	1169	2	N	-0-			-0-
03		1271 N	1190	-0-	-81	-0-	164	1	1026	2	N	-0-			-0-
ANDERSON															
WELL #: 2 RRCID -> 216877 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 2642 - 2664															
10	14B2	EXT	773	-0-	773	4187	74	1	699	2	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	1401	-0-	1401	5588	158	1	1243	2	N	-0-			-0-
12		6844	1256	-0-	-5588	-0-	154	1	1102	2	N	-0-			-0-
01		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	160	1	1057	2	N	-0-			-0-
02		1316 N	1307	-0-	-9	-0-	143	1	1164	2	N	-0-			-0-
03		1271 N	1190	-0-	-81	-0-	164	1	1026	2	N	-0-			-0-

EGYPT, NW. (MIOCENE 2760)														CNTY: WHARTON		
NUPOWER ENERGY, LLC																
ANDERSON																
				//CONT.//	27809 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT								
				//CONT.//	616818											
				WELL #:	9	RRCID ->	222832	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	4814	PERF.	2629 - 2675			
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	1080	-0-	1080	6937	103	1	977	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	2416	-0-	2416	9353	272	1	2144	2	N	-0-					-0-
12	7750	2636	-0-	-5114	4239	325	1	2311	2	N	-0-					-0-
01	3100 N	1657	-0-	-1443	2796	217	1	1440	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	1479	-0-	-1321	1475	162	1	1317	2	N	-0-					-0-
03	3008 N	1533	-0-	-1475	-0-	212	1	1321	2	N	-0-					-0-
EL CAMPO (KOTLAR 1ST. E.Y.)														CNTY: WHARTON		
VT-WOLF, LLC																
KOTLAR, FRANK JR. GAS UNIT																
				WELL #:	2	RRCID ->	160177	COMPL. DATE	04/14/2015	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	5404 - 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-
DAVRAN																
				WELL #:	1	RRCID ->	283627	COMPL. DATE	11/24/2017	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	5968 - 6000			
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-
EL CAMPO (YEGUA)														CNTY: WHARTON		
GRAND RESOURCES, INC.																
ZALMAN																
				WELL #:	1	RRCID ->	124325	COMPL. DATE	06/11/2021	TOTAL DEPTH	19225	PERF.	9446 - 10097			
10	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1422	2	272	9	N	247	346	1			164
11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1256	2	307	9	N	279	178	1			265
12	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1257	2	245	9	N	223	359	1			129
01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	940	2	226	9	N	205	182	1			152
02	1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					152
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					152
HILCORP ENERGY COMPANY																
KUEHNLE																
				WELL #:	2	RRCID ->	146633	COMPL. DATE	08/27/1993	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9770 - 10032			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	1939	2	200	9	N	182	178	1			166
11	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1846	2	191	9	N	174	179	1			161
12	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	1889	2	195	9	N	177	179	1			159
01	2139 N	1462	-0-	-677	-0-	1320	2	142	9	N	129	184	1			104
02	1904 N	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-					104
03	2077 N	1199	-0-	-878	-0-	1008	4	191	9	N	174					278

EL CAMPO (YEGUA)			//CONT.//		27923 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
KUEHNLE			WELL #:		5	RRCID -> 207005		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 10292		PERF. 9836 - 10092				
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	-0-	-0-	-0-	-0-	53						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	53						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	53						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	53						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	53						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	1008	-0-	1008	1061	1008	4					N	-0-			-0-
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC					864566								CNTY: WHARTON			
KUBELA					WELL #:		2	RRCID -> 278941		COMPL. DATE 07/06/2014		TOTAL DEPTH 10390		PERF.10323 - 10365		
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	66	2	N	-0-				88
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	N	-0-				88
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-				88
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	N	-0-				88
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	-0-				88
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-				88
DLCC					WELL #:		2	RRCID -> 281408		COMPL. DATE 11/11/2015		TOTAL DEPTH 9955		PERF. 9775 - 9870		
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	-0-	40	1			N	-0-				332
11	90 N	20	-0-	-70	-0-	-0-	19	1	1	2	N	-0-				332
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	97	2	N	-0-				332
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	3	2	N	-0-				332
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	-0-				332
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-				332
EL CAMPO, NE (YEGUA)					27927 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
AQUINAS OIL & GAS, LLC					028698											
SUZANNE					WELL #:		1	RRCID -> 261973		COMPL. DATE 03/30/2011		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9976 - 10222		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				54
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				54
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				54
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				54
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				54
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				54
HILCORP ENERGY COMPANY					386310								CNTY: WHARTON			
WATZ					WELL #:		1	RRCID -> 122259		COMPL. DATE 09/12/1986		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10025 - 10282		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
EL CAMPO, WEST (5200)					27931 871		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON			
KWS OIL & GAS, LLC					479180											
MERTA-FUCIK					WELL #:		1	RRCID -> 187778		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5194 - 5152		
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-

EL GORDO (MIOCENE) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 485-L, SW/4										27964 255 130342	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA			
										WELL #:	RRCID -> 069709	COMPL. DATE 06/14/1976	TOTAL DEPTH 12900	PERF.11800	- 11832	
M	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	* DISPOSITIONS 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-
TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NW/4										863725	RRCID -> 069259	COMPL. DATE 02/20/1976	TOTAL DEPTH 11155	PERF.10820	- 10970	
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	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-
STATE TRACT 520-L, NW/4										WELL #:	RRCID -> 070867	COMPL. DATE 12/20/1976	TOTAL DEPTH 13331	PERF.12130	- 12162	
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	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-
STATE TRACT 520-L, NW/4										WELL #:	RRCID -> 070868	COMPL. DATE 10/15/1976	TOTAL DEPTH 12088	PERF.11006	- 11118	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STATE TRACT 520-L, NE/4										WELL #:	RRCID -> 127042	COMPL. DATE 02/15/1988	TOTAL DEPTH 13092	PERF.11430	- 11470	
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	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-
STATE TRACT 520L NW/4										WELL #:	RRCID -> 202761	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12801	PERF.11166	- 11238
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL GORDO (11800)			27964 650			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
TR OFFSHORE, LLC			863725														
STATE TRACT 520-L, NW/4			WELL #: 9			RRCID -> 071459			COMPL. DATE 02/22/1977			TOTAL DEPTH 12980 PERF.11796 - 11828					
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-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						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-		-0-						Y	NO RPT			-0-
EL GORDO (12100)			27964 700			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
TR OFFSHORE, LLC			863725														
ST. TR. 520-L, NW/4			WELL #: 16			RRCID -> 075774			COMPL. DATE 07/11/2005			TOTAL DEPTH 12535 PERF.12058 - 12186					
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-
EL GORDO (12300)			27964 730			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
TR OFFSHORE, LLC			863725														
STATE TRACT 520-L, NE/4			WELL #: 2			RRCID -> 075924			COMPL. DATE 12/16/1977			TOTAL DEPTH 13092 PERF. N/A					
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-
EL MATON (FRIO F-1)			28033 380			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
KEBO OIL & GAS, INC.			453170														
PECAN UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 278352			COMPL. DATE 01/05/2015			TOTAL DEPTH 12950 PERF.11130 - 11140					
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-		-0-	192	1	666	2	N	30				348
								33	9								
11	810 N	314	-0-	-496	-0-		-0-	84	1	219	2	N	10				358
								11	9								
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-		-0-					N	-0-				358
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-		-0-					N	-0-				358
02	280 N	51	-0-	-229	-0-		-0-	20	1	31	2	N	-0-				358
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-		-0-	20	1	31	2	N	5	182	1		181
								6	9								
EL MATON (FRIO F-2)			28033 456			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
KEBO OIL & GAS, INC.			453170														
PECAN UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 279574			COMPL. DATE 01/07/2015			TOTAL DEPTH 12950 PERF.11730 - 11737					
10	1581 N	1399	-0-	-182	-0-		-0-	324	1	1045	2	N	27				225
								30	9								
11	1830 N	776	-0-	-1054	-0-		-0-	280	1	488	2	N	7				232
								8	9								
12	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-		-0-					N	-0-				232
01	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-		-0-					N	-0-				232
02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-		-0-					N	-0-				232
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	188	1		44

ELIJAH GREEN (WILCOX 6)				28360 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER									
MAGNUM PRODUCING, LP				521516															
BLACK STONE MINERALS				WELL #:	2C	RRCID ->	282350	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	9318 - 9332						
M	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 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	15	1			-0-	
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
				EXEMPT SWR-10		09/11/2024													
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						
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-	
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						
10	248 N	204	-0-	-44	-0-	-0-	108	1	96	2	N	-0-						26	
11	420 N	133	-0-	-287	-0-	-0-	63	1	70	2	N	-0-						26	
12	248 N	118	-0-	-130	-0-	-0-	63	1	55	2	N	-0-						26	
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	141	2	N	-0-						26	
02	112 N	14	-0-	-98	-0-	-0-	9	1	5	2	N	-0-						26	
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-						26	
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						
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-	
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	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-	

ENGLEHART (WILCOX 8800)														
TMR EXPLORATION, INC.														
JOHNSON -E- GAS UNIT														
					29110 380	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					834097									
WELL #:					2	RRCID -> 078901					COMPL. DATE 09/28/1978			
											TOTAL DEPTH 9112			
											PERF. 8695 - 8776			
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	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1448	2	18	9	N	16	180	1	18
11	1110 N	708	-0-	-402	-0-	702	2	6	9	N	5			23
12	1271 N	715	-0-	-556	-0-	711	2	4	9	N	4			27
01	1457 N	142	-0-	-1315	-0-	139	2	3	9	N	3			30
02	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2317	2	39	9	N	35			65
*03	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1944	2	21	9	N	19			84

ENGLEHART (WILCOX 8950)														
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			
10	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	532	1	947	3	N	-0-			-0-
11	2370 N	1500	-0-	-870	-0-	532	1	968	3	N	-0-			-0-
12	2573 N	1754	-0-	-819	-0-	532	1	1213	3	N	8			8
						9	9							
01	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	532	1	1430	3	N	76	38	1	46
						84	9							
02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	532	1	1008	3	N	37			83
						41	9							
03	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	532	1	1625	3	N	47			130
						52	9							

ENGLEHART, S. (6200)														
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	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP														
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														
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ESPERSON DOME														
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC														
DAVIS, THOMAS E. ESTATE														
WELL #: 29 RRCID -> 105295 COMPL. DATE 12/30/1941 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7750 - 7780														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	156	1	175	2	Y	-0-			-0-
11	330 N	313	-0-	-17	-0-	139	1	174	2	Y	-0-			-0-
12	310 N	278	-0-	-32	-0-	131	1	147	2	Y	-0-			-0-
01	341 N	302	-0-	-39	-0-	145	1	157	2	Y	-0-			-0-
02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	594	1	531	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2012	-0-	2012	2012	839	1	1173	2	Y	-0-			-0-
DAVIS, THOMAS E. ESTATE														
WELL #: 37 RRCID -> 105296 COMPL. DATE 10/03/1949 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 8760 - 8776														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
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	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ESPERSON MOORES BLUFF														
WELL #: A 46 RRCID -> 146865 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8200 - 8510														
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	86	1	96	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	45	1	56	2	Y	-0-			-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	80	1	90	2	Y	-0-			-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	89	1	96	2	Y	-0-			-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	76	1	68	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	149	-0-	149	149	60	1	89	2	Y	-0-			-0-
ESPERSON MOORES BLUFF														
WELL #: A 58 RRCID -> 147073 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7878 - 8542														
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	127	1	143	2	Y	-0-			-0-
11	240 N	163	-0-	-77	-0-	72	1	91	2	Y	-0-			-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	135	1	152	2	Y	-0-			-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	150	1	162	2	Y	-0-			-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	95	1	85	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	171	-0-	171	171	66	1	105	2	Y	-0-			-0-

ESPERSON DOME				//CONT.//		29375 001		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				//CONT.//		430368													
STANOLIND-SUN FEE				WELL #:		3		RRCID -> 150796				COMPL. DATE 07/19/1994				TOTAL DEPTH 8281 PERF. 7239 - 7247			
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-					86	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					86	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					86	
SOUTH ESPERSON UNIT				WELL #:		H 5		RRCID -> 154197				COMPL. DATE 05/04/1995				TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5768 - 5778			
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-	
HLAVATY				WELL #:		S 19		RRCID -> 174331				COMPL. DATE 08/25/1999				TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2261 - 2264			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #:		S 28		RRCID -> 180653				COMPL. DATE 12/07/2000				TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6331 - 6580			
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	210	2	Y	-0-						-0-	
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	224	2	Y	-0-						-0-	
12	279 N	260	-0-	-19	-0-	-0-	122	1	138	2	Y	-0-						-0-	
01	403 N	283	-0-	-120	-0-	-0-	136	1	147	2	Y	-0-						-0-	
02	364 N	243	-0-	-121	-0-	-0-	128	1	115	2	Y	-0-						-0-	
03	DLQ G-10	215	-0-	215	-0-	215	83	1	132	2	Y	-0-						-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-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #:		S 29		RRCID -> 180732				COMPL. DATE 01/12/2001				TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7252 - 7289			
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	-0-	405	1	454	2	Y	-0-						-0-	
11	540 N	282	-0-	-258	-0-	-0-	125	1	157	2	Y	-0-						-0-	
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1	228	2	Y	-0-						-0-	
01	558 N	468	-0-	-90	-0-	-0-	225	1	243	2	Y	-0-						-0-	
02	252 N	240	-0-	-12	-0-	-0-	121	1	119	2	Y	-0-						-0-	
03	DLQ G-10	377	-0-	377	-0-	377	146	1	231	2	Y	-0-						-0-	
PURE OIL COMPANY FEE				WELL #:		1 T		RRCID -> 292712				COMPL. DATE 03/26/1942				TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8663 - 8915			
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	-0-	36	1	41	2	N	-0-						-0-	
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	36	2	N	-0-						-0-	
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	43	2	N	-0-						-0-	
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	45	2	N	-0-						-0-	
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	51	2	N	-0-						-0-	
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	84	2	N	-0-						-0-	

ESPERSON DOME			//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC			//CONT.//		430368									
CITY INVESTMENT CO.			WELL #:		1	RRCID ->	292734	COMPL. DATE	08/29/1942	TOTAL DEPTH	8923	PERF.	8440 - 8480	
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	93 N	83	-0-	-10	-0-	39 1	44 2	N	-0-				-0-	
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	26 1	32 2	N	-0-				-0-	
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	40 1	45 2	N	-0-				-0-	
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	45 1	48 2	N	-0-				-0-	
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	57 1	51 2	N	-0-				-0-	
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	49 1	78 2	N	-0-				-0-	
ESPERSON DOME*					29375 014	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC					430368									
ESPERSON MOORES BLUFF			WELL #:		A207	RRCID ->	055902	COMPL. DATE	04/20/1973	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-	
ESPERSON DOME (VICKSBURG)					29375 400	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC					430368									
MCCOY			WELL #:		S 24	RRCID ->	175843	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9530 - 9561	
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	120 1	134 2	Y	-0-				-0-	
11	210 N	173	-0-	-37	-0-	77 1	96 2	Y	-0-				-0-	
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	124 1	140 2	Y	-0-				-0-	
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	138 1	149 2	Y	-0-				-0-	
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	137 1	122 2	Y	-0-				-0-	
03	DLQ G-10	180	-0-	180	-0-	72 1	108 2	Y	-0-				-0-	
ESPERSON MOORES BLUFF			WELL #:		S 22	RRCID ->	177418	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5845 - 5849	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-	
DAVIS, THOS. E.			WELL #:		S 23	RRCID ->	180386	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	9593	PERF.	9290 - 9366	
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	207 1	231 2	Y	-0-				-0-	
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	111 1	139 2	Y	-0-				-0-	
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	127 1	142 2	Y	-0-				-0-	
01	372 N	292	-0-	-80	-0-	140 1	152 2	Y	-0-				-0-	
02	224 N	132	-0-	-92	-0-	70 1	62 2	Y	-0-				-0-	
03	DLQ G-10	318	-0-	318	-0-	133 1	185 2	Y	-0-				-0-	
HLAVATY			WELL #:		S 26	RRCID ->	292975	COMPL. DATE	03/22/2000	TOTAL DEPTH	5718	PERF.	5612 - 5614	
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	105 1	116 2	N	15				44	
						17 9								
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	58 1	72 2	N	8				52	
						9 9								
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	59 1	66 2	N	8				60	
						9 9								
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	65 1	71 2	N	-0-				60	
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	49 1	44 2	N	-0-				60	
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	49 1	74 2	N	-0-				60	

ESPERSON DOME (YEGUA) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC ESPERSON-MOORES BLUFF														
29375 500					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
430368					CMLT					CNTY: LIBERTY				
WELL #: A 45					RRCID -> 042772					COMPL. DATE 01/14/1995				
										TOTAL DEPTH 8312				
										PERF. 7108 - 7276				
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	* 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

ESPERSON MOORES BLUFF														
WELL #: S 5R					RRCID -> 166758					COMPL. DATE 01/15/1998				
										TOTAL DEPTH 6866				
										PERF. 6605 - 6632				
10	362	N	362	-0-	-0-	171	1	191	2	Y	-0-		15	
11	360	N	231	-0-	-129	102	1	129	2	Y	-0-		15	
12	393	N	393	-0-	-0-	185	1	208	2	Y	-0-		15	
01	427	N	427	-0-	-0-	216	1	211	2	Y	-0-		15	
02	691	N	691	-0-	-0-	365	1	326	2	Y	-0-		15	
03	DLQ	G-10	604	-0-	604	235	1	369	2	Y	-0-		15	

ESPERSON MOORES BLUFF														
WELL #: S 11					RRCID -> 166790					COMPL. DATE 01/21/1998				
										TOTAL DEPTH 6830				
										PERF. 6550 - 6620				
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/17/2024														

ESPERSON MOORES BLUFF														
WELL #: S 15					RRCID -> 168407					COMPL. DATE 05/07/1998				
										TOTAL DEPTH 6890				
										PERF. 6618 - 6656				
10	352	N	352	-0-	-0-	166	1	186	2	Y	-0-		-0-	
11	352	N	352	-0-	-0-	156	1	196	2	Y	-0-		-0-	
12	310	N	251	-0-	-59	118	1	133	2	Y	-0-		-0-	
01	341	N	246	-0-	-95	118	1	128	2	Y	-0-		-0-	
02	506	N	506	-0-	-0-	267	1	239	2	Y	-0-		-0-	
03	DLQ	G-10	539	-0-	539	209	1	330	2	Y	-0-		-0-	

ESPERSON DOME (YEGUA 7100) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC ESPERSON /MOORES BLUFF/														
29375 650					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
430368					CMLT					CNTY: LIBERTY				
WELL #: A 43					RRCID -> 006109					COMPL. DATE 08/01/1941				
										TOTAL DEPTH N/A				
										PERF. 7150 - 7175				
10	276	N	276	-0-	-0-	130	1	146	2	Y	-0-		-0-	
11	210	N	175	-0-	-35	78	1	97	2	Y	-0-		-0-	
12	305	N	305	-0-	-0-	144	1	161	2	Y	-0-		-0-	
01	312	N	312	-0-	-0-	150	1	162	2	Y	-0-		-0-	
02	168	N	152	-0-	-16	80	1	72	2	Y	-0-		-0-	
03	DLQ	G-10	253	-0-	253	98	1	155	2	Y	-0-		-0-	

ESPERSON DOME (YEGUA 7800 UPPER) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC VAJDAK, J.														
29375 750					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
430368					CMLT					CNTY: LIBERTY				
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

ESPERSON-MOORES BLUFF														
WELL #: A 47					RRCID -> 041920					COMPL. DATE 12/09/1994				
										TOTAL DEPTH 8693				
										PERF. 7558 - 7573				
10	419	N	419	-0-	-0-	198	1	221	2	Y	-0-		-0-	
11	300	N	289	-0-	-11	128	1	161	2	Y	-0-		-0-	
12	479	N	479	-0-	-0-	225	1	254	2	Y	-0-		-0-	
01	521	N	521	-0-	-0-	251	1	270	2	Y	-0-		-0-	
02	280	N	200	-0-	-80	106	1	94	2	Y	-0-		-0-	
03	DLQ	G-10	465	-0-	465	210	1	255	2	Y	-0-		-0-	

ESPERSON DOME (YEGUA 8500)										29375 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC										430368									
DAVIS, THOS. E.										WELL #: 36		RRCID -> 006112		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH 9262		PERF. 8466 - 8594	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	320 N	320	-0-	-0-	-0-		151	1	169	2	Y	-0-					-0-		
11	210 N	188	-0-	-22	-0-		84	1	104	2	Y	-0-					-0-		
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-		122	1	138	2	Y	-0-					-0-		
01	310 N	283	-0-	-27	-0-		136	1	147	2	Y	-0-					-0-		
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-		133	1	119	2	Y	-0-					-0-		
03	DLQ G-10	299	-0-	299	299		125	1	174	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
VAJDAK, J.										WELL #: A 6		RRCID -> 006116		COMPL. DATE 09/26/1958		TOTAL DEPTH 8910		PERF. 8370 - 8380	
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-		45	1	49	2	Y	26					92		
							29	9											
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-		42	1	53	2	Y	33					125		
							36	9											
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-		40	1	45	2	Y	64			96 1		93		
							70	9											
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-		45	1	48	2	Y	20					113		
							22	9											
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-		104	1	96	2	Y	7					120		
							8	9											
03	DLQ G-10	230	-0-	230	230		72	1	108	2	Y	45			85 1		80		
							50	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-		
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 8693		PERF. 8572 - 8578	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					217		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					217		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					217		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					217		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					217		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					217		
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 28172 06/10/2024																			

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	
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-9141			Y	-0-	50
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-9141			Y	-0-	50
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-9141			Y	-0-	50
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-9141			Y	-0-	50
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-9141			Y	-0-	50
03	14B	DENY	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-1134			N	-0-	40
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-1134			N	-0-	40
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-1134			N	-0-	40
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-1134			N	-0-	40
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1134			N	NO RPT	40
FANNETT		30153 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
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	279 #		-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	36
11	270 #		177	-0-	-93	-0-	75 1	102 2	N	-0-	36
*12	328 R		328	-0-	-0-	-0-	102 1	214 2	N	11 24 1	23
							12 9				
*01	227 R		227	-0-	-0-	-0-	122 1	105 2	N	-0- 22 1	1
02	267 R		267	-0-	-0-	-0-	111 1	156 2	N	-0-	1
03	279 #		237	-0-	-42	-0-	97 1	139 2	N	1 1 1	1
							1 9				
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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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" ET AL		WELL #: 15		RRCID -> 084088		COMPL. DATE 01/19/1994		TOTAL DEPTH 11009		PERF. 7432 - 7726	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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-

FANNETT * HILCORP ENERGY COMPANY THOMAS, E. ET AL				//CONT.// //CONT.// WELL #:	30153 002 386310 31	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON							
						RRCID ->	149418	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7301 -	7312					
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	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-	
BORDAGES, P. EST ET AL				WELL #:	22	RRCID ->	150963	COMPL. DATE	09/17/1994	TOTAL DEPTH	8791	PERF.	7704 -	7708					
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-	
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-	-0-						N	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-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-	-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-	
FANNETT, SW (NOD 2) LASES COMPANY, INC. WHITE, J. T.				WELL #:	30159 600 487440 1A	RRCID ->	253646	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2175 -	2185	CNTY: JEFFERSON				
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-	
FAURE (WILCOX) BADGER ENERGY, INC. MITCHELL, GEORGE				WELL #:	30403 475 042410	RRCID ->	139960	COMPL. DATE	09/09/1991	TOTAL DEPTH	14245	PERF.	13655 -	13725	CNTY: MONTGOMERY				
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					105	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					105	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					105	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					105	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					105	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-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
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	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)				30540	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY		
TITUS LIBERTY				102553										
MULTI WELL 2, LLC				WELL #:	5	RRCID -> 249955		COMPL.	DATE	04/25/2008	TOTAL	DEPTH	11600	PERF.11196 - 11208
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	12	1	376	3	Y	63			193
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	291	3	54	9	Y	49	186	1	56
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	16	1	410	3	Y	82			138
01	465 N	295	-0-	-170	-0-	253	3	42	9	Y	38			176
02	336 N	255	-0-	-81	-0-	8	1	217	3	Y	27	165	1	38
03	527 N	421	-0-	-106	-0-	30	9							
						6	1	349	3	Y	60			98

SMITH PRODUCTION INC.					789662					
HUDSON, JOE					WELL #:	1	RRCID -> 248256	COMPL. DATE 01/09/2009	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10412 - 10888
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035					
WILLIS ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 202098	COMPL. DATE 04/30/2004	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10633 - 10813
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	636
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	636
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	636
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	636
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	636
03	P&A	COND	-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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
PLUGGED AND ABANDONED					05/15/2023				

FELICIA (YEGUA)				//CONT.//	30540 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//	879035												
WILLIS ESTATE				WELL #:	4	RRCID -> 204035		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10682 - 10894					
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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			59		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			59		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			59		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			59		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			59		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			59		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2023																	
WAGNER OIL COMPANY					891175												
HENDERSON				WELL #:	2	RRCID -> 202077		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10520 - 10720					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	283	1	1765	3	N	48				152		
						53	9										
11	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	289	1	1832	3	N	30				182		
						33	9										
12	2263 N	1993	-0-	-270	-0-	272	1	1684	3	N	34	181	1		35		
						37	9										
01	2108 N	1971	-0-	-137	-0-	275	1	1668	3	N	25				60		
						28	9										
02	2016 N	1979	-0-	-37	-0-	280	1	1666	3	N	30				90		
						33	9										
03	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	330	1	1899	3	N	34				124		
						37	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-		

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175												
DUNAGAN		WELL #:		1	RRCID -> 241925		COMPL. DATE 10/10/2018		TOTAL DEPTH 11496 PERF.11201 - 11208							
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-	-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-
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874												
HENDERSON				WELL #:	11	RRCID -> 250063		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10680 - 10700						
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-
HENDERSON				WELL #:	8	RRCID -> 250216		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 11420 PERF.11217 - 11242						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				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-					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-
HENDERSON				WELL #:	7	RRCID -> 253327		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 10986						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
FELICIA, S. (YEGUA 11160)				30542 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874												
HENDERSON		WELL #:		1	RRCID -> 186908		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11001 - 11107							
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-

FELICIA, S. (YEGUA 11160)		//CONT.// 30542 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.// 911874							
HENDERSON NO. 2 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 187636		COMPL. DATE 01/29/2002		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11133 - 11214	
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	-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		WELL #: 4		RRCID -> 216019		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 11146 PERF.11104 - 11112	
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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	154
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	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					
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	*	*	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-	

FIG RIDGE (UVIGERINA SAND)				30822 890	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CHAMBERS				
GCOWS OPERATING LLC				102135													
FROST, J. M. UNIT				WELL #:	1ST	RRCID ->	209611	COMPL. DATE	06/02/2005	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11924 - 11927				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	25897						N	NO RPT					4403
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	25897						N	NO RPT					4403
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	25897						N	NO RPT					4403
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	25897						N	NO RPT					4403
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	25897						N	NO RPT					4403
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	25897						N	NO RPT					4403
PLUGGED AND ABANDONED				11/15/2023													

FISHERS REEF (FRIO B 9800)				31028 112	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375													
STATE TRACT NO. 46				WELL #:	1	RRCID ->	182398	COMPL. DATE	05/24/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9866 - 9791				
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)														CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC															
FR TRACT 1-4B															
WELL #: 67 F RRCID -> 119788 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8223 - 8255															
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	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)														CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC															
FR TRACT 9-12B															
WELL #: 110 U RRCID -> 114356 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8203 - 8248															
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 6)														CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC															
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-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FR TRACT 46															
WELL #: 51 RRCID -> 100236 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 8336 - 8353															
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-
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-					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-
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-					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 6, N) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC FISHERS REEF TRACT 5-8B										31028 325 293375 WELL #: 104		ASSOCIATED ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
										RRCID -> 168709		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8342 - 8360			
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	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-	
FISHERS REEF (FRIO 17) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC STATE TRACT 5-8A										31028 704 293375 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
										RRCID -> 230143		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 10148 - 10194			
10	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
FISHERS REEF (FRIO 8200) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2										31028 832 293375 WELL #: 67 H		NON-ASSOCIATED ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
										RRCID -> 107193		COMPL. DATE 08/03/1983		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8082 - 8086			
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-	
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-	-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-	
FISHERS REEF (9800 FB D) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC STATE TRACT 9-12B										31028 984 293375 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
										RRCID -> 186583		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9684 - 9714			
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	8305	8305				Y	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	8305	8305				Y	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	8305	8305				Y	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	8305	8305				Y	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	8305	8305				Y	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	8305	8305				Y	NO RPT			-0-	
FISHERS REEF, N. (9300) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC FISHERS REEF STATE TRACT 9-12A										31030 750 293375 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
										RRCID -> 154821		COMPL. DATE 04/09/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9297 - 9338			
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-	

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	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	4929 X	3053	-0-		-1876	-0-		3053	3			N	-0-					307
11	3464 X	3464	-0-		-0-	-0-		3439	3	25	9	N	23					330
12	5378 X	5378	-0-		-0-	-0-		5365	3	13	9	N	12					342
01	4716 X	4716	-0-		-0-	-0-		4699	3	17	9	N	15					357
02	4762 X	4762	-0-		-0-	-0-		4762	3			N	-0-					357
*03	6694 X	6694	-0-		-0-	-0-		6694	1			N	-0-					357
FLAG POND				WELL #:	2	RRCID ->	271077	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL	DEPTH	10936	PERF.10738	- 10804				
10	4092 X	3186	-0-		-906	-0-		3172	3	14	9	N	13	174	1			327
11	3960 X	2581	-0-		-1379	-0-		2537	3	44	9	N	40					367
12	3658 X	2909	-0-		-749	-0-		2892	3	17	9	N	15					382
01	3317 X	2311	-0-		-1006	-0-		2296	3	15	9	N	14	161	1			235
02	2996 X	1931	-0-		-1065	-0-		1909	3	22	9	N	20					255
03	3193 X	2577	-0-		-616	-0-		2527	1	50	9	N	45					300
FLAG POND				WELL #:	4	RRCID ->	287863	COMPL. DATE	08/22/2018	TOTAL	DEPTH	11100	PERF.10832	- 10922				
10	13392 X	3322	-0-		-10070	-0-		3300	3	22	9	N	20					215
11	12960 X	4056	-0-		-8904	-0-		4001	3	55	9	N	50					265
12	13392 X	2421	-0-		-10971	-0-		2367	3	54	9	N	49	178	1			136
01	7068 X	1676	-0-		-5392	-0-		1657	3	19	9	N	17					153
02	3780 X	1799	-0-		-1981	-0-		1773	3	26	9	N	24					177
03	4185 X	-0-	-0-		-4185	-0-						N	-0-					177
FLAG POND				WELL #:	5	RRCID ->	288918	COMPL. DATE	09/18/2019	TOTAL	DEPTH	11083	PERF.10219	- 10421				
10	2356 X	663	-0-		-1693	-0-		663	3			N	-0-					56
11	2280 X	324	-0-		-1956	-0-		324	3			N	-0-					56
12	434 X	-0-	-0-		-434	-0-						N	-0-					56
01	682 X	-0-	-0-		-682	-0-						N	9					65
02	616 X	-0-	-0-		-616	-0-						N	-0-					65
03	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					65
FLORES (WX CONSOLIDATED-3)				31532 200	NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: SAN JACINTO							
ARCADIA OPERATING, LLC				028734														
GOLDEN				WELL #:	3SW	RRCID ->	209872	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL	DEPTH	4520	PERF. 4346	- 4366				
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-
FORT TRINIDAD (DEXTER)				32156 111	ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: MADISON							
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444														
KETCHUM				WELL #:	1	RRCID ->	284388	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL	DEPTH	11427	PERF. 8728	- 11097				
10	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					125
11	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					125
12	4 N	4	-0-		-0- B	-0-		4	2			N	-0-					125
01	58 N	58	-0-		-0- B	-0-		2	1	56	2	N	-0-					125
*02	11 N	11	-0-		-0- B	-0-		11	2			N	-0-					125
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	0 N	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					125

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE)										32156 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON				
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC										100797										
EASTHAM STATE PRISON FARM 7										WELL #: 1		RRCID -> 246227	COMPL. DATE 10/31/2008	TOTAL DEPTH 9590	PERF.11252	- 11685				
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		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-	
BURK ROYALTY CO., LTD.										108799										
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-	-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-	
EOG RESOURCES, INC.										253162										
LAURA-MANNING (ALLOC) UNIT										WELL #: 1H		RRCID -> 278186	COMPL. DATE 11/27/2014	TOTAL DEPTH 11662	PERF.12104	- 16330				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66	
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	1674	N	237	-0-	-1437	-0-	124	1	113	9	N	103	188	1		105				
11	1770	N	1369	-0-	-401	-0-	268	1	991	2	N	100				205				
							110	9												
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	526	1	563	2	N	67				272				
							74	9												
01	248	N	199	-0-	-49	-0-	109	1	59	2	N	28	188	1		112				
							31	9												
02	1288	N	1160	-0-	-128	-0-	217	1	849	2	N	85				197				
							94	9												
*03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	329	1	1590	2	N	77	170	1		104				
							85	9												
SEVEN J STOCK FARM, INC										WELL #: 24		RRCID -> 233285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10650	PERF.10498	- 10504			
10	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-	148	1		43				
11	5400	X	1414	-0-	-3986	-0-	105	1	1309	2	N	-0-				43				
12	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	478	1	5720	2	N	-0-				43				
01	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	466	1	5226	2	N	171				214				
							188	9												
02	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	442	1	4773	2	N	153	189	1		178				
							168	9												
03	6200	X	5951	-0-	-249	-0-	469	1	5379	2	N	94	192	1		80				
							103	9												

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-)													CNTY: MADISON	
PARTEN OPERATING INC.														
NRL														
WELL #: 1H RRCID -> 274778 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10951 - 16009														
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-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
BROMBERG, ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 093236 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9844 - 10385														
10	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	1				N	-0-	226
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1				N	-0-	226
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1				N	-0-	226
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	8	1	3	9		N	3	229
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1				N	-0-	229
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-	226
SANDEL OPERATING COMPANY														
ST. REGIS PAPER CO. "C"														
WELL #: 1 RRCID -> 097997 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10342 - 10450														
10	3100	X	2790	-0-	-310	-0-	2705	2	85	9		N	77	152
11	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3017	2	68	9		N	62	214
12	3100	X	2208	-0-	-892	-0-	2151	2	57	9		N	52	87
01	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3275	2	64	9		N	58	145
02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3149	2	76	9		N	69	214
*03	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3372	2	180	9		N	164	67
DAN ACKLEY B														
WELL #: 2 RRCID -> 271053 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10350 - 10476														
10	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2702	2	37	9		N	34	137
11	2400	N	1874	-0-	-526	-0-	1844	2	30	9		N	27	164
12	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2231	2	45	9		N	41	205
01	2604	N	1572	-0-	-1032	-0-	1520	2	52	9		N	47	252
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1909	2	44	9		N	40	72
*03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2223	2	134	9		N	122	119
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-)														
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC														
FORREST, W. M., JR. A/C #1														
WELL #: 1 L RRCID -> 006237 COMPL. DATE 02/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10841 - 10882														
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	118
11	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	2				N	-0-	118
12	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2				N	-0-	118
01	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2				N	-0-	118
02	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2				N	-0-	118
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	118
ALLIANCE TRUST CO. -A-														
WELL #: 1 L RRCID -> 031531 COMPL. DATE 06/10/1962 TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A														
10	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-						Y	-0-	21
11	4590	X	2850	-0-	-1740	-0-	2815	2	35	9		Y	32	53
12	4743	X	277	-0-	-4466	-0-	176	2	101	9		Y	92	73
01	3906	X	3746	-0-	-160	-0-	3695	2	51	9		Y	46	119
02	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3490	2	54	9		Y	49	125
03	DLQ G-10		4837	-0-	4837	-0-	4768	2	69	9		Y	63	134

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-) //CONT.// 32156 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC //CONT.// 100365															
FORREST, W. M., JR. -B- WELL #: 1 F RRCID -> 032717 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			59
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			59
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			59
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			59
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			59
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			59
PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2022 - WELL PLUGGED 2/15/2022															

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)					32156 852	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MADISON		
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-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #:														12 F	RRCID -> 032363	COMPL. DATE 03/02/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10643 - 10682
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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	-0-	-0-	-0-	3713			Y			-0-		95
11		7000 X	3287	-0-	-3713	-0-	3177	2	110	9	Y	100		195
12		493 X	493	-0-	-0-	-0-	251	2	242	9	Y	220	320	95
01		7099 X	5842	-0-	-1257	-0-	5625	2	217	9	Y	197	183	109
02		5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	5555	2	202	9	Y	184	144	149
03		7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	7004	2	222	9	Y	202	338	13

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	-0-	-0-	-0-	9119			Y	-0-				167
11		17371 X	8252	-0-	-9119	-0-	8125	2	127	9	Y	115	190	92
12		997 X	997	-0-	-0-	-0-	609	2	388	9	Y	353	383	62
01		17546 X	14486	-0-	-3060	-0-	14163	2	323	9	Y	294	193	163
02		14449 X	14449	-0-	-0-	-0-	14118	2	331	9	Y	301	199	265
*03		18702 X	18702	-0-	-0-	-0-	18364	2	338	9	Y	307	394	178

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 201 L RRCID -> 032374 COMPL. DATE 10/03/1963 TOTAL DEPTH 11350 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-

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 #: 211 L RRCID -> 032375 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
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	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-
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	-0-	-0-	-0-	-0-				56
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				56
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				56
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				56
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				56
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				56
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 681 L RRCID -> 032387 COMPL. DATE 12/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	DLQ G-10	69	-0-	69	69	2			-0-
12	DLQ G-10	1	-0-	1	70	2			-0-
01	140 N	70	-0-	-70	-0-	70	2		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		-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	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-
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-				-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-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 791 D RRCID -> 032391 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 10931 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-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//										32156 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC										100797										
VON ROSENBERG										WELL #: 1		RRCID -> 257537		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9802 - 11423				
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-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
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										WELL #: 1		RRCID -> 262234		COMPL. DATE 05/16/2010		TOTAL DEPTH 11858 PERF. 9840 - 11444				
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-	

EASTHAM STATE PRISON FARM										WELL #: 0801		RRCID -> 270791		COMPL. DATE 06/22/2011		TOTAL DEPTH 15585 PERF.11700 - 12012				
10	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					77	
11	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					77	
12	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					77	
01	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					77	
02	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					77	
03	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					77	

REED EXPLORATION LLC										102257										
CANNON										WELL #: 1		RRCID -> 272989		COMPL. DATE 10/26/2013		TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729				
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					102	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					102	
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					102	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					102	
02	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					102	
03	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					102	

SANTA ELENA GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 276756		COMPL. DATE 03/06/2014		TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848				
10	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					33	
11	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					33	
12	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					33	
01	0 N	-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	

CHAMBLESS										WELL #: 1		RRCID -> 279369		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856				
10	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					102	
11	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	8					110	
12	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					110	
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					110	
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					110	
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					110	

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
REED EXPLORATION LLC //CONT.// 102257													
SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280182 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683													
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8			26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799													
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-
HARGRAVE WELL #: 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2021													
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-	30				N	-0-			117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-			117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-			117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-			117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-			117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-			117
E2 OPERATING LLC 238475													
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 258148 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836													
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	53			157
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	46	118	1	85
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	64			149
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	54	175	1	28
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	32			60
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
POSTEL WELL #: 1 RRCID -> 264532 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10176 - 12226													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																	
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475																	
STERLING T. HARRISON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 265273 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10877 - 11635																	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	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-

SAMUEL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269655 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 10150 PERF.11210 - 14185																	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	174					302
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161	268	1			195
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	141	132	1			204
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	176	145	1			235
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	156	164	1			227
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					227

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 271286 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898																	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	213					387
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	136	369	1			154
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	517	217	1			454
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	695	825	1			324
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					324

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273058 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499																	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	412	448	1			209
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	357	332	1			234
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	382	240	1			376
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	250	370	1			256
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	281	185	1			352
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					352

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273662 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490																	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					145
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	68	1			86
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					97
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					107
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					112
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

VIVIANNE WELL #: 1 RRCID -> 274572 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603																	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475														
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276850 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802														
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	63
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	63
STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276853 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523														
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	134	132
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	40	99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	15	114
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	260	205
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	262	287
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	287
WORD WELL #: 1 RRCID -> 278412 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291														
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	104
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	104
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	104
HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278443 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072														
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	97	159
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	87	127
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	55	109
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	36	102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	25	127
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	127
TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 278444 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723														
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2	40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3	43
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	43
BELL WELL #: 1 RRCID -> 278446 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370														
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	18
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	18
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 278455 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10432 - 12110														
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	107	124
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	170	132
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	109	81
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	111	192
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	50	84
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	84

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON										
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475										
BARR WELL #: 1 RRCID -> 278702 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					115
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					132
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				92 1	52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					58
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					58

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279355 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					154
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				111 1	63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					110
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					115
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					115

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279365 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					27

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279366 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				112 1	46
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				64 1	37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					37

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280168 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					199
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				169 1	96
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					160
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				142 1	50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					65
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					65

BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280178 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				72 1	137
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					210
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					282
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					282

JETT WELL #: 1 RRCID -> 281296 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					127
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				99 1	35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					48
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					48

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON									
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475									
MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281298 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279									
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			94
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			112
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			112
THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281300 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			159
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			159
MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281301 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			117
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			112
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			112
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281309 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			105
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			105
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			105
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			105
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			105
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			105
RADER WELL #: 1 RRCID -> 281343 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200									
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2023									
LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281495 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			76
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			122
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			129
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			129

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON									
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475									
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281499 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999									
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			110
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			110

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281525 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			135
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			135
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			135
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			210
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			102
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			102

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281621 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			112
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			119
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			119

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282311 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			124
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			132
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			132

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327 KEDDIE WELL #: 1 RRCID -> 273620 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9974 - 10473									
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3 1	3 9	46
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	47
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4 1	2 9	49
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4 1	6 9	54
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	55
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-			49

STARNES WELL #: 1 RRCID -> 274151 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902									
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	7 1	4 9	150
11	60	N	6	-0-	-54	-0-	3 1	3 9	153
12	93	N	17	-0-	-76	-0-	8 1	9 9	161
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 1		161
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 1		161
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			161

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)					32156 852	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327												
SMITH, FRANK					WELL #:	1	RRCID ->	278074	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL	DEPTH	12678	PERF.	9752 - 10959		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	398						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	398						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	398						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	398						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	398						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	398						N	NO RPT				-0-
KNIGHT					WELL #:	1	RRCID ->	278932	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL	DEPTH	12820	PERF.	8852 - 11145		
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-
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-	-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)					32157 071	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON							
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC					100365												
JEANETTE					WELL #:	101	RRCID ->	291710	COMPL. DATE	08/25/2021	TOTAL	DEPTH	10353	PERF.	9137 - 10068		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33
JEANETTE					WELL #:	102	RRCID ->	291848	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL	DEPTH	10255	PERF.	9306 - 10231		
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-
FORREST C					WELL #:	6	RRCID ->	293629	COMPL. DATE	06/29/2013	TOTAL	DEPTH	11415	PERF.	9460 - 11185		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				2
11	3000 N	3255	-0-	255	255	255		3255	2			N	-0-				2
12	266 N	11	-0-	-255	-0-	-0-		11	2			N	-0-				2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				2
02	196 X	-0-	-0-	-196	-0-	-0-						N	-0-				2
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-	-0-						N	-0-				2

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)				//CONT.//	32157 071	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MADISON			
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC				//CONT.//	100365												
KMAC				WELL #:	A 1	RRCID -> 293681		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 11313		PERF. 9680 - 11022					
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	78 N		78	-0-	-0-	-0-	-0-		78 2			N	-0-			-0-	
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	381 N		381	-0-	-0-	-0-	-0-		381 2			N	-0-			-0-	
01	62 N		-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	62 N		60	-0-	-2	-0-	-0-		58 2		2 9	N	2			2	
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC					100797												
LITTLE					WELL #:	1	RRCID -> 267604		COMPL. DATE 12/05/2010		TOTAL DEPTH 11998		PERF. 9951 - 11547				
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-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: MADISON				
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797															
BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271480 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492															
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-

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 271482 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-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 272229 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 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-

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-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 273666 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 10410														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 273810 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 9827														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																	
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																	
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 274931 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536																	
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	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																		
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																		
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 275741 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 9985																		
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	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-
ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 275823 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 10054 - 11688																		
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 #: 0701 RRCID -> 275834 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 10090 - 11390																		
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-
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-	-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 #: 0204 RRCID -> 276074 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 9754																		
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, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 276077 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 10002 - 11663																		
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 #: 0802 RRCID -> 276138 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 10087 - 11302																		
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 (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON							
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																	
JONES WELL #: 2 RRCID -> 276444 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603																	
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-	

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276570 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-	

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-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																			
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																			
BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 279570 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935																			
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-	
ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279862 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-	
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-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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 -> 279891 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 WELL #: 0066 RRCID -> 280266 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456																			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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 -> 280806 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 -> 281115 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-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)										//CONT.//		32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL												101653									
RUFFINO										WELL #:		1		RRCID -> 280135		COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9221 - 10867	
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0				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-						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-		
DAVID										WELL #:		1		RRCID -> 280189		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 11160		PERF. 9177 - 10848	
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-		
REED EXPLORATION LLC												102257									
CANNON										WELL #:		1		RRCID -> 274415		COMPL. DATE 10/26/2013		TOTAL DEPTH 11880		PERF.10142 - 11729	
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-		
FLORENCE										WELL #:		1		RRCID -> 274743		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 10930		PERF. 9630 - 10631	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65		
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-	-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-		
CHAMBLESS										WELL #:		1		RRCID -> 279388		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 12005		PERF.10163 - 11856	
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 (BUDA)			//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MADISON				
REED EXPLORATION LLC			//CONT.//		102257											
SAVELL			WELL #:		1	RRCID -> 280215			COMPL. DATE 03/16/2014			TOTAL DEPTH 11748		PERF.10112 - 11683		
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	CODE	M	PROD	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-
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-
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-
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-
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-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//		108799								
MOSSER			WELL #:		1	RRCID -> 281529		COMPL. DATE 08/05/2016		TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038			
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	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-
E2 OPERATING LLC					238475								
TURNER			WELL #:		1	RRCID -> 272059		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898			
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-
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-
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-
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-
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-
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-
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-
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-
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-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON							
E2 OPERATING LLC		//CONT.//		238475													
STIVER		WELL #:		1		RRCID -> 276869		COMPL. DATE 08/05/2013		TOTAL DEPTH 11845		PERF. 9991 - 11523					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

BRASSELL		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-

TRICHEL		WELL #:		1		RRCID -> 278449		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9618 - 10723					
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-

BARR		WELL #:		1		RRCID -> 278753		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-

CANANT		WELL #:		1		RRCID -> 279386		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 11690		PERF. 10116 - 11638					
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-

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-	-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 -> 279474		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-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON									
E2 OPERATING LLC			//CONT.// 238475															
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* 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-
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	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					77
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-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON						
E2 OPERATING LLC			//CONT.//		238475											
THORNBERRY			WELL #:		1	RRCID -> 281344		COMPL. DATE 05/23/2015		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 10877 - 12339				
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	* AMT	* CODE	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-

SMITH			WELL #:		1	RRCID -> 281345		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-

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-

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							
E2 OPERATING LLC			//CONT.// 238475													
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	* 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-
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
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-
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-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)										//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										//CONT.// 681327									
KNIGHT										WELL #: 1		RRCID -> 278095		COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145			
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		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-			117				
11		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	1			N	-0-			117				
12		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	1			N	-0-			117				
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	9	N	6			123				
*02		8 N	3	-0-	-5	-0-	3	1			N	-0-			123				
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-			117				
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-				
EASTHAM STATE PRISON FARM										WELL #: 0202		RRCID -> 271498		COMPL. DATE 10/15/2013		TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
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-				

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)				//CONT.//	32157 497	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MADISON			
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC				//CONT.//	100797									
FERGUSON PRISON UNIT				WELL #:	201	RRCID -> 272244		COMPL. DATE 07/04/2011			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10686 - 10922			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* 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-

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-

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:	A 03	RRCID -> 273663		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				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-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 273696 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820														
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 #: 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-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 274760 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-
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-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 274925 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536														
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 #: 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-
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275560 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 #: 702 RRCID -> 275614 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 #: 206 RRCID -> 275676 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-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 276366 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF.10090 - 11390														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 -> 276445 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-
CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 276547 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11801 PERF.10823 - 10936														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 -> 276575 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-
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-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 278091 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 10837														
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
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-
VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 279466 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
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-

F. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON															
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797															
BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 279775 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935															
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	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 -> 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-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 280321 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)										//CONT.//		32157 497	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON		
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL												101653							
RUFFINO										WELL #:		1	RRCID -> 280134		COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9221 - 10867
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	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-
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-
BURK ROYALTY CO., LTD.										WELL #:		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-
THOMAS										WELL #:		1	RRCID -> 280217		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-
E2 OPERATING LLC										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-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
STARNIS WELL #: 1 RRCID -> 274164 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902														
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	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON														
REED EXPLORATION LLC 102257														
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274367 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 -> 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-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																
REED EXPLORATION LLC //CONT.// 102257																
SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280272 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683																
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. 108799																
ROBERTSON 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-
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-
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-

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 CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * 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-
E2 OPERATING LLC 238475																
BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 272045 COMPL. DATE 02/19/2013 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-
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898																
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 -> 273865 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-
MANNING WELL #: 1 RRCID -> 274570 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 -> 274730 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9865 - 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-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON															
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475															
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276907 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802															
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 CODE	* DISPOSITIONS 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-

BELL										WELL #: 1	RRCID -> 278453	COMPL. DATE 06/10/2014	TOTAL DEPTH 11575	PERF. 9565	- 11370
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 -> 278826	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-

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-	-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-

CANANT										WELL #: 1	RRCID -> 279415	COMPL. DATE 08/24/2014	TOTAL DEPTH 11690	PERF.10116	- 11638
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-

TRICHEL										WELL #: 1	RRCID -> 279473	COMPL. DATE 09/29/2013	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 9618	- 10723
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 -> 279546	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-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B										CNTY: MADISON					
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475															
HENRY WELL #: 1 RRCID -> 279547 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072															
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-	-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-

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279598 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12110															
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-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279974 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352															
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-

BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280214 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155															
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 -> 281027 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-

THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281401 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-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281402 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-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																		
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475																		
JETT WELL #: 1 RRCID -> 281404 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310																		
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-

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-

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-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																			
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475																			
RADER WELL #: 2 RRCID -> 282798 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200																			
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-	

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-	

BARR WELL #: 2 RRCID -> 284488 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 10154 - 11277																			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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																			
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC 100797																			
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 271038 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-	

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-	

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797														
BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271226 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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-

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274747 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 #: 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-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON											TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797						
FERGUSON PRISON UNIT											WELL #: 0901 RRCID -> 275665 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944						
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 -> 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-
FERGUSON PRISON UNIT											WELL #: 0601H RRCID -> 279557 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-
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-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON										TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797					
HANLEY										WELL #: 1 RRCID -> 280397 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 10210 - 12350					
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-	

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-	

ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL RUFFINO										101653 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-	

REED EXPLORATION LLC CANNON										102257 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-	

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.//					32157 568	ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MADISON					
REED EXPLORATION LLC					//CONT.//	102257															
SANTA ELENA GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 276819					COMPL. DATE 08/26/2013					TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848				
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-						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-		

CHAMBLESS					WELL #:	1	RRCID -> 279393					COMPL. DATE 03/13/2014					TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856				
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-		

SAVELL					WELL #:	1	RRCID -> 280219					COMPL. DATE 03/16/2014					TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683				
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-		

BURK ROYALTY CO., LTD. ROBERTSON					108799 WELL #:	1	RRCID -> 259649					COMPL. DATE 08/25/2010					TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836				
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-		

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-	-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-		

YORK					WELL #:	1	RRCID -> 271460					COMPL. DATE 04/19/2013					TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657				
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																		
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279392 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133																		
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
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-
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-
E2 OPERATING LLC 238475																		
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			
E2 OPERATING LLC										//CONT.// 238475									
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	*	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-	
MANNING										WELL #: 1		RRCID -> 273959		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 -> 274635		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 11672		PERF. 9761 - 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-	
STIVER										WELL #: 1		RRCID -> 276859		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-	
TINSLEY										WELL #: 1		RRCID -> 276864		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-	
HENRY										WELL #: 1		RRCID -> 278456		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-	
BARR										WELL #: 1		RRCID -> 278759		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-	

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.//										32157 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON			
E2 OPERATING LLC										//CONT.// 238475									
CANANT										WELL #: 1		RRCID -> 279391		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 11690		PERF.10116 - 11638	
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	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-				

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-	-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-				

TRICHEL										WELL #: 1		RRCID -> 279478		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9618 - 10723	
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-				

BELL										WELL #: 1		RRCID -> 279571		COMPL. DATE 06/10/2014		TOTAL DEPTH 11575		PERF. 9565 - 11370	
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-				

HARDY										WELL #: 1		RRCID -> 279575		COMPL. DATE 07/19/2014		TOTAL DEPTH 12249		PERF.10423 - 12110	
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-				

THOMPSON										WELL #: 1		RRCID -> 279751		COMPL. DATE 07/13/2014		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 9398 - 10352	
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-				

BANKHEAD										WELL #: 1		RRCID -> 280218		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10511 - 12155	
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															
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475															
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280945 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	* 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-

JETT WELL #: 1 RRCID -> 281368 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-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281370 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-

THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281372 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-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281373 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 -> 281375 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 -> 281528 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-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475														
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281601 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283785 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 -> 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-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.//															ONE WELL					CNTY: MADISON																			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															32157 568 ASSOCIATED																								
STARNIS															WELL #: 1					RRCID -> 274213					COMPL. DATE 03/24/2014					TOTAL DEPTH 12762					PERF. 8846 - 10902				
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-																					
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-																					
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC															923444																								
KETCHUM															WELL #: 1					RRCID -> 284628					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. (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		527 X	-0-	-0-	-527	-0-						N	-0-					172																					
11		1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1745	2	15	9	N	14					186																						
12		527 X	164	-0-	-363	-0-	127	2	37	9	N	34	177	1			43																						
01		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2806	2	40	9	N	36					79																						
02		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3078	2	39	9	N	35					114																						
03		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4149	2	33	9	N	30					144																						
PARTEN OPERATING INC.															642718																								
MORRIS, THELMA															WELL #: 1					RRCID -> 125472					COMPL. DATE 08/13/1987					TOTAL DEPTH 10842					PERF.10598 - 10614				
10		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-						N	-0-					91																					
11		3420 X	1361	-0-	-2059	-0-	42	1	1306	2	N	12					103																						
							13	9																															
12		3534 X	2488	-0-	-1046	-0-	92	1	2396	2	N	-0-					103																						
01		3534 X	1553	-0-	-1981	-0-	62	1	1488	2	N	3					106																						
							3	9																															
02		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	763	1	2547	2	N	100					206																						
							110	9																															
*03		4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	1009	1	3754	2	N	67	188	1			85																						
							74	9																															
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-						N	NO RPT					-0-																					
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
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. (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			
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS 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-
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-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
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, SE. (EDWARDS)			32176 400			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MADISON				
BURK ROYALTY CO., LTD.			108799													
ROBERTSON			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 #:				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-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC //CONT.// 100365														
FORREST, W. M., JR. A/C #1 WELL #: 2 U RRCID -> 032719 COMPL. DATE 06/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
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	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-
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-
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-
E2 OPERATING LLC 238475 RRCID -> 291317 COMPL. DATE 05/04/2021 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10556 - 10582														
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53
SNOWDEN OPERATING CO. 799350 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-

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	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	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	118 1	22 9	1281 2	N	20			60	
11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	110 1	33 9	1259 2	N	30			90	
12	1395 N	1044	-0-	-351	-0-	90 1	13 9	941 2	N	12			102	
01	1426 N	1223	-0-	-203	-0-	110 1		1113 2	N	-0-			102	
02	1316 N	1239	-0-	-77	-0-	107 1		1043 2	N	81			183	
*03	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	89 9	132 1	1145 2	N	8	173 1		18	
						9 9								
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	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-	
FARMERS OIL COMPANY				WELL #:	3	RRCID ->	108666	COMPL. DATE	12/06/1983	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.10119 - 10884	
10	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-				N	2	122 1		114	
11	2520 N	1022	-0-	-1498	-0-	69 1		953 2	N	-0-			114	
12	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	165 1		2015 2	N	-0-			114	
01	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	178 1		2049 2	N	-0-			114	
02	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	187 1		2090 2	N	-0-			114	
*03	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	190 1		2294 2	N	137	189 1		62	
						151 9								
FARMERS OIL COMPANY				WELL #:	2	RRCID ->	108667	COMPL. DATE	11/16/1983	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.10155 - 10922	
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			72	
11	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	139 1	2 9	2066 2	N	2			74	
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	86 1	1 9	964 2	N	1			75	
01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	85 1		886 2	N	-0-			75	
02	868 N	833	-0-	-35	-0-	76 1		757 2	N	-0-			75	
*03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	89 1		967 2	N	-0-			75	
IVEY-RICHARDSON				WELL #:	1	RRCID ->	112105	COMPL. DATE	07/11/1984	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.10334 - 11116	
10	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	171 1	68 9	1848 2	N	62			125	
11	2220 N	1781	-0-	-439	-0-	149 1		1632 2	N	-0-			125	
12	2294 N	1687	-0-	-607	-0-	142 1	64 9	1481 2	N	58			183	
01	2077 N	1102	-0-	-975	-0-	105 1	13 9	984 2	N	12			195	
02	1652 N	948	-0-	-704	-0-	94 1		854 2	N	-0-			195	
03	1674 N	940	-0-	-734	-0-	100 1		840 2	N	-0-			195	

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON											
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718											
L. A. WAKEFIELD GU NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113253 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10278 - 11050											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	102	1	1100	2	N	80
11	1500 N	1078	-0-	-422	-0-	92	1	986	2	N	80
12	1519 N	916	-0-	-603	-0-	80	1	836	2	N	80
01	1209 N	709	-0-	-500	-0-	69	1	640	2	N	80
02	1008 N	588	-0-	-420	-0-	55	1	533	2	N	80
03	930 N	826	-0-	-104	-0-	83	1	743	2	N	80
ROSCOE BAYLESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 114983 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10362 - 11142											
10	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	636	1	6789	2	N	190
						52	9				
11	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	598	1	6468	2	N	192
						2	9				
12	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	592	1	6287	2	N	253
						67	9				
01	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	571	1	5733	2	N	253
02	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	553	1	5424	2	N	322
						76	9				
*03	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	353	1	3270	2	N	183
						46	9				
DORRELL, ESTHER WELL #: 3 RRCID -> 137820 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10436 - 10580											
10	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	147
11	2790 X	952	-0-	-1838	-0-	73	1	860	2	N	164
						19	9				
12	2883 X	2680	-0-	-203	-0-	224	1	2431	2	N	187
						25	9				
01	2883 X	2409	-0-	-474	-0-	212	1	2197	2	N	187
02	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	141	1	1393	2	N	227
						44	9				
*03	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	236	1	2573	2	N	48
						13	9				
FOUND FORK (FRI0) 32331 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON											
GOLDENROD GAS, INC. 313121											
J.W. WELL #: 1 RRCID -> 152378 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4700 - 4701											
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-
FOUR CORNERS (FRI0 F-23) 32346 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA											
BLUESTEM NATURAL GAS LLC 076906											
O'LEARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197615 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 15559 PERF.13052 - 13410											
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FOUR CORNERS (FRIO F-28)				32346 450	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: BRAZORIA			
BLUESTEM NATURAL GAS LLC				076906						
RAYNOR				WELL #:	2	RRCID -> 215086	COMPL. DATE 05/18/2005	TOTAL DEPTH 13758	PERF.13610	- 13622
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
SMITH HEIRS UNIT										
				WELL #:	1	RRCID -> 232250	COMPL. DATE 05/18/2007	TOTAL DEPTH 13145	PERF.12725	- 12794
10	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			364
11	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			364
*12	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	205	3	8 9		371
01	0 N	156	-0-	156 B	156	148	3	8 9		378
02	110 N	NO RPT	-0-	-110 B	46					378
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	46						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	46					378
RAYNOR										
				WELL #:	1	RRCID -> 290381	COMPL. DATE 11/14/2020	TOTAL DEPTH 13168	PERF.12338	- 12348
10	0 N	7165	-0-	7165 B	60477	7143	3	22 9		194
11	0 N	6084	-0-	6084 B	66561	6062	3	22 9		214
12	0 N	5415	-0-	5415 B	71976	5391	3	24 9		69
01	0 N	451	-0-	451 B	72427	451	3		167 1	69
02	6748 #	NO RPT	-0-	-6748 B	65679					69
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	65679						69
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	65679					69
FOUR CORNERS (HELMUTH A)										
BLUESTEM NATURAL GAS LLC				32346 525	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
DAVIS, CLEVELAND ET AL				076906						
				WELL #:	1SW	RRCID -> 136069	COMPL. DATE 08/15/2011	TOTAL DEPTH 14674	PERF. 3970	- 3990
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-
O'LEARY UNIT										
				WELL #:	1	RRCID -> 210096	COMPL. DATE 04/15/2004	TOTAL DEPTH 15559	PERF.13136	- 13420
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					126
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					126
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					126
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					126
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					126
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					126

FOUR CORNERS (13000)				32346 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
BLUESTEM NATURAL GAS LLC				076906							
RAYNOR				WELL #:	RRCID -> 201507	COMPL. DATE 02/15/2004		TOTAL	DEPTH 13168	PERF.12688	- 12720
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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				27 1		-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						288
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						288
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						288
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						288
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						288
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						288
WINSOOTT UNIT				WELL #:	1A	RRCID -> 291969		COMPL. DATE 08/27/2021		TOTAL	DEPTH 14722 PERF.12885 - 12910
10	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132	3				201
11	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	3				201
*12	399 X	399	-0-	-0-	-0-	351	3	48	9		56
*01	14954 X	14954	-0-	-0-	-0-	14752	3	202	9	189 1	240
02	112 X	NO RPT	-0-	-112	-0-						240
03	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-						240
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-						-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-
FRANKS (FRIO 10,000)				32688 416	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
FEDERAL DELANGE GAS UNIT				WELL #:	3ST	RRCID -> 209602		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL	DEPTH 11200 PERF.10330 - 10336
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-
FRANKS (RYCADE)				32688 470	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
GHINAUDO, M. ET AL GU				WELL #:	4 U	RRCID -> 197494		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL	DEPTH 12060 PERF.10908 - 10977
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-

FRANKS (RYCADE)			//CONT.//		32688 470	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
GORDON			WELL #:		1	RRCID -> 222747		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 12140		PERF.10862 - 10868					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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)					32688 676	ASSOCIATED		49B		CNTY: GALVESTON							
HILCORP ENERGY COMPANY					386310												
GHINAUDO, M., ET AL			WELL #:		3	RRCID -> 217935		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 11497		PERF.10878 - 10986					
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED					10/28/2024												
FRANKS (SCHENCK UPPER)					32688 728	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GALVESTON							
HILCORP ENERGY COMPANY					386310												
FEDERAL DELANGE GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 274735		COMPL. DATE 12/22/2013		TOTAL DEPTH 11785		PERF.11285 - 11332					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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)					32688 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON							
HILCORP ENERGY COMPANY					386310												
FRANKS, C. E. GAS UNIT 1			WELL #:		2	RRCID -> 082755		COMPL. DATE 05/08/1979		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11172 - 11264					
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, C. E. GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 174007		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11083 - 11407					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GHINAUDO, M. ET AL GU			WELL #:		4 L	RRCID -> 194695		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 12060		PERF.10908 - 11910					
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

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) //CONT.// 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GALVESTON							
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 196627 COMPL. DATE 07/28/2003										TOTAL	DEPTH	12622	PERF.12082	- 12502			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
GORDON WELL #: 4 RRCID -> 196894 COMPL. DATE 03/09/2004										TOTAL	DEPTH	11841	PERF.11264	- 11541			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					4
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-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
GILBY, M. ET AL G. U. WELL #: 3 RRCID -> 198608 COMPL. DATE 12/16/2003										TOTAL	DEPTH	12555	PERF.11970	- 12310			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					71
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					72
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			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					60
FRELSBURG (Z-15-D) 32978 672 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO																	
BONEY ENTERPRISES PROD. CO. 082442																	
NOSKA, J. EST. WELL #: 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) KONANTZ, RONALD J. INC. FRIENDSWOOD			33032 440 474900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MONTGOMERY			
WELL #:			RRCID -> 197856	COMPL. DATE 03/03/2004	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10412	-	10670	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				16
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				16
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				16
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				16
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				16
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				16
PLUGGED AND ABANDONED 12/05/2017									
FULSHEAR (HILLEBRENNER) ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP REED, HATTIE BLACK G.U.			33283 360 253361	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: FORT BEND			
WELL #:			RRCID -> 105897	COMPL. DATE 10/02/2012	TOTAL DEPTH 8260	PERF. 7030	-	7050	
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-
KST KATY									
WELL #:			RRCID -> 141075	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6952	PERF. 6857	-	6922
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-
FEENEY, ELIZABETH I.									
WELL #:			RRCID -> 145737	COMPL. DATE 12/18/2013	TOTAL DEPTH 7310	PERF. 6764	-	6825	
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-
FEENEY									
WELL #:			RRCID -> 145738	COMPL. DATE 05/07/1993	TOTAL DEPTH 7524	PERF. 7034	-	7040	
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-
ROESNER, EARL H.									
WELL #:			RRCID -> 145740	COMPL. DATE 05/20/1993	TOTAL DEPTH 7510	PERF. 6936	-	6947	
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-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)										//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: FORT BEND			
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP										//CONT.//		253361								
KST KATY										WELL #:		5	RRCID -> 146181		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH 7022		PERF. 6937 - 6989	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	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 #:		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 03/27/2020		TOTAL DEPTH 6948		PERF. 7205 - 7321	
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-	
KST KATY										WELL #:		4	RRCID -> 147151		COMPL. DATE 12/15/2012		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6860 - 6930	
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-	

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: FORT BEND										
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361															
KST KATY		WELL #:		8A	RRCID -> 147671		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 6903		PERF. 6872 - 6942								
M	0	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	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		OBSERVE	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-

KST KATY				WELL #:		11	RRCID -> 190695		COMPL. DATE 01/31/2002		TOTAL DEPTH 7220		PERF. 7071 - 7190						
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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 #:		12	RRCID -> 190696		COMPL. DATE 10/19/2018		TOTAL DEPTH 6898		PERF. 7249 - 7699						
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-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 361

FULSHEAR, S. (CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY IMPARATO				33290 300 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND							
WELL #:				1	RRCID ->	201259	COMPL. DATE	04/12/2019	TOTAL	DEPTH	15900	PERF.	13476	-	13734			
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	3937 X	3541	-0-	-396	-0-			326 100	1 9	3115	2	Y	91	107	1	8	8	98
11	3810 X	405	-0-	-3405	-0-			365 1	1	40	9	Y	36					134
12	3844 X	2496	-0-	-1348	-0-			219 97	1 9	2180	2	Y	88	91	1	12	8	119
01	3844 X	3136	-0-	-708	-0-			285 44	1 9	2807	2	Y	40					159
02	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-			375 25	1 9	3012	2	Y	23					182
03	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-			300	1	4806	2	Y	-0-					182
MCMILLIAN				WELL #:	1	RRCID ->	211387	COMPL. DATE	04/07/2019	TOTAL	DEPTH	15799	PERF.	14300	-	14704		
10	4154 X	3297	-0-	-857	-0-			287 261	1 9	2749	2	Y	237	309	1	28	8	172
11	4020 X	556	-0-	-3464	-0-			348 1	1	208	9	Y	189	151	1			210
12	3968 X	3290	-0-	-678	-0-			275 279	1 9	2736	2	Y	254	154	1	42	8	268
01	3782 X	3057	-0-	-725	-0-			266 178	1 9	2613	2	Y	162	151	1			279
02	3360 X	3241	-0-	-119	-0-			337 197	1 9	2707	2	Y	179	300	1			158
03	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-			200 316	1 9	3210	2	Y	287	304	1			141
MCMILLIAN				WELL #:	2	RRCID ->	211909	COMPL. DATE	11/16/2004	TOTAL	DEPTH	14061	PERF.	13900	-	13940		
10	1798 X	827	-0-	-971	-0-			78 1	1 9	748	2	Y	1	4	1			1
11	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-			23 3	1 9	231	2	Y	-0- 3	1	8			1 3
12	1209 X	257	-0-	-952	-0-			268 9	1 9	2636	2	Y	8	1	1			10
01	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-			20 1	1 9	157	2	Y	-0-	10	1			-0-
02	756 X	177	-0-	-579	-0-			80 1	1	1289	2	Y	-0-					-0-
03	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-													
FOSTER FARMS				WELL #:	2	RRCID ->	212010	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL	DEPTH	14281	PERF.	13914	-	13924		
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-			26 4	1 9	253	2	Y	4	2	8			12
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-			11 1	1	2	9	Y	2					14
12	372 N	331	-0-	-41	-0-			30 2	1 9	299	2	Y	2	9	0	5	1	2
01	279 N	249	-0-	-30	-0-			22 1	1 9	218	2	Y	8					10
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-			14 3	1 9	111	2	Y	3					13
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-							Y	-0-					13

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MCMILLIAN		WELL #:		4	RRCID -> 212016		COMPL. DATE 06/07/2019		TOTAL DEPTH 15778		PERF.14130 - 14560	
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	6386 X	4455	-0-	-1931	-0-	419 1	29 9	4007 2	Y	26	30 1	6 8 19
11	5220 X	473	-0-	-4747	-0-	450 1	23 9	21	Y	21	16 1	24
12	5084 X	3939	-0-	-1145	-0-	357 1	3549 2	30	Y	30	16 1	32
01	5084 X	4297	-0-	-787	-0-	33 9	3885 2	15	Y	15	17 1	30
02	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	395 1	4175 2	20	Y	20	32 1	18
03	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	17 9	4809 2	34	Y	34	35 1	17
						520 1						
						22 9						
						300 1						
						37 9						
IMPARATO		WELL #:		3	RRCID -> 213337		COMPL. DATE 04/04/2019		TOTAL DEPTH 13842		PERF.13078 - 14230	
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	56 1	102 9	538 2	Y	93	70 1	11 8 99
11	420 N	76	-0-	-344	-0-	34 1	42 9	38	Y	38		137
12	558 N	302	-0-	-256	-0-	18 1	178 2	96	Y	96	89 1	128
01	682 N	317	-0-	-365	-0-	106 9	257 2	31	Y	31		159
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	26 1	206 2	23	Y	23		182
03	310 N	194	-0-	-116	-0-	34 9	183 2	-0-	Y	-0-		182
						26 1						
						25 9						
						11 1						
MCMILLIAN		WELL #:		5	RRCID -> 213780		COMPL. DATE 01/17/2019		TOTAL DEPTH 14058		PERF.12820 - 13739	
10	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	387 1	102 9	3704 2	N	93	178 1	23 8 81
11	3750 X	507	-0-	-3243	-0-	427 1	80 9	73	N	73		154
12	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	354 1	3520 2	77	N	77	41 8	190
01	4185 X	3235	-0-	-950	-0-	85 9	2876 2	61	N	61	181 1	70
02	3780 X	3012	-0-	-768	-0-	292 1	2601 2	79	N	79		149
03	4185 X	3310	-0-	-875	-0-	67 9	3011 2	101	N	101		250
						324 1						
						87 9						
						188 1						
						111 9						
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	2759 X	1278	-0-	-1481	-0-	119 1	24 9	1135 2	Y	22	38 1	134
11	2760 X	297	-0-	-2463	-0-	287 1	10 9	9	Y	9		143
12	2852 X	2257	-0-	-595	-0-	185 1	1845 2	206	Y	206	172 0	145
01	2852 X	1942	-0-	-910	-0-	227 9	1756 2	6	Y	6		151
02	2464 X	1657	-0-	-807	-0-	179 1	1431 2	44	Y	44		195
03	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	7 9	2160 2	4	Y	4		199
						178 1						
						48 9						
						135 1						
						4 9						

FULSHEAR, S. (CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY FOSTER CREEK ESTATES				//CONT.// 33290 300 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND									
				//CONT.// 386310	RRCID -> 216635	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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-							N	-0-					87	
11	13 N	1	-0-	-12	-0-		1	1				N	-0-					87	
12	12 N	10	-0-	-2	-0-		1	1		9	2	N	-0-					87	
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-		1	1		6	2	N	-0-					87	
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-		1	1		9	2	N	-0-					87	
03	10 N	7	-0-	-3	-0-		7	2				N	-0-					87	
GLESS				WELL #: 1	RRCID -> 224103	COMPL. DATE 03/27/2006	TOTAL	DEPTH 15669	PERF.13905	- 13925									
10	1147 X	963	-0-	-184	-0-		89	1	853	2	N	19	29	1				98	
							21	9											
11	1410 X	162	-0-	-1248	-0-		99	1	63	9	N	57						155	
12	1457 X	440	-0-	-1017	-0-		39	1	390	2	N	10	6	8				159	
							11	9											
01	1457 X	684	-0-	-773	-0-		62	1	605	2	N	15						174	
							17	9											
02	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-		123	1	987	2	N	25	182	1				17	
							28	9											
03	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-		84	1	1355	2	N	3						20	
							3	9											
HARRISON				WELL #: 1	RRCID -> 246823	COMPL. DATE 06/20/2007	TOTAL	DEPTH 16503	PERF.14210	- 14287									
10	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-		297	1	2840	2	N	43	23	8				113	
							47	9											
11	2970 X	393	-0-	-2577	-0-		325	1	68	9	N	62						175	
12	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-		274	1	2727	2	N	41	9	8				207	
							45	9											
01	3193 X	2574	-0-	-619	-0-		231	1	2271	2	N	65	178	1				94	
							72	9											
02	2884 X	2225	-0-	-659	-0-		235	1	1890	2	N	91						185	
							100	9											
03	3193 X	2635	-0-	-558	-0-		154	1	2471	2	N	9						194	
							10	9											
MCMILLIAN				WELL #: 3	RRCID -> 250476	COMPL. DATE 03/20/2019	TOTAL	DEPTH 15801	PERF.14110	- 16315									
10	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-		149	1	1421	2	Y	18	15	1		6	8	15	
							20	9											
11	1260 N	164	-0-	-1096	-0-		150	1	14	9	Y	13	8	1				20	
12	1550 N	990	-0-	-560	-0-		88	1	871	2	Y	28	8	1		10	8	30	
							31	9											
01	1550 N	666	-0-	-884	-0-		60	1	593	2	Y	12	27	1				15	
							13	9											
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-		93	1	751	2	Y	10	16	1				9	
							11	9											
03	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-		90	1	1448	2	Y	17	17	1				9	
							19	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 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2						341	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5	86	1				260	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	57						317	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2	100	1				219	
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						219	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						341	

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327						
F.A.S.H. DEEP "A"		WELL #:		2	RRCID -> 214656		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 16300 PERF.16000 - 16170	
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					23
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					23

F.A.S.H. DEEP		WELL #:		1	RRCID -> 215318		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 16010 PERF.13574 - 13589	
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			2
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	1			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					2
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					2

FOSTER FARMS DEEP		WELL #:		1H	RRCID -> 226909		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 15800 PERF.16400 - 18474	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					346
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					263
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					295
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					223
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					223
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					346

MOORE DEEP		WELL #:		1H	RRCID -> 236352		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 15708 PERF.15607 - 17854	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					56
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					41

FASH DEEP		WELL #:		1H	RRCID -> 247835		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 15776 PERF.17930 - 19125	
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			168
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			168
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					168
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					168
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					168
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					168

VAQUERO OPERATING FOSTER FARMS, INC		WELL #:		882776 1	RRCID -> 208026		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 15856 PERF.13370 - 13400	
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-

FUQUA (AUSTIN CHALK) DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. FUQUA, L. R. ET VIR													33328 500 220889		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES			
													WELL #: 1		RRCID -> 103285		COMPL. DATE 02/09/1982		TOTAL DEPTH 13120		PERF.12730 - 12765	
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
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 FRAZIER UNIT													495350		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GALVESTON			
													WELL #: 1		RRCID -> 154128		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 15240		PERF.13032 - 15230	
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-		9	1	494	2	N	-0-						97			
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-		41	1	10	2	N	-0-						97			
12	155	N	89	-0-	-66	-0-		18	1	71	2	N	-0-						97			
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-		119	1	485	2	N	-0-						97			
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-		170	1	691	2	N	-0-						97			
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-		818	2			N	-0-						97			
GALVESTON 220-L (5790) EMERALD GATHER AND TRANS, LLC GALVESTON 215													33839 500 250967		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GALVESTON			
													WELL #: 1		RRCID -> 208232		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 8432		PERF. 8170 - 8210	
10	3689		2963	-0-	-726	-0-		1337	1	755	2	N	792	774	1				45			
								871	9													
11	3846		3846	-0-	-0-	-0-		2031	1	357	2	N	1325	1296	1				74			
								1458	9													
12	5639		5639	-0-	-0-	-0-		2712	1	1588	2	N	1217	1255	1				36			
								1339	9													
01	4054		4054	-0-	-0-	-0-		1986	1	713	2	N	1232	1217	1				51			
								1355	9													
02	3993		3993	-0-	-0-	-0-		2332	1	210	2	N	1319	1306	1				64			
								1451	9													
03	3689	NO RPT		-0-	-3689	-0-						N	NO RPT						64			
S.T. 214-L S/2 NW/4													WELL #: 3		RRCID -> 283659		COMPL. DATE 04/27/2017		TOTAL DEPTH 6090		PERF. 6169 - 6188	
10	4902		4902	-0-	-0-	-0-		1454	1	863	2	N	2350	2270	1				132			
								2585	9													
11	5678		5678	-0-	-0-	-0-		2367	1	463	2	N	2589	2575	1				146			
								2848	9													
12	4555		4555	-0-	-0-	-0-		1275	1	648	2	N	2393	2467	1				72			
								2632	9													
01	5347		5347	-0-	-0-	-0-		1924	1	703	2	N	2473	2442	1				103			
								2720	9													
02	5525		5525	-0-	-0-	-0-		2456	1	245	2	N	2567	2545	1				125			
								2824	9													
03	4464	NO RPT		-0-	-4464	-0-						N	NO RPT						125			

GARDEN VILLAS (YEGUA)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
GARDEN VILLAS														
34003 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON														
048169														
WELL #: 1 RRCID -> 265023 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 15968 PERF. 15368 - 16744														
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	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	310	1	1189	2	N	-0-			251
11	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	310	1	1007	2	N	73	179	1	145
						80	9							
12	1953 N	1630	-0-	-323	-0-	310	1	1180	2	N	127	175	1	97
						140	9							
01	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	264	1	1132	2	N	93			190
						102	9							
*02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	171	1	584	2	N	112	178	1	124
						123	9							
*03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	310	1	735	2	N	139	176	1	87
						153	9							
GARWOOD (MIOCENE 1300)														
KALLINA, CARLTON J.														
KALLINA, C. J.														
34090 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO														
450347														
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)														
KALLINA, CARLTON J.														
KALLINA, C. J.														
34090 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
450347														
WELL #: 1 T RRCID -> 061516 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2098 - 2104														
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-			-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-			-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-			-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-			-0-
GARWOOD (WILCOX 8500)														
TMR EXPLORATION, INC.														
RAU, CHARLES														
34090 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
834097														
WELL #: 5 RRCID -> 087146 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8624 - 8636														
10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	75	1	955	2	N	16			144
						18	9							
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	62	1	732	2	N	24			168
						26	9							
12	744 N	473	-0-	-271	-0-	32	1	439	2	N	2			170
						2	9							
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	165	1	5
02	756 N	226	-0-	-530	-0-	18	1	208	2	N	-0-			5
*03	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	82	1	1804	2	N	9			14
						10	9							
GARWOOD (WILCOX 8600)														
FINLEY RESOURCES, INC.														
COCHRAN, JOE														
34090 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
268602														
WELL #: 1 RRCID -> 187127 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8584 - 8600														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARWOOD, NORTH (MIOCENE 2200)														
B D PRODUCTION CO., INC.														
DOWELL, M. E.														
34092 500 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: COLORADO				
040190					WELL #: 5					RRCID -> 200370				
COMPL. DATE 11/21/2003					TOTAL DEPTH 2500					PERF. 2100 - 2102				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GARWOOD, NORTH (3050)														
B D PRODUCTION CO., INC.														
RAU														
34092 800 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: COLORADO				
040190					WELL #: 2					RRCID -> 294037				
COMPL. DATE 10/25/2022					TOTAL DEPTH 6400					PERF. 2918 - 2925				
10	4557 #	3981	-0-	-576	-0-	3981	2			N	-0-			-0-
11	4170 #	3943	-0-	-227	-0-	3943	2			N	-0-			-0-
12	4016 R	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-			-0-
01	3968 #	3649	-0-	-319	-0-	3649	2			N	-0-			-0-
02	3668 #	3576	-0-	-92	-0-	3576	2			N	-0-			-0-
03	4172 R	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-			-0-
GARWOOD, S.E. (F-3400)														
GARRISON LTD.														
STAFF														
34096 300 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: COLORADO				
295861					WELL #: 1					RRCID -> 248269				
COMPL. DATE 04/22/2009					TOTAL DEPTH 6450					PERF. 3342 - 3343				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
GARWOOD, S.W. (LOWER WILCOX)														
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC														
GARRETT, W. D. GU														
34097 250 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: COLORADO				
846255					WELL #: 2					RRCID -> 229903				
COMPL. DATE 07/27/2006					TOTAL DEPTH 17093					PERF.15316 - 15334				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GARWOOD, SW (MIDDLE WILCOX)														
ROCK ENERGY RESOURCES, INC.														
KALLINA														
34097 260 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: COLORADO				
722819					WELL #: 4601					RRCID -> 234171				
COMPL. DATE 11/20/2007					TOTAL DEPTH 16230					PERF.12135 - 12185				
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) BRITNIC OIL & GAS, INC. PINTAIL														
34097 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO 093621 WELL #: 1 RRCID -> 205360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9738														
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	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	299						N	NO RPT	22
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	299						N	NO RPT	22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	299						N	NO RPT	22
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	299						N	NO RPT	22
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	299						N	NO RPT	22
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	299						N	NO RPT	22

PROLINE ENERGY RESOURCES INC COCHRAN GAS UNIT														
681327 WELL #: 1 RRCID -> 175621 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10090 - 10100														
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-

GIBBS BROS. (BUDA) ZAZA ENERGY, LLC STINGRAY														
34671 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALKER 950545 WELL #: A 1RE RRCID -> 273567 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 13332 PERF.12129 - 13078														
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) E2 OPERATING LLC RIVERSIDE CAMPUS														
34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE 238475 WELL #: 1 RRCID -> 293088 COMPL. DATE 07/13/1991 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7590 - 11060														
10	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2					N	-0-	-0-
11	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2					N	-0-	-0-
12	155 #	113	-0-	-42	-0-	113	2					N	-0-	-0-
01	155 #	33	-0-	-122	-0-	33	2					N	-0-	-0-
*02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-							N	-0-	-0-
03	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-							N	NO RPT	-0-

INEOS USA OIL & GAS LLC TARGET UNIT														
424176 WELL #: 1RE RRCID -> 294216 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10337 - 12549														
10	13 #	9	-0-	-4	-0-	9	2					N	-0-	-0-
11	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2					N	-0-	-0-
12	12 #	-0-	-0-	-12	-0-							N	-0-	-0-
01	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2					N	-0-	-0-
02	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2					N	-0-	-0-
03	11 #	-0-	-0-	-11	-0-							N	-0-	-0-

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC BREDTHAUER UNIT														
521544 WELL #: RRCID -> 296227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9040 - 9050														
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)													CNTY: LEE	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 34733 500													49B	
HAUSMANN													PERF. 9040 - 9050	
WELL #: RRCID -> 296228													COMPL. DATE 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	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-
CRUMP FAMILY TRUST													PERF. 9040 - 9050	
WELL #: RRCID -> 296229													COMPL. DATE N/A	
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-
OLEY UNIT													PERF. 9040 - 9050	
WELL #: RRCID -> 296230													COMPL. DATE N/A	
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-
PALEO OIL COMPANY LLC													PERF. 10740 - 15040	
SWEDISH CHEF													COMPL. DATE 11/02/2021	
10	DLQ	G-10	5434	-0-	5434	59013	4237	3	1197	9	Y	1088	1091	1
11	DLQ	G-10	4643	-0-	4643	63656	3664	3	979	9	Y	890	898	1
12	DLQ	G-10	5123	-0-	5123	68779	3764	3	1359	9	Y	1235	1239	1
01	DLQ	G-10	6281	-0-	6281	75060	5103	3	1178	9	Y	1071	1059	1
*02	79279	R	4219	-0-	-75060	-0-	3641	3	578	9	Y	525	533	1
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		
GIDDINGS (BUDA)													CNTY: BRAZOS	
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC													49B	
HOWARD													PERF. 11254 - 15140	
WELL #: 1H RRCID -> 262163													COMPL. DATE 05/06/2010	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	132
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	132
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	132
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	132
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	132
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	132
HOWARD													PERF. 11381 - 18217	
WELL #: 2H RRCID -> 262672													COMPL. DATE 03/12/2011	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	89
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	89
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	89
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	89
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	89
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	89

GIDDINGS (BUDA)															CNTY: BRAZOS				
KOUATLI, AIDAN M.																			
WALTMAN																			
//CONT.//																			
34733 600 ASSOCIATED 49B																			
476360																			
WELL #: 1 RRCID -> 232226 COMPL. DATE N/A															TOTAL DEPTH 11434 PERF. 9900 - 10953				
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	31 #	10	-0-	-21	-0-	9	2	1	9	N	1			197					
11	30 #	12	-0-	-18	-0-	11	2	1	9	N	1			198					
12	31 #	3	-0-	-28	-0-	2	2	1	9	N	1			199					
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	1			200					
02	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			200					
03	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			200					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC															521544				
CANNON-CHANCE UNIT															WELL #: 1RE RRCID -> 187097 COMPL. DATE 01/08/2002				
															TOTAL DEPTH 14584 PERF.10514 - 17024				
10	651 #	613	-0-	-38	-0-	613	2			N	-0-			8					
11	676 R	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-			8					
12	722 R	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-			8					
01	715 R	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-			8					
02	644 #	633	-0-	-11	-0-	633	2			N	-0-			8					
03	739 R	739	-0-	-0-	-0-	738	2	1	9	N	1			9					
HULLABALOO															WELL #: 1RE RRCID -> 190267 COMPL. DATE 08/22/2001				
															TOTAL DEPTH 12420 PERF. 9667 - 12735				
10	1457 #	1233	-0-	-224	-0-	1148	2	85	9	N	77	187	1	80					
11	2346 R	2346	-0-	-0-	-0-	2213	2	133	9	N	121		1	201					
12	1457 #	859	-0-	-598	-0-	789	2	70	9	N	64			265					
01	1364 #	747	-0-	-617	-0-	723	2	24	9	N	22	192	1	95					
02	1316 #	1284	-0-	-32	-0-	1188	2	96	9	N	87			182					
03	1457 #	857	-0-	-600	-0-	857	2			N	-0-			182					
DODD															WELL #: 1H RRCID -> 262773 COMPL. DATE 04/03/2011				
															TOTAL DEPTH 10812 PERF.10636 - 14276				
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	5	-0-					
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2025																			
VERDUN OIL & GAS LLC															884566				
BALKE, I.															WELL #: 1 RRCID -> 242994 COMPL. DATE 09/08/2008				
															TOTAL DEPTH 10417 PERF.10350 - 10413				
10	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			130					
11	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			130					
12	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			130					
01	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			130					
02	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			130					
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130					
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC															923444				
PATTERSON-CLARK UNIT															WELL #: 1DL RRCID -> 186375 COMPL. DATE 02/13/2002				
															TOTAL DEPTH 14207 PERF.10776 - 15242				
10	124 #	50	-0-	-74	-0-	7	1	43	2	N	-0-			57					
11	131 R	131	-0-	-0-	-0-	17	1	114	2	N	-0-			57					
12	124 #	108	-0-	-16	-0-	15	1	93	2	N	-0-			57					
01	93 #	13	-0-	-80	-0-	2	1	11	2	N	-0-			57					
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			57					
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			57					

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.//		34733 600	ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZOS							
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		923444												
PORTER, E. B.		WELL #:		7	RRCID -> 219043		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12127		PERF. 9085 - 11800			
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		403 #	117	-0-	-286	-0-	87	2	30	9	N		27	177	1	134
11		634 R	634	-0-	-0-	-0-	338	2	296	9	N		269	184	1	219
12		351 R	351	-0-	-0-	-0-	219	2	132	9	N		120	181	1	158
01		465 #	117	-0-	-348	-0-	75	2	42	9	N		38			196
02		502 R	502	-0-	-0-	-0-	283	2	219	9	N		199	179	1	216
03		589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-					N		NO RPT			216
DALBOSCO		WELL #:		E 1	RRCID -> 247094		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 15325		PERF. 11800 - 15325					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
WELLS E		WELL #:		1H	RRCID -> 253389		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 12559		PERF. 12318 - 17000					
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N		-0-			74
11		210 #	55	-0-	-155	-0-	5	1	50	2	N		-0-			74
12		217 #	98	-0-	-119	-0-	8	1	90	2	N		-0-			74
01		217 #	89	-0-	-128	-0-	89	1			N		-0-			69
02		79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	4			N		-0-			69
03		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N		NO RPT			69
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			30
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			30
CHARLI		WELL #:			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			114
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2022																
LEONE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 291028		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 10292		PERF. 10519 - 15625					
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N		-0-			-0-
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N		-0-			-0-
12		12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N		-0-			-0-
01		12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N		-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.//		34733 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: BRAZOS						
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		923444									
JOYCE		WELL #:		1	RRCID -> 294031	COMPL. DATE 10/03/2009	TOTAL DEPTH 10463	PERF.10611	-	13999			
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	177 R	177	-0-	-0-	-0-	5 1	137 2	N		32			98
						35 9							
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N		-0-			98
12	38 R	38	-0-	-0-	-0-	1 1	37 2	N		-0-			98
01	70 R	70	-0-	-0-	-0-	3 1	67 2	N		-0-			98
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-			N		-0-			98
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N		NO RPT			98
WARREN THOMAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 296658	COMPL. DATE 07/02/1993	TOTAL DEPTH 8349	PERF. 7900	-	8038		
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-
GIDDINGS (EAGLEFORD)				34733 610	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BURLESON						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544									
DODD		WELL #:		1H	RRCID -> 264827	COMPL. DATE 04/04/2011	TOTAL DEPTH 10812	PERF.10616	-	14276			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2025													
VERDUN OIL & GAS LLC				884566									
BOULDEN, F.		WELL #:		1	RRCID -> 242983	COMPL. DATE 09/21/2008	TOTAL DEPTH 10180	PERF. 9940	-	10006			
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N		-0-			200
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N		-0-			79
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N		-0-			79
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N		-0-			79
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N		-0-			79
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			79
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444									
LEWIS 'A'		WELL #:		1H	RRCID -> 277236	COMPL. DATE 01/20/2015	TOTAL DEPTH 10720	PERF.11413	-	18929			
10	3007 X	2654	-0-	-353	-0-	86 1	2500 2	N		62	179 1		85
						68 9							
11	2910 X	2671	-0-	-239	-0-	90 1	2512 2	N		63			148
						69 9							
12	3007 X	1854	-0-	-1153	-0-	72 1	1739 2	N		39			187
						43 9							
01	2821 X	566	-0-	-2255	-0-	17 1	549 2	N		-0-			187
02	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	159 1	4338 2	N		165	192 1	2 8	158
						182 9							
03	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			N		NO RPT			158
MARGARITA E UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 277823	COMPL. DATE 08/29/2013	TOTAL DEPTH 18280	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 (EAGLEFORD)														CNTY: BURLESON			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC																	
BROLLIER																	
WELL #: 1H RRCID -> 278580 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 12309 PERF.13159 - 17516																	
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	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	128	1	2206	2	N	-0-			170			
11	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	101	1	1735	2	N	-0-			170			
12	551 X	551	-0-	-0-	-0-	30	1	521	2	N	-0-			170			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170			
02	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	178	1	3059	2	N	-0-			170			
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			170			
RODGERS														WELL #: 1H RRCID -> 280611 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11198 - 18743			
10	2380 N	1189	-0-	-1191	-0-	37	1	1010	2	Y	106	108	1	31			
						25	4	117	9								
11	1350 N	1102	-0-	-248	-0-	29	1	837	2	Y	196	187	1	40			
						20	4	216	9								
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	Y	161	174	1	27			
						177	9										
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	28	1	678	2	Y	160	153	1	34			
						176	9										
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	23	1	589	2	Y	148	135	1	47			
						6	4	163	9								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			47			
MCCULLOUGH-WINEMAN EF														WELL #: 3H RRCID -> 280858 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11608 - 19198			
10	2430 N	1857	-0-	-573	-0-	185	1	1331	2	Y	264	233	1	54			
						51	4	290	9								
11	2040 N	1645	-0-	-395	-0-	191	1	1133	2	Y	255	210	1	99			
						40	4	281	9								
12	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	244	1	1288	2	Y	235	270	1	64			
						69	4	259	9								
01	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	327	1	1477	2	Y	316	215	1	77			
						77	4	348	9								
02	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	243	1	1001	2	Y	153	152	1	62			
						30	4	168	9								
03	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT			62			
MILES UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 281287 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11572 - 18383			
10	860 N	410	-0-	-450	-0-	11	1	285	2	Y	97	97	1	28			
						7	4	107	9								
11	540 N	404	-0-	-136	-0-	8	1	234	2	Y	142	141	1	29			
						6	4	156	9								
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	10	1	254	2	Y	169	169	1	29			
						186	9										
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	13	1	309	2	Y	182	172	1	39			
						200	9										
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	10	1	269	2	Y	124	118	1	37			
						3	4	136	9								
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			37			

GIDDINGS (EAGLEFORD)															//CONT.// 34733 610 ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: BURLESON																																												
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC															//CONT.// 923444																																																																										
RODGERS															WELL #: 3H															RRCID -> 281323															COMPL. DATE 08/23/2015															TOTAL DEPTH 11394															PERF.11581 - 19173														
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	1815	N	995	-0-	-820	-0-	28	1	749	2	Y	182	155	1			53																																																																								
11	1200	N	1056	-0-	-144	-0-	18	4	200	9																																																																															
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	25	1	733	2	Y	255	256	1			52																																																																								
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	17	4	281	9																																																																															
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	43	1	1117	2	Y	227	240	1			39																																																																								
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-	250	9																																																																																	
							28	1	691	2	Y	222	212	1	2	8	47																																																																								
							244	9																																																																																	
							24	1	624	2	Y	106	119	1			34																																																																								
							7	4	117	9																																																																															
											Y	NO RPT					34																																																																								
GOEN FAMILY															WELL #: 2H															RRCID -> 281657															COMPL. DATE 09/09/2015															TOTAL DEPTH 10545															PERF.11379 - 19931														
10	939	X	939	-0-	-0-	-0-	28	1	764	2	Y	116	116	1			34																																																																								
11	2670	X	913	-0-	-1757	-0-	19	4	128	9																																																																															
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	24	1	694	2	Y	163	164	1			33																																																																								
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	16	4	179	9																																																																															
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	23	1	602	2	Y	151	158	1			26																																																																								
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-	166	9																																																																																	
							27	1	662	2	Y	189	174	1	1	8	40																																																																								
							208	9																																																																																	
							20	1	530	2	Y	107	110	1	4	8	33																																																																								
							6	4	118	9																																																																															
											Y	NO RPT					33																																																																								
MILES UNIT															WELL #: 2H															RRCID -> 281724															COMPL. DATE 02/26/2016															TOTAL DEPTH 11482															PERF.11388 - 18854														
10	1271	N	634	-0-	-637	-0-	14	1	378	2	Y	212	183	1			62																																																																								
11	930	N	574	-0-	-356	-0-	9	4	233	9																																																																															
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	11	1	307	2	Y	226	242	1			46																																																																								
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	7	4	249	9																																																																															
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	11	1	275	2	Y	241	246	1			41																																																																								
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-	265	9																																																																																	
							14	1	350	2	Y	214	208	1	2	8	45																																																																								
							235	9																																																																																	
							13	1	341	2	Y	177	166	1			56																																																																								
							4	4	195	9																																																																															
											Y	NO RPT					56																																																																								
GOEN FAMILY															WELL #: 3H															RRCID -> 281739															COMPL. DATE 09/22/2015															TOTAL DEPTH 11377															PERF.11445 - 19849														
10	1717	N	1402	-0-	-315	-0-	36	1	979	2	Y	330	302	1			96																																																																								
11	1890	N	1287	-0-	-603	-0-	24	4	363	9																																																																															
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	28	1	813	2	Y	388	405	1			79																																																																								
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	19	4	427	9																																																																															
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	27	1	711	2	Y	325	349	1			55																																																																								
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-	358	9																																																																																	
							30	1	725	2	Y	358	335	1	2	8	76																																																																								
							394	9																																																																																	
							26	1	672	2	Y	277	265	1			88																																																																								
							7	4	305	9																																																																															
											Y	NO RPT					88																																																																								

GIDDINGS (EAGLEFORD)														CNTY: BURLESON		
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC																
EWERT																
WELL #: 1H RRCID -> 282093 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11422 - 19477																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	42	1	1123	2	Y	95	103	1			28
						27	4	105	9							
11	3270 X	1198	-0-	-2072	-0-	35	1	992	2	Y	134	135	1			27
						24	4	147	9							
12	1953 X	1106	-0-	-847	-0-	36	1	938	2	Y	120	127	1			20
						132	9									
01	1953 X	1151	-0-	-802	-0-	39	1	943	2	Y	154	140	1	2	8	32
						169	9									
02	1540 X	932	-0-	-608	-0-	31	1	801	2	Y	83	89	1			26
						9	4	91	9							
03	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					26
EWERT														WELL #: 3H RRCID -> 282341 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11423 - 19234		
10	827 N	819	-0-	-8	-0-	25	1	662	2	Y	105	118	1			31
						16	4	116	9							
11	1260 N	766	-0-	-494	-0-	20	1	588	2	Y	131	135	1			27
						14	4	144	9							
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	23	1	585	2	Y	136	140	1			23
						150	9									
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	22	1	533	2	Y	146	137	1	1	8	31
						161	9									
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	18	1	460	2	Y	88	91	1			28
						5	4	97	9							
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					28
GOEN FAMILY														WELL #: 1H RRCID -> 282346 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11005 - 15143		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1488 X	679	-0-	-809	-0-	19	1	513	2	N	122	195	1			120
						13	4	134	9							
11	1110 X	577	-0-	-533	-0-	14	1	410	2	N	130	92	1			158
						10	4	143	9							
12	868 X	454	-0-	-414	-0-	12	1	306	2	N	124	179	1			103
						136	9									
01	868 X	399	-0-	-469	-0-	10	1	255	2	N	122	91	1			134
						134	9									
02	700 X	413	-0-	-287	-0-	11	1	277	2	N	111	89	1			156
						3	4	122	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

GIDDINGS (EAGLEFORD)														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC														
RAE														
WELL #: 3H RRCID -> 282586 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11655 - 16966														
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	1550 X	633	-0-	-917	-0-	-0-		18	1	475	2		N	116
								12	4	128	9			164
11	1410 X	421	-0-	-989	-0-	-0-		9	1	267	2		N	126
								6	4	139	9			87
12	930 X	407	-0-	-523	-0-	-0-		10	1	253	2		N	131
								144	9					176
01	930 X	364	-0-	-566	-0-	-0-		9	1	210	2		N	132
								145	9					96
02	840 X	335	-0-	-505	-0-	-0-		8	1	211	2		N	104
								2	4	114	9			96
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT
														152

KOVAR 'A'														
WELL #: 1H RRCID -> 290535 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 10219 PERF.10775 - 15480														
10	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	-0-		78	1	2177	2		N	207
								228	9					184
11	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	1696	2		N	269
								296	9					368
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2				N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-
02	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	-0-		70	1	1849	2		N	287
								316	9					178
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT
														230

BELL C														
WELL #: 1H RRCID -> 291056 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 9760 - 17335														
10	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	-0-		55	1	2564	2		N	825
								908	9					709
11	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	-0-		67	1	1845	2		N	670
								737	9					726
12	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	-0-		77	1	2405	2		N	687
								756	9					747
01	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	-0-		71	1	2256	2		N	691
								760	9					542
02	3192 X	2507	-0-	-685	-0-	-0-		57	1	1819	2		N	574
								631	9					728
03	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-	-0-							N	NO RPT
														131

BROLLIER														
WELL #: 1AC RRCID -> 291447 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12776 - 18461														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)														
LEEXUS OIL LLC														
DUSEK UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 097059 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11440 - 11454														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: FAYETTE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544															
LUTHERHILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11382 - 11556															
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	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-			20	
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-			20	
12	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-			20	
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-	5 5		15	
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	14	2		1 9	N	1			16	
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	151	2		1 9	N	1			17	
FRANCIS WELL #: 1 L RRCID -> 110862 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11291 - 11390															
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			25	
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			25	
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			25	
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			25	
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-			25	
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			25	
SANDEL OPERATING COMPANY 747534															
APPELT WELL #: 5 RRCID -> 095202 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11875 - 11935															
10	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2139	2	30	9	N	27			85	
11	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2000	2	36	9	N	33			118	
12	2170 N	1102	-0-	-1068	-0-	1083	2	19	9	N	17			135	
01	2170 N	248	-0-	-1922	-0-	240	2	8	9	N	7			142	
02	1904 N	1845	-0-	-59	-0-	1845	2			N	-0-			142	
*03	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2203	2	68	9	N	62			204	
APPELT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 097967 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11757 - 11822															
10	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1697	2	21	9	N	19	172 1		112	
11	1920 N	1855	-0-	-65	-0-	1830	2	25	9	N	23			135	
12	1984 N	1064	-0-	-920	-0-	1050	2	14	9	N	13			148	
01	1705 N	127	-0-	-1578	-0-	121	2	6	9	N	5			153	
02	1736 N	1645	-0-	-91	-0-	1645	2			N	-0-			153	
*03	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1946	2	59	9	N	54			207	
TAYLOR ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100219 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11076 - 11126															
10	4061 X	3880	-0-	-181	-0-	3867	2	13	9	N	12			150	
11	3930 X	3756	-0-	-174	-0-	3745	2	11	9	N	10			160	
12	4061 X	2081	-0-	-1980	-0-	2073	2	8	9	N	7			167	
01	4061 X	936	-0-	-3125	-0-	934	2	2	9	N	2			169	
02	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4520	2	14	9	N	13			182	
*03	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4120	2	17	9	N	15			197	
HERNANDEZ WELL #: 1 RRCID -> 101637 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12178 - 12200															
10	682 N	653	-0-	-29	-0-	642	2	11	9	N	10			130	
11	750 N	737	-0-	-13	-0-	723	2	14	9	N	13			143	
12	868 N	578	-0-	-290	-0-	567	2	11	9	N	10			153	
01	651 N	620	-0-	-31	-0-	610	2	10	9	N	9			162	
02	700 N	317	-0-	-383	-0-	314	2	3	9	N	3			165	
03	589 N	547	-0-	-42	-0-	536	2	11	9	N	10			175	

GIDDINGS (EDWARDS, SANDER OPERATING DANIEL, JEAN		GAS COMPANY		//CONT.// 34733 620 //CONT.// 747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FAYETTE					
				WELL #: 1		RRCID -> 101906		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 12377		PERF.11868 - 11932					
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	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-

RAUCH				WELL #: 1		RRCID -> 101907		COMPL. DATE 08/13/1982		TOTAL DEPTH 12163		PERF.12011 - 12068					
10	1302 N	1269	-0-	-33	-0-	-0-	1244	2	25	9	N	23					187
11	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	-0-	1248	2	28	9	N	25					212
12	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	1262	2	31	9	N	28	185	1			55
01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	-0-	1304	2	14	9	N	13					68
02	1204 N	1185	-0-	-19	-0-	-0-	1163	2	22	9	N	20					88
*03	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	-0-	1281	2	30	9	N	27					115

MISS KATIE				WELL #: 1		RRCID -> 103278		COMPL. DATE 09/17/1982		TOTAL DEPTH 11350		PERF.11228 - 11304					
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-

PALMER UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 104189		COMPL. DATE 02/16/1983		TOTAL DEPTH 12392		PERF.12140 - 12308					
10	2387 N	2261	-0-	-126	-0-	-0-	2230	2	31	9	N	28					115
11	1980 N	1973	-0-	-7	-0-	-0-	1929	2	44	9	N	40					155
12	2387 N	2064	-0-	-323	-0-	-0-	2018	2	46	9	N	42					197
01	2263 N	1925	-0-	-338	-0-	-0-	1867	2	58	9	N	53	195	1			55
02	1848 N	1760	-0-	-88	-0-	-0-	1732	2	28	9	N	25					80
03	2077 N	1873	-0-	-204	-0-	-0-	1832	2	41	9	N	37					117

APPELT				WELL #: 1		RRCID -> 104311		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH 11898		PERF.11700 - 11767					
10	961 N	418	-0-	-543	-0-	-0-	418	2			N	-0-					107
11	750 N	301	-0-	-449	-0-	-0-	301	2			N	-0-					107
12	496 N	141	-0-	-355	-0-	-0-	141	2			N	-0-					107
01	403 N	77	-0-	-326	-0-	-0-	77	2			N	-0-					107
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					107
*03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					107

UNITED ENERGY OPERATING, LLC PHILLIPS-RAUCH UNIT				877206 WELL #: 1		RRCID -> 103768		COMPL. DATE 01/23/1983		TOTAL DEPTH 11520		PERF.11372 - 11416					
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-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.//		34733 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE						
UPLAND RESOURCES LLC				878931												
PHILIPS, VASTINE		WELL #:		1		RRCID -> 101641		COMPL. DATE 08/17/1982		TOTAL DEPTH 12885		PERF.11630 - 11689				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		546	2	3	9	N	3		175
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		828	2	15	9	N	14		189
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		690	2	20	9	N	18	187 1	20
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		385	2			N	-0-		20
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		314	2			N	-0-		20
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		708	2	13	9	N	12		32
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444												
QUINN, JOHN UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 101171		COMPL. DATE 07/15/1982		TOTAL DEPTH 12165		PERF.12022 - 12112		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
ORVILLE HAYNIE UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 102869		COMPL. DATE 09/07/1982		TOTAL DEPTH 12070		PERF.11910 - 11979		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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-	-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-
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-	-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-
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	341 N	220	-0-	-121	-0-	218	1		2	9	N	2				127
11	480 N	208	-0-	-272	-0-	208	1				N	-0-				127
12	310 N	227	-0-	-83	-0-	227	1				N	-0-				127
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N	2				129
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	233	1		3	9	N	3				132
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-						N	NO RPT				132

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.//		34733 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE	
YOUNG, JOHN H., INC.		//CONT.//		948460						
FRITSCH UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 102109		COMPL. DATE 06/28/1982		TOTAL DEPTH 12241 PERF.11820 - 11882	
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	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	1		N	209
11	360 N	152	-0-	-208	-0-	152	1		N	209
12	217 N	143	-0-	-74	-0-	143	1		N	209
01	186 N	79	-0-	-107	-0-	79	1		N	209
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	1		N	209
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	209
KONETZKE, VICKI		WELL #:		1	RRCID -> 103618		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL DEPTH 12190 PERF.12020 - 12114	
10	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	7023	2	36 9	N	257
11	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	5939	2	34 9	N	287
12	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	5701	2	97 9	N	180
01	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3573	1	1 9	N	180
02	1596 X	361	-0-	-1235	-0-	330	1	31 9	N	208
03	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-				N	208
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	
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	53
11	750 N	617	-0-	-133	-0-	617	2		N	53
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	53
01	775 N	391	-0-	-384	-0-	391	2		N	53
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	53
03	713 N	680	-0-	-33	-0-	680	2		N	53
GIDDINGS (NAVARRO, OIL)				34733 624	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEE	
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC				846879						
HUETTEL-BROWN		WELL #:		3	RRCID -> 222494		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 5858 PERF. 2922 - 2949	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
GIDDINGS (NORTH EDWARDS)				34733 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE	
PALEO OIL COMPANY LLC				635131						
WEIDER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 180269		COMPL. DATE 11/27/2020		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9974 - 9982	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-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	6
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	6
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	6
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	6
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	6
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	6

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		//CONT.//		34733 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE							
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161													
RED SNAPPER		WELL #:		1		RRCID -> 168998		COMPL. DATE 04/07/1998		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9880 - 9905					
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					7
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					7
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					7
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					7
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					7
03	H15 VIOL	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

TUNA UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 169141		COMPL. DATE 06/09/1998		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9962 - 10014			
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-

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

BARRACUDA UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 169624		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10068 - 10075			
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-

SENGELMANN-TEINERT UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 170208		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 12097		PERF.11348 - 11494			
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-

PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2017

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		//CONT.//		34733 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE							
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161												
PILOT FISH UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 179783		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9965 - 9973							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					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 (AUSTIN CHALK, GAS)				34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
AEON OPERATING, INC.				000834												
NAVASOTA UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 154465		COMPL. DATE 10/29/1994		TOTAL DEPTH 17899 PERF.14360 - 17899					

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				008484												
WOOD "K"				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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
AKG OPERATING COMPANY CHAMPION 009566														
WELL #: 1H RRCID -> 190197 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14827 - 16632														
M	ALLOW CODE	GAS 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	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	83	1	2129	2	N	-0-			-0-
11	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	77	1	2213	2	N	-0-			-0-
12	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	90	1	2272	2	N	-0-			-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	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT			-0-
ALLIED ENERGY OPERATING, LLC 014357														
THIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160814 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 18460 PERF.14559 - 14985														
10	0 X	-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-					N	NO RPT			-0-
ARCTURUS OPERATING COMPANY 029390														
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-
BAKER, BRENT OIL & GAS, INC. 044425														
ARMSTRONG WELL #: 1H RRCID -> 153613 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 14642 PERF.12520 - 14642														
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			26
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					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														
WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154803 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 16304 PERF.11416 - 16304														
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908														
WELL #: 1H RRCID -> 166279 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14230 PERF.10349 - 14230														
M	ALLOW CODE	GAS 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-	39					N	NO RPT			21
11	14B DENY		-0-	-0-	39					N	-0-			21
12	14B DENY		-0-	-0-	39					N	-0-			21
01	14B DENY		-0-	-0-	39					N	-0-			21
02	14B DENY		-0-	-0-	39					N	-0-			21
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	39					N	NO RPT			21

FLAGTAIL										WELL #: 1H	RRCID -> 167708	COMPL. DATE 07/17/1997	TOTAL DEPTH 15502	PERF.13160 - 15502
10	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-

HARRIS										WELL #: 1	RRCID -> 198808	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9710	PERF. 9354 - 9506
10	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-

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-					N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

RIPTOE, ETHEL										WELL #: 1H	RRCID -> 203434	COMPL. DATE 06/08/2004	TOTAL DEPTH 12041	PERF.12940 - 15600
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

BLACKBRUSH O & G, LLC 073059 CASSIDY UNIT										WELL #: 1H	RRCID -> 284708	COMPL. DATE 03/28/2018	TOTAL DEPTH 14397	PERF.14181 - 16627
10	3162 X	2598	-0-	-564	-0-	209	1	2389	3	N	-0-			-0-
11	3510 X	1890	-0-	-1620	-0-	255	1	1635	3	N	-0-			-0-
12	3627 X	3046	-0-	-581	-0-	373	1	2673	3	N	-0-			-0-
01	3627 X	342	-0-	-3285	-0-	108	1	234	3	N	-0-			-0-
02	3192 X	2686	-0-	-506	-0-	376	1	2310	3	N	-0-			-0-
03	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
BRG LONE STAR LTD. 090870												
JOLLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164160 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 13498 PERF.12930 - 16930												
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	EOM BALANCE
10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-	121
11	1500 N	1037	-0-	-463	-0-	1037	2			N	-0-	121
12	1240 N	1058	-0-	-182	-0-	1058	2			N	-0-	121
01	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-	121
02	980 N	942	-0-	-38	-0-	942	2			N	-0-	121
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
FALLS WELL #: 2H RRCID -> 179179 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13943 PERF.13560 - 16413												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	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												
BECKY WELL #: 01 RRCID -> 226539 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10873 - 10908												
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-
MERICA OIL OPERATING COMPANY LLC 101171												
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC 101212												
STORK, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 280229 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8300 - 8693												
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	52
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	52
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	52
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	52
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	52
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	52

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
ONE WORLD OPERATING, LLC 101288															
QUE PASA "B" 2ST WELL #: H 2ST RRCID -> 153774 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12600 - 16431															
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	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 153780 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 15130 PERF.12983 - 15130															
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			13
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
MORNINGSIDE-ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 159374 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 15360 PERF.12700 - 15360															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
MARLIN WELL #: 1 RRCID -> 235076 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 14939 PERF.14690 - 19696															
10	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-			-0-
11	4590	X	4375	-0-	-215	-0-					N	-0-			-0-
12	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-			-0-
01	5487	X	5405	-0-	-82	-0-	5405	2			N	-0-			-0-
02	4956	X	NO RPT	-0-	-4956	-0-					N	NO RPT			-0-
03	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT			-0-
MARLIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246228 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15164 PERF.14880 - 20000															
10	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-			-0-
11	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-			-0-
12	3844	X	3541	-0-	-303	-0-	3541	2			N	-0-			-0-
01	3844	X	2934	-0-	-910	-0-	2934	2			N	-0-			-0-
02	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT			-0-
03	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT			-0-
WALKOVIK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256702 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 14321 PERF.14190 - 17809															
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-			-0-
11	1410	N	711	-0-	-699	-0-					N	-0-			-0-
12	1457	N	925	-0-	-532	-0-	925	2			N	-0-			-0-
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-
APOLONIA WELL #: 2 RRCID -> 256972 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14308 PERF.14056 - 19750															
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-			-0-
11	1380	N	690	-0-	-690	-0-	690	2			N	-0-			-0-
12	1426	N	898	-0-	-528	-0-	898	2			N	-0-			-0-
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
ONE WORLD OPERATING, LLC		//CONT.//		101288						
WRANGLER		WELL #:		2	RRCID -> 261187		COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH 14950 PERF.15027 - 17187	
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	1209 X	467	-0-	-742	-0-	467	2	N	-0-	-0-
11	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2	N	-0-	-0-
12	1209 X	804	-0-	-405	-0-	804	2	N	-0-	-0-
01	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	2	N	-0-	-0-
02	728 X	NO RPT	-0-	-728	-0-			N	NO RPT	-0-
03	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT	-0-
HJH RESOURCES LLC		101427								
HEATHER		WELL #:		1HR	RRCID -> 145058		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 11405 PERF.11175 - 14074	
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	62
STOUT, PAUL J.		WELL #:		1	RRCID -> 197863		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7701 - 7912	
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	9
IRON RIDGE OPERATING, LLC		102406								
POWELL UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 289513		COMPL. DATE 11/11/2019		TOTAL DEPTH 13184 PERF.13630 - 19730	
10	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	3	N	-0-	-0-
11	1080 X	658	-0-	-422	-0-	658	3	N	-0-	-0-
12	1116 X	958	-0-	-158	-0-	958	3	N	-0-	-0-
01	10106 X	4295	-0-	-5811	-0-	4295	3	N	-0-	-0-
02	9128 X	4295	-0-	-4833	-0-	4295	3	N	-0-	-0-
03	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			N	NO RPT	-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-
CARR RESOURCES, INC.		135180								
HUEBNER-KLAUS A.C. GAS UNIT NO.1		WELL #:		1H	RRCID -> 289942		COMPL. DATE 01/27/2020		TOTAL DEPTH 15165 PERF.15455 - 20700	
10	11521 X	11521	-0-	-0-	-0-	11521	2	N	-0-	-0-
11	21285 X	21285	-0-	-0-	-0-	21285	2	N	-0-	-0-
*12	22566 X	22566	-0-	-0-	-0-	22566	2	N	-0-	-0-
*01	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	2	N	-0-	-0-
02	19880 X	14722	-0-	-5158	-0-	14722	2	N	-0-	-0-
*03	22359 X	22359	-0-	-0-	-0-	22359	2	N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
CARR RESOURCES, INC. //CONT.// 135180													
ENDURANCE WELL #: 1H RRCID -> 298565 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 15379 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
CHISOS, LTD. 149421													
APPELT "E" WELL #: 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													
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688													
LUCILLE MILLER WELL #: 1 RRCID -> 094025 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 11391 PERF. N/A													
10	837 N	562	-0-	-275	-0-	552	2	10 9	N	9		201	
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1052	2	8 9	N	7		208	
12	1209 N	615	-0-	-594	-0-	613	2	2 9	N	2	159 1	51	
01	558 N	522	-0-	-36	-0-	522	2		N	-0-		51	
02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1173	2	8 9	N	7		58	
*03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-		58	
PIETSCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 139798 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 12701 PERF. 9445 - 12701													
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2 9	N	2		134	
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	9	2	2 9	N	2		136	
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		136	
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	2		138	
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	8	2	2 9	N	2		140	
03	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-		140	
ANDREW JACOB UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 185558 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12844 PERF.10979 - 12844													
10	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3185	2	92 9	N	84	191 1	130	
11	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2904	2	85 9	N	77		207	
12	2418 X	1705	-0-	-713	-0-	1669	2	36 9	N	33	196 1	44	
01	2418 X	778	-0-	-1640	-0-	770	2	8 9	N	7		51	
02	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3672	2	165 9	N	150	197 1	4	
*03	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3761	2	122 9	N	111	1 8	114	
ATHENA WELL #: 1 RRCID -> 218383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 7342 - 10535													
10	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1202	2	633 9	N	575	731 1	4 8	1092
11	1500 N	1277	-0-	-223	-0-	848	2	429 9	N	390	365 1	3 8	1114
12	1550 N	864	-0-	-686	-0-	670	2	194 9	N	176	185 1	2 8	1103
01	1550 N	289	-0-	-1261	-0-	282	2	7 9	N	6	173 1		936
02	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	905	2	697 9	N	634	563 1		1007
*03	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1128	2	407 9	N	370	369 1	1 8	1007

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688														
PIETSCH-ZINGELMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284224 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 7469 PERF.10061 - 12405														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	688 N	688	-0-	-0-	-0-	582	2	106	9	N	96	182	1	458
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	252	2	95	9	N	86			544
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	460	2	20	9	N	18	189	1	373
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	591	2	92	9	N	84	1	8	456
02	280 N	187	-0-	-93	-0-	104	2	83	9	N	75	187	1	344
03	310 N	161	-0-	-149	-0-	106	2	55	9	N	50	188	1	206
PIETSCH-ZINGELMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284609 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9600 - 9650														
10	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			24
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27			51
12	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			51
01	677 X	677	-0-	-0-	-0-	465	2	212	9	N	193	158	1	86
02	184 X	184	-0-	-0-	-0-	123	2	61	9	N	55			141
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17			158
E P C OIL & GAS, INC. 238482 RRCID -> 113380 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11241 - 11438														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
SANTA FE DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 122101 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11176 - 11374														
10	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-			51
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			51
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			51
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1			52
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			52
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			52
EOG RESOURCES, INC. 253162 RRCID -> 282797 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 14752 PERF.14813 - 20332														
10	34441 X	33486	-0-	-955	-0-	3798	1	29683	3	N	-0-			-0-
						5	4							
11	35340 X	21639	-0-	-13701	-0-	2254	1	19382	3	N	-0-			-0-
						3	4							
12	37020 X	37020	-0-	-0-	-0-	3798	1	33217	3	N	-0-			-0-
						5	4							
01	36518 X	32928	-0-	-3590	-0-	3735	1	29188	3	N	-0-			-0-
						5	4							
02	30240 X	28864	-0-	-1376	-0-	3142	1	25718	3	N	-0-			-0-
						4	4							
03	37014 X	33721	-0-	-3293	-0-	3845	1	29871	3	N	-0-			-0-
						5	4							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GALLOWAY ENERGY CO. 293303															
NEASON UNIT A-39 WELL #: 1 RRCID -> 214796 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF.12641 - 17200															
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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-			60
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			60
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-			60
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	1			61
							1	9							
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	5			66
							6	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
GARRISON LTD. 295861															
TOMCAT WELL #: 2H RRCID -> 107951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15558 PERF.12137 - 15558															
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273															
FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 281747 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12556 - 17660															
10	17577	X	17133	-0-	-444	-0-	619	1	16305	2	N	190	190	1	5 8 30
							209	9							
11	17010	X	15700	-0-	-1310	-0-	600	1	14895	2	N	186	189	1	2 8 25
							205	9							
12	16492	X	15891	-0-	-601	-0-	620	1	15062	2	N	190	185	1	2 8 28
							209	9							
01	16523	X	14457	-0-	-2066	-0-	577	1	13665	2	N	195	184	1	4 8 35
							215	9							
02	14924	X	12467	-0-	-2457	-0-	514	1	11768	2	N	168	3	8	200
							185	9							
03	17143	X	15646	-0-	-1497	-0-	616	1	14825	2	N	186	184	1	2 8 200
							205	9							
WINKELMANN WELL #: 1H RRCID -> 283934 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14251 - 22328															
10	40393	X	38445	-0-	-1948	-0-	1018	1	37423	2	N	4	4	8	-0-
							4	9							
11	38790	X	37054	-0-	-1736	-0-	1000	1	36047	2	N	6	6	8	-0-
							7	9							
12	39339	X	37190	-0-	-2149	-0-	1033	1	36154	2	N	3	3	8	-0-
							3	9							
01	38750	X	36303	-0-	-2447	-0-	1016	1	35284	2	N	3	3	8	-0-
							3	9							
02	34720	X	31116	-0-	-3604	-0-	891	1	30221	2	N	4	4	8	-0-
							4	9							
03	38440	X	35946	-0-	-2494	-0-	1026	1	34916	2	N	4	4	8	-0-
							4	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
SCHLABACH WELL #: 1H RRCID -> 284342 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 13019 PERF.13583 - 19678														
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	22010 X	20604	-0-	-1406	-0-	733 1	19663 2	N	189	2 8				220
11	22467 X	22467	-0-	-0-	-0-	208 9	21449 2	N	227	374 1	6 8			67
12	23002 X	14305	-0-	-8697	-0-	768 1	13477 2	N	163	191 1	2 8			37
01	23002 X	21269	-0-	-1733	-0-	250 9	19980 2	N	270	187 1	5 8			115
02	20776 X	14878	-0-	-5898	-0-	649 1	13770 2	N	200	196 1	4 8			115
03	23219 X	14705	-0-	-8514	-0-	179 9	13624 2	N	208	190 1	3 8			130
						992 1								
						297 9								
						888 1								
						220 9								
						852 1								
						229 9								
LEHRMANN WELL #: 1H RRCID -> 284650 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 13882 PERF.14753 - 19517														
10	34627 X	25032	-0-	-9595	-0-	929 1	24100 2	N	3	3 8				-0-
11	33510 X	23718	-0-	-9792	-0-	3 9	22822 2	N	4	4 8				-0-
12	34348 X	24071	-0-	-10277	-0-	892 1	23143 2	N	2	2 8				-0-
01	28055 X	22999	-0-	-5056	-0-	4 9	22066 2	N	5	5 8				-0-
02	23044 X	19084	-0-	-3960	-0-	926 1	18316 2	N	2	2 8				-0-
03	25017 X	18314	-0-	-6703	-0-	2 9	17424 2	N	2	2 8				-0-
						927 1								
						6 9								
						766 1								
						2 9								
						888 1								
						2 9								
KEILERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284688 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 13212 PERF.14220 - 20160														
10	14508 X	9333	-0-	-5175	-0-	775 1	8308 2	N	227	194 1	2 8			99
11	14040 X	9231	-0-	-4809	-0-	250 9	8160 2	N	219	193 1	1 8			124
12	12741 X	9651	-0-	-3090	-0-	830 1	8476 2	N	224	191 1	2 8			155
01	10168 X	10168	-0-	-0-	-0-	241 9	9004 2	N	206	199 1				162
02	8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	929 1	7677 2	N	178	191 1	2 8			147
03	9641 X	8473	-0-	-1168	-0-	246 9	7487 2	N	197	184 1	1 8			159
						937 1								
						227 9								
						812 1								
						196 9								
						769 1								
						217 9								
KIRBY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285242 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13486 - 19021														
10	3286 X	1299	-0-	-1987	-0-	102 1	1197 2	N	-0-					60
11	3180 X	1602	-0-	-1578	-0-	116 1	1482 2	N	4	1 8				63
12	3224 X	2424	-0-	-800	-0-	4 9	2269 2	N	1	1 8				63
01	3224 X	2460	-0-	-764	-0-	154 1	2289 2	N	15					78
02	2912 X	2588	-0-	-324	-0-	1 9	2425 2	N	4	4 8				78
03	2418 X	276	-0-	-2142	-0-	154 1	256 2	N	-0-					78
						17 9								
						159 1								
						4 9								
						20 1								

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	4929 X	3797	-0-	-1132	-0-	297 3	1 9	3497 2	N	3				160
11	4080 X	3553	-0-	-527	-0-	257 1	1 1	3296 2	N	-0-				160
12	4216 X	3473	-0-	-743	-0-	219 1	1 1	3224 2	N	27				187
01	3844 X	3744	-0-	-100	-0-	235 1	1 9	3508 2	N	1	1 8			187
02	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	215 1	1 1	3273 2	N	-0-				187
03	3782 X	1421	-0-	-2361	-0-	100 1	1 9	1312 2	N	8				195
MILTON-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285943 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13413 - 18486														
10	4433 X	3609	-0-	-824	-0-	282 1	1 1	3327 2	N	-0-				30
11	4290 X	3192	-0-	-1098	-0-	230 1	1 9	2952 2	N	9				39
12	3968 X	3053	-0-	-915	-0-	191 1	1 9	2812 2	N	45				84
01	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	254 1	1 9	3785 2	N	28				112
02	3444 X	3348	-0-	-96	-0-	206 1	1 9	3132 2	N	9				121
03	3596 X	1808	-0-	-1788	-0-	126 1	1 9	1646 2	N	33				154
PRENZLER WELL #: 1H RRCID -> 286250 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13512 - 19632														
10	28768 X	26082	-0-	-2686	-0-	1141 1	1 9	24933 2	Y	7	7 8			-0-
11	27840 X	24874	-0-	-2966	-0-	1279 1	1 9	23591 2	Y	4	4 8			-0-
12	27125 X	25023	-0-	-2102	-0-	1181 1	1 9	23839 2	Y	3	3 8			-0-
01	27032 X	24356	-0-	-2676	-0-	1209 1	1 9	23144 2	Y	3	3 8			-0-
02	23548 X	21394	-0-	-2154	-0-	1035 1	1 9	20351 2	Y	7	7 8			-0-
03	26071 X	19678	-0-	-6393	-0-	919 1	1 9	18757 2	Y	2	2 8			-0-
MALKEY WELL #: 1H RRCID -> 286251 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 13619 PERF.13795 - 19462														
10	26350 X	24238	-0-	-2112	-0-	1061 1	1 9	23173 2	Y	4	4 8			-0-
11	25500 X	18394	-0-	-7106	-0-	937 1	1 9	17453 2	Y	4	4 8			-0-
12	25876 X	25876	-0-	-0-	-0-	1222 1	1 9	24651 2	Y	3	3 8			-0-
01	24428 X	23926	-0-	-502	-0-	1187 1	1 9	22735 2	Y	4	4 8			-0-
02	21896 X	20353	-0-	-1543	-0-	985 1	1 9	19366 2	Y	2	2 8			-0-
03	25885 X	20154	-0-	-5731	-0-	944 1	1 9	19207 2	Y	3	3 8			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
KORTHAUER WELL #: 1H RRCID -> 286252 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13426 - 19397														
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	24862 X	21887	-0-	-2975	-0-	958 4 9	1	20925	2	Y	4	4	8	33
11	24060 X	21079	-0-	-2981	-0-	1084 6 9	1	19989	2	Y	5	5	8	33
12	23994 X	20867	-0-	-3127	-0-	986 2 9	1	19879	2	Y	2	2	8	33
01	23343 X	18586	-0-	-4757	-0-	921 3 9	1	17662	2	Y	3	3	8	33
02	21326 X	21326	-0-	-0-	-0-	1033 6 9	1	20287	2	Y	5	5	8	33
03	21886 X	19252	-0-	-2634	-0-	901 1 9	1	18350	2	Y	1	1	8	33
LAMAR WELL #: 1H RRCID -> 286465 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13142 PERF.12977 - 19058														
10	16869 X	16869	-0-	-0-	-0-	556 37 9	1	16276	2	Y	34	4	8	196
11	15450 X	14280	-0-	-1170	-0-	519 75 9	1	13686	2	Y	68	44	1	2 8 218
12	15500 X	13273	-0-	-2227	-0-	514 62 9	1	12697	2	Y	56	226	1	1 8 47
01	16864 X	13617	-0-	-3247	-0-	495 59 9	1	13063	2	Y	54	2	8	99
02	15232 X	12102	-0-	-3130	-0-	464 45 9	1	11593	2	Y	41	46	1	3 8 91
03	16864 X	13249	-0-	-3615	-0-	543 43 9	1	12663	2	Y	39	2	8	128
BOEKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286491 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12137 - 17882														
10	25792 X	15961	-0-	-9831	-0-	1016 701 9	1	14244	2	Y	637	601	1	6 8 200
11	24960 X	16314	-0-	-8646	-0-	1038 763 9	1	14513	2	Y	694	631	1	11 8 252
12	25792 X	18553	-0-	-7239	-0-	1144 772 9	1	16637	2	Y	702	727	1	6 8 221
01	21142 X	17225	-0-	-3917	-0-	1101 681 9	1	15443	2	Y	619	711	1	12 8 117
02	15792 X	14502	-0-	-1290	-0-	1075 557 9	1	12870	2	Y	506	368	1	3 8 252
03	22295 X	22295	-0-	-0-	-0-	1209 970 9	1	20116	2	Y	882	949	1	6 8 179
WHITENER WELL #: 1H RRCID -> 286541 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12947 - 19284														
10	16709 X	16415	-0-	-294	-0-	539 78 9	1	15798	2	Y	71	191	1	4 8 33
11	16170 X	15527	-0-	-643	-0-	564 88 9	1	14875	2	Y	80	46	1	3 8 64
12	15872 X	14568	-0-	-1304	-0-	563 92 9	1	13913	2	Y	84	48	1	2 8 98
01	16430 X	15153	-0-	-1277	-0-	549 95 9	1	14509	2	Y	86	2	8	182
02	14840 X	12338	-0-	-2502	-0-	472 72 9	1	11794	2	Y	65	51	1	3 8 193
03	16430 X	14666	-0-	-1764	-0-	600 68 9	1	13998	2	Y	62	187	1	3 8 65

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273																
UNION HILL WELL #: 1H RRCID -> 286732 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12260 - 18639																
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	33294 X	25955	-0-	-7339	-0-	1527 1553	1 9	22875	2	Y	1412	1404	1	11	8	188
11	31140 X	26244	-0-	-4896	-0-	1555 1562	1 9	23127	2	Y	1420	1232	1	12	8	364
12	32178 X	26795	-0-	-5383	-0-	1553 1612	1 9	23630	2	Y	1465	1566	1	8	8	255
01	27559 X	26780	-0-	-779	-0-	1596 1502	1 9	23682	2	Y	1365	1346	1	11	8	263
02	24892 X	19042	-0-	-5850	-0-	1342 1095	1 9	16605	2	Y	995	945	1	7	8	306
03	30020 X	30020	-0-	-0-	-0-	1544 1845	1 9	26631	2	Y	1677	1687	1	8	8	288
VICK WELL #: 1H RRCID -> 286826 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12887 - 19564																
10	16740 X	16277	-0-	-463	-0-	525 369	1 9	15383	2	Y	335	385	1	4	8	60
11	16200 X	14986	-0-	-1214	-0-	534 373	1 9	14079	2	Y	339	235	1	3	8	161
12	15500 X	14570	-0-	-930	-0-	554 334	1 9	13682	2	Y	304	237	1	5	8	223
01	16275 X	14473	-0-	-1802	-0-	515 349	1 9	13609	2	Y	317	391	1	4	8	145
02	14700 X	12181	-0-	-2519	-0-	458 287	1 9	11436	2	Y	261	244	1	1	8	161
03	16275 X	12270	-0-	-4005	-0-	493 285	1 9	11492	2	Y	259	189	1	2	8	229
KLAUS WELL #: 1H RRCID -> 286936 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12902 - 18992																
10	16585 X	16195	-0-	-390	-0-	528 211	1 9	15456	2	Y	192	188	1	1	8	217
11	15150 X	14691	-0-	-459	-0-	529 208	1 9	13954	2	Y	189	237	1	4	8	165
12	15252 X	14785	-0-	-467	-0-	568 175	1 9	14042	2	Y	159	227	1	2	8	95
01	16182 X	14246	-0-	-1936	-0-	513 172	1 9	13561	2	Y	156	2	8			249
02	14616 X	12825	-0-	-1791	-0-	488 151	1 9	12186	2	Y	137	237	1	4	8	145
03	16182 X	14162	-0-	-2020	-0-	577 141	1 9	13444	2	Y	128	188	1	3	8	82
LESSARD WELL #: 1H RRCID -> 287220 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12390 - 18811																
10	21917 X	20999	-0-	-918	-0-	2874 636	1 9	17489	2	Y	578	503	1	6	8	316
11	21600 X	19296	-0-	-2304	-0-	2185 605	1 9	16506	2	Y	550	561	1	6	8	299
12	22320 X	20264	-0-	-2056	-0-	2206 645	1 9	17413	2	Y	586	570	1	5	8	310
01	22320 X	19217	-0-	-3103	-0-	2135 647	1 9	16435	2	Y	588	570	1	8	8	320
02	19824 X	16864	-0-	-2960	-0-	1705 537	1 9	14622	2	Y	488	568	1	8	8	232
03	22648 X	22648	-0-	-0-	-0-	2270 741	1 9	19637	2	Y	674	693	1	6	8	207

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273																
BURNS CREEK WELL #: 1H RRCID -> 287417 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 12387 PERF.12732 - 21403																
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	71765 X	65483	-0-	-6282	-0-	703 1	1944 9	62836 2	N		1767	1857 1	3 8		72	
11	69240 X	60845	-0-	-8395	-0-	406 1	1804 9	58635 2	N		1640	1497 1	3 8		212	
12	69378 X	61791	-0-	-7587	-0-	217 1	1838 9	59736 2	N		1671	1727 1	2 8		154	
01	68789 X	59784	-0-	-9005	-0-	217 1	1803 9	57764 2	N		1639	1537 1	4 8		252	
02	60676 X	50231	-0-	-10445	-0-	240 1	1540 9	48451 2	N		1400	1352 1	4 8		296	
03	65472 X	53108	-0-	-12364	-0-	664 1	1709 9	50735 2	N		1554	1709 1	1 8		140	

CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287598 COMPL. DATE 09/14/2019 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13520 - 21291																
10	26319 X	21694	-0-	-4625	-0-	905 1	496 9	20293 2	Y		451	387 1			209	
11	25470 X	23475	-0-	-1995	-0-	1033 1	549 9	21893 2	Y		499	452 1	3 8		253	
12	26319 X	22129	-0-	-4190	-0-	1053 1	535 9	20541 2	Y		486	574 1	2 8		163	
01	24645 X	23238	-0-	-1407	-0-	1091 1	586 9	21561 2	Y		533	460 1	2 8		234	
02	21924 X	20207	-0-	-1717	-0-	964 1	468 9	18775 2	Y		425	386 1	1 8		272	
03	24273 X	23616	-0-	-657	-0-	1142 1	557 9	21917 2	Y		506	584 1	1 8		193	

BURNS CREEK WELL #: 2H RRCID -> 287712 COMPL. DATE 03/24/2019 TOTAL DEPTH 12581 PERF.12826 - 20597																
10	75237 X	66998	-0-	-8239	-0-	723 1	813 9	65462 2	N		739	709 1	5 8		149	
11	72090 X	66774	-0-	-5316	-0-	430 1	825 9	65519 2	N		750	736 1	4 8		159	
12	72695 X	67372	-0-	-5323	-0-	217 1	854 9	66301 2	N		776	739 1	1 8		195	
01	71920 X	66419	-0-	-5501	-0-	217 1	869 9	65333 2	N		790	737 1	3 8		245	
02	62972 X	58233	-0-	-4739	-0-	248 1	751 9	57234 2	N		683	758 1	3 8		167	
03	69006 X	63486	-0-	-5520	-0-	762 1	836 9	61888 2	N		760	768 1	2 8		157	

WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287810 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13434 - 21655																
10	32302 X	27073	-0-	-5229	-0-	1090 1	769 9	25214 2	Y		699	561 1			367	
11	31260 X	29035	-0-	-2225	-0-	1235 1	815 9	26985 2	Y		741	852 1	1 8		255	
12	32302 X	28268	-0-	-4034	-0-	1295 1	815 9	26158 2	Y		741	783 1	1 8		212	
01	30225 X	27806	-0-	-2419	-0-	1267 1	848 9	25691 2	Y		771	854 1	3 8		126	
02	27104 X	23955	-0-	-3149	-0-	1102 1	726 9	22127 2	Y		660	580 1	3 8		203	
03	30008 X	27102	-0-	-2906	-0-	1280 1	777 9	25045 2	Y		706	581 1	2 8		326	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 287869 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 12807 PERF.12357 - 19078															
M	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	10881 X	9893	-0-	-988	-0-	1466	1	8296	2	Y	119	229	1	2 8	68
11	10560 X	9228	-0-	-1332	-0-	1147	1	7953	2	Y	116	3	8		181
12	10912 X	9791	-0-	-1121	-0-	1172	1	8485	2	Y	122	171	1	2 8	130
01	10912 X	9923	-0-	-989	-0-	1209	1	8552	2	Y	147	186	1	1 8	90
02	9716 X	7651	-0-	-2065	-0-	877	1	6657	2	Y	106	2	8		194
03	9889 X	9282	-0-	-607	-0-	1043	1	8072	2	Y	152	248	1	3 8	95
						131	9								
						128	9								
						134	9								
						162	9								
						117	9								
						167	9								
WOLFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288637 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13414 - 19235															
10	36487 X	14364	-0-	-22123	-0-	1191	1	13004	2	Y	154	125	1	8 8	252
11	35310 X	21174	-0-	-14136	-0-	1438	1	19419	2	Y	288	275	1	16 8	249
12	33511 X	25684	-0-	-7827	-0-	1896	1	23386	2	Y	365	382	1	5 8	227
01	32550 X	27334	-0-	-5216	-0-	1468	1	25431	2	Y	395	497	1	10 8	115
02	28252 X	24780	-0-	-3472	-0-	1508	1	22866	2	Y	369	191	1	10 8	283
03	27070 X	27070	-0-	-0-	-0-	1649	1	24971	2	Y	409	492	1	5 8	195
						450	9								
BANKS RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288648 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 13887 PERF.13980 - 20359															
10	17631 X	17631	-0-	-0-	-0-	901	1	15521	2	N	1099	1118	1	1 8	145
11	16800 X	12648	-0-	-4152	-0-	1209	9	11301	2	N	728	584	1	2 8	287
12	17661 X	17661	-0-	-0-	-0-	546	1	15561	2	N	1139	1165	1	2 8	259
01	17639 X	15472	-0-	-2167	-0-	801	9	13434	2	N	1014	1144	1	4 8	125
02	15932 X	13837	-0-	-2095	-0-	847	1	12084	2	N	903	782	1	2 8	244
03	17670 X	12237	-0-	-5433	-0-	1253	9	10679	2	N	738	773	1	2 8	207
						923	1								
						1115	9								
						760	1								
						993	9								
						746	1								
						812	9								
FRANNIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289169 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13083 - 19611															
10	23467 X	17033	-0-	-6434	-0-	1509	1	15179	2	Y	314	253	1	1 8	251
11	22710 X	15521	-0-	-7189	-0-	345	9	14011	2	Y	308	470	1	1 8	88
12	22475 X	11232	-0-	-11243	-0-	1171	1	10036	2	Y	213	184	1		117
01	25396 X	25396	-0-	-0-	-0-	339	9	23445	2	Y	531	458	1	7 8	183
02	19924 X	19924	-0-	-0-	-0-	962	1	18223	2	Y	415	380	1	3 8	215
03	20011 X	20011	-0-	-0-	-0-	234	9	18300	2	Y	401	471	1	1 8	144
						1367	1								
						584	9								
						1244	1								
						457	9								
						1270	1								
						441	9								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
HIELSCHER WELL #: 1H RRCID -> 289212 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12768 - 20190															
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	27652 X	23534	-0-	-4118	-0-	1031	1	20872	2	Y	1483	1485	1	19 8	93
11	25260 X	24883	-0-	-377	-0-	1631	9	22868	2	Y	647	666	1	6 8	68
12	26102 X	25983	-0-	-119	-0-	1303	1	23320	2	Y	1140	1058	1	6 8	144
01	28298 X	28298	-0-	-0-	-0-	712	9	25663	2	Y	1145	1160	1	5 8	124
02	27571 X	27571	-0-	-0-	-0-	1409	1	25317	2	Y	903	878	1	7 8	142
03	30001 X	30001	-0-	-0-	-0-	1254	9	27586	2	Y	925	939	1	4 8	124
						1375	1								
						1260	9								
						1261	1								
						993	9								
						1397	1								
						1018	9								
HIELSCHER WELL #: 2H RRCID -> 290245 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12931 - 18682															
10	36394 X	32460	-0-	-3934	-0-	15	1	31660	2	Y	714	728	1	9 8	39
11	36360 X	27911	-0-	-8449	-0-	785	9	27151	2	Y	644	618	1	6 8	59
12	37572 X	28848	-0-	-8724	-0-	52	1	27948	2	Y	744	715	1	4 8	84
01	37572 X	28888	-0-	-8684	-0-	708	9	27869	2	Y	843	851	1	4 8	72
02	29820 X	25633	-0-	-4187	-0-	82	1	24616	2	Y	847	829	1	7 8	83
03	32457 X	24232	-0-	-8225	-0-	818	9	23207	2	Y	857	845	1	3 8	92
						92	1								
						927	9								
						85	1								
						932	9								
						82	1								
						943	9								
BAUER-KOENIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290860 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13516 - 18591															
10	22537 X	13493	-0-	-9044	-0-	658	1	12576	2	Y	235	194	1	1 8	250
11	16800 X	14392	-0-	-2408	-0-	259	9	13363	2	Y	261	402	1	1 8	108
12	17360 X	13498	-0-	-3862	-0-	742	1	12464	2	Y	254	185	1	1 8	176
01	15810 X	13721	-0-	-2089	-0-	287	9	12651	2	Y	277	207	1	4 8	242
02	13804 X	12176	-0-	-1628	-0-	755	1	11248	2	Y	225	191	1	1 8	275
03	14880 X	13402	-0-	-1478	-0-	279	9	12364	2	Y	242	381	1	1 8	135
						765	1								
						305	9								
						680	1								
						248	9								
						772	1								
						266	9								
BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 290865 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14379 - 22651															
10	95542 X	80565	-0-	-14977	-0-	80562	2	3 9	Y	3	3 8				-0-
11	90450 X	75404	-0-	-15046	-0-	75400	2	4 9	Y	4	4 8				-0-
12	87916 X	78826	-0-	-9090	-0-	78823	2	3 9	Y	3	3 8				-0-
01	87234 X	74986	-0-	-12248	-0-	74980	2	6 9	Y	5	5 8				-0-
02	72772 X	59503	-0-	-13269	-0-	59499	2	4 9	Y	4	4 8				-0-
03	80569 X	70779	-0-	-9790	-0-	70776	2	3 9	Y	3	3 8				-0-
IKESTER WELL #: 1H RRCID -> 290867 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14417 - 20343															
10	67735 X	58633	-0-	-9102	-0-	58627	2	6 9	Y	5	5 8				-0-
11	64920 X	55059	-0-	-9861	-0-	55056	2	3 9	Y	3	3 8				-0-
12	64697 X	54653	-0-	-10044	-0-	54651	2	2 9	Y	2	2 8				-0-
01	64697 X	56129	-0-	-8568	-0-	56125	2	4 9	Y	4	4 8				-0-
02	54068 X	49086	-0-	-4982	-0-	49083	2	3 9	Y	3	3 8				-0-
03	59463 X	59463	-0-	-0-	-0-	59460	2	3 9	Y	3	3 8				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273																	
MAASS WELL #: 1H RRCID -> 291422 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 14437 PERF.14437 - 22344																	
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	34337 X	34337	-0-	-0-	-0-		785 2	1 9	33550	2	N	2	2	8		-0-	
11	34344 X	34344	-0-	-0-	-0-		762 3	1 9	33579	2	N	3	3	8		-0-	
12	34812 X	34812	-0-	-0-	-0-		783 3	1 9	34026	2	N	3	3	8		-0-	
01	34205 X	34205	-0-	-0-	-0-		795 9	1 9	33401	2	N	8	8	8		-0-	
02	32060 X	24274	-0-	-7786	-0-		601 1	1	23673	2	N	-0-				-0-	
03	35495 X	33565	-0-	-1930	-0-		774 3	1 9	32788	2	N	3	3	8		-0-	
DAHMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291534 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13489 PERF.12961 - 20467																	
10	62000 X	41421	-0-	-20579	-0-		41420 2	1 9	N		1	1	8			-0-	
11	59160 X	46503	-0-	-12657	-0-		46502 2	1 9	N		1	1	8			-0-	
12	59520 X	53057	-0-	-6463	-0-		53055 2	2 9	N		2	2	8			-0-	
01	58373 X	50600	-0-	-7773	-0-		50596 2	4 9	N		4	4	8			-0-	
02	51352 X	44439	-0-	-6913	-0-		44438 2	1 9	N		1	1	8			-0-	
03	53072 X	48448	-0-	-4624	-0-		48446 2	2 9	N		2	2	8			-0-	
MILLSAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292002 COMPL. DATE 10/16/2022 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13577 - 21078																	
10	62682 X	54373	-0-	-8309	-0-		2200 580 9	1	51593	2	Y	527	463	1		274	
11	60660 X	51880	-0-	-8780	-0-		2296 574 9	1	49010	2	Y	522	464	1		332	
12	59396 X	42423	-0-	-16973	-0-		1365 488 9	1	40570	2	Y	444	475	1		301	
01	58497 X	48639	-0-	-9858	-0-		1492 623 9	1	46524	2	Y	566	670	1		197	
02	50820 X	46024	-0-	-4796	-0-		1371 543 9	1	44110	2	Y	494	556	1		135	
03	54374 X	44978	-0-	-9396	-0-		1347 490 9	1	43141	2	Y	445	369	1		211	
WILLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292092 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 12922 PERF.13831 - 22381																	
10	68107 X	60377	-0-	-7730	-0-		2422 726 9	1	57229	2	Y	660	639	1	3	8	303
11	65910 X	57570	-0-	-8340	-0-		2528 701 9	1	54341	2	Y	637	676	1	9	8	255
12	66309 X	46828	-0-	-19481	-0-		1509 747 9	1	44572	2	Y	679	669	1	4	8	261
01	64604 X	52921	-0-	-11683	-0-		1606 777 9	1	50538	2	Y	706	678	1	8	8	281
02	56644 X	48831	-0-	-7813	-0-		1442 686 9	1	46703	2	Y	624	765	1	7	8	133
03	60388 X	44794	-0-	-15594	-0-		1338 644 9	1	42812	2	Y	585	388	1	6	8	324
SCHULTZ WELL #: 1H RRCID -> 292105 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 14085 PERF.13750 - 24461																	
10	88412 X	74074	-0-	-14338	-0-		74067 2	7	9	N		6	6	8		-0-	
11	83100 X	69609	-0-	-13491	-0-		69605 2	4	9	N		4	4	8		-0-	
12	82429 X	71377	-0-	-11052	-0-		71371 2	6	9	N		5	5	8		-0-	
01	81499 X	69998	-0-	-11501	-0-		69996 2	2	9	N		2	2	8		-0-	
02	66892 X	54918	-0-	-11974	-0-		54915 2	3	9	N		3	3	8		-0-	
03	74059 X	64544	-0-	-9515	-0-		64540 2	4	9	N		4	4	8		-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
WALLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292347 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 13378 PERF.14112 - 20701															
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	24707 X	22218	-0-	-2489	-0-	1441	1	18958	2	Y	1579	1776	1		218
						82	4	1737	9						
11	23910 X	16576	-0-	-7334	-0-	834	1	14500	2	Y	1074	758	1		534
						61	4	1181	9						
12	22289 X	20663	-0-	-1626	-0-	1447	1	17465	2	Y	1539	1712	1		361
						58	4	1693	9						
01	22227 X	18843	-0-	-3384	-0-	1425	1	15749	2	Y	1431	1445	1		347
						95	4	1574	9						
02	20076 X	16693	-0-	-3383	-0-	1148	1	14086	2	Y	1244	1248	1		343
						91	4	1368	9						
03	22227 X	18660	-0-	-3567	-0-	1432	1	15586	2	Y	1394	1438	1		299
						109	4	1533	9						
ELLINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292353 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14060 - 21736															
10	27652 X	24795	-0-	-2857	-0-	1603	1	21340	2	Y	1606	1580	1	4 8	293
						85	4	1767	9						
11	25560 X	19975	-0-	-5585	-0-	979	1	17635	2	Y	1176	956	1	2 8	511
						67	4	1294	9						
12	26102 X	23399	-0-	-2703	-0-	1547	1	20106	2	Y	1533	1732	1	5 8	307
						60	4	1686	9						
01	25699 X	21806	-0-	-3893	-0-	1645	1	18538	2	Y	1388	1285	1	11 8	399
						96	4	1527	9						
02	22400 X	19533	-0-	-2867	-0-	1336	1	16748	2	Y	1224	1267	1	3 8	353
						103	4	1346	9						
03	24800 X	21246	-0-	-3554	-0-	1628	1	18028	2	Y	1329	1454	1	6 8	222
						128	4	1462	9						
WAULS LEGION WELL #: 1H RRCID -> 292590 COMPL. DATE 01/06/2023 TOTAL DEPTH 14388 PERF.13651 - 21481															
10	41137 X	35472	-0-	-5665	-0-	35470	2	2	9	N	2	2	8		-0-
11	36900 X	32514	-0-	-4386	-0-	32513	2	1	9	N	1	1	8		-0-
12	37138 X	31433	-0-	-5705	-0-	31432	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	36084 X	29832	-0-	-6252	-0-	29829	2	3	9	N	3	3	8		-0-
02	32032 X	25317	-0-	-6715	-0-	25316	2	1	9	N	1	1	8		-0-
03	35464 X	27936	-0-	-7528	-0-	27935	2	1	9	N	1	1	8		-0-
SOUTH GAY HILL FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292831 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14360 - 21996															
10	39494 X	32040	-0-	-7454	-0-	1500	1	30539	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
11	35370 X	24778	-0-	-10592	-0-	688	1	24089	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
12	32786 X	32786	-0-	-0-	-0-	1466	1	31320	2	N	-0-				-0-
01	32054 X	29236	-0-	-2818	-0-	1508	1	27722	2	N	5	5	8		-0-
						6	9								
02	28952 X	25424	-0-	-3528	-0-	1454	1	23969	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
03	32798 X	27833	-0-	-4965	-0-	1628	1	26204	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE						
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273																
GAY HILL FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292832										COMPL. DATE 10/14/2022	TOTAL	DEPTH 12840	PERF.14007	- 21296		
M O	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	42625 X	31714	-0-	-10911	-0-		1478 1	30235 2	N		1	1	8		-0-	
11	39240 X	12275	-0-	-26965	-0-		348 1	11926 2	N		1	1	8		-0-	
12	39202 X	39202	-0-	-0-	-0-		1752 1	37448 2	N		2	2	8		-0-	
01	36053 X	29845	-0-	-6208	-0-		1539 1	28298 2	N		7	7	8		-0-	
02	29904 X	25147	-0-	-4757	-0-		1443 1	23702 2	N		2	2	8		-0-	
03	39215 X	26930	-0-	-12285	-0-		1575 1	25352 2	N		3	3	8		-0-	

GUM UNIT					WELL #: 1H	RRCID -> 293243	COMPL. DATE 04/28/2022				TOTAL	DEPTH 12895	PERF.13545	- 19996		
10	42904 X	32395	-0-	-10509	-0-		1766 1	29527 2	Y		1002	964	1		319	
11	38430 X	32948	-0-	-5482	-0-		1102 1	30007 2	Y		1033	963	1		389	
12	38564 X	28255	-0-	-10309	-0-		1805 1									
01	37231 X	32903	-0-	-4328	-0-		1136 9	25553 2	Y		845	915	1		319	
02	32200 X	27700	-0-	-4500	-0-		1772 1									
03	34038 X	24304	-0-	-9734	-0-		930 9	29961 2	Y		1016	1204	1		131	
							1824 1	25084 2	Y		880	701	1		310	
							1118 9									
							1648 1									
							968 9	21812 2	Y		774	814	1		270	
							1641 1									
							851 9									

ACACIA UNIT					WELL #: 1H	RRCID -> 293381	COMPL. DATE 04/28/2022				TOTAL	DEPTH 13478	PERF.13250	- 19665		
10	27032 X	21164	-0-	-5868	-0-		1230 1	19134 2	Y		727	701	1	2	8	230
11	25470 X	20060	-0-	-5410	-0-		800 9	18053 2	Y		757	695	1	6	8	286
12	24242 X	20034	-0-	-4208	-0-		1174 1	17901 2	Y		747	809	1	3	8	221
01	23250 X	19194	-0-	-4056	-0-		833 9	17264 2	Y		709	719	1	8	8	203
02	20216 X	17076	-0-	-3140	-0-		1311 1	15279 2	Y		647	463	1	3	8	384
03	21173 X	18026	-0-	-3147	-0-		822 9	16011 2	Y		654	735	1	2	8	301
							1150 1									
							780 9									
							1085 1									
							712 9									
							1296 1									
							719 9									

BOEKER-UNION HILL AW-A					WELL #: 1H	RRCID -> 294644	COMPL. DATE 04/29/2023				TOTAL	DEPTH 11785	PERF.11785	- 19363		
10	57350 X	40691	-0-	-16659	-0-		1133 1	36345 2	Y		2921	2826	1	127	8	468
11	41730 X	41730	-0-	-0-	-0-		3213 9	37252 2	Y		2869	2793	1	69	8	475
12	42723 X	42723	-0-	-0-	-0-		1322 1	38078 2	Y		2959	3020	1	30	8	384
01	42799 X	42799	-0-	-0-	-0-		3156 9	38394 2	Y		2830	2529	1	39	8	646
02	40614 X	40614	-0-	-0-	-0-		1390 1	36454 2	Y		2596	2783	1	46	8	413
03	43121 X	42963	-0-	-158	-0-		3255 9	38579 2	Y		2707	2681	1	26	8	413
							1292 1									
							3113 9									
							1304 1									
							2856 9									
							1406 1									
							2978 9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
BOEKER-UNION HILL AW-B WELL #: 2H RRCID -> 294645 COMPL. DATE 04/30/2023 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12556 - 20295														
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	55304 X	44490	-0-	-10814	-0-	1275 2314	1 9	40901	2	Y	2104	2245	1	342
11	44264 X	44264	-0-	-0-	-0-	1426 2278	1 9	40560	2	Y	2071	1920	1	493
12	45384 X	44763	-0-	-621	-0-	1480 2369	1 9	40914	2	Y	2154	2445	1	202
01	45384 X	42361	-0-	-3023	-0-	1306 2162	1 9	38893	2	Y	1965	1676	1	491
02	41300 X	37474	-0-	-3826	-0-	1236 1945	1 9	34293	2	Y	1768	1897	1	362
03	45725 X	40377	-0-	-5348	-0-	1354 2074	1 9	36949	2	Y	1885	1914	1	333
BOEKER-UNION HILL AW-D WELL #: 4H RRCID -> 294660 COMPL. DATE 08/23/2023 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 25161														
10	105214 X	82488	-0-	-22726	-0-	987 4517	1 9	76984	2	N	4106	4026	1	384
11	98250 X	76276	-0-	-21974	-0-	1120 4236	1 9	70920	2	N	3851	3800	1	429
12	95170 X	76709	-0-	-18461	-0-	1192 4301	1 9	71216	2	N	3910	4047	1	289
01	85188 X	73565	-0-	-11623	-0-	1102 3890	1 9	68573	2	N	3536	3492	1	326
02	76944 X	50962	-0-	-25982	-0-	672 2831	1 9	47459	2	N	2574	2722	1	174
03	82491 X	43517	-0-	-38974	-0-	655 2624	1 9	40238	2	N	2385	2348	1	209
LESSARD-JIMENEZ AW-A WELL #: 1H RRCID -> 294701 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12249 - 25972														
10	140740 X	119072	-0-	-21668	-0-	389 2362	1 9	116321	2	Y	2147	2343	1	113
11	136200 X	114995	-0-	-21205	-0-	363 2367	1 9	112265	2	Y	2152	1975	1	271
12	137981 X	114661	-0-	-23320	-0-	382 2338	1 9	111941	2	Y	2125	2165	1	219
01	132773 X	110295	-0-	-22478	-0-	387 2199	1 9	107709	2	Y	1999	2025	1	178
02	114296 X	93218	-0-	-21078	-0-	395 1969	1 9	90854	2	Y	1790	1645	1	305
03	119071 X	102816	-0-	-16255	-0-	400 2190	1 9	100226	2	Y	1991	2090	1	193
BOEKER-UNION HILL AW-C WELL #: 3H RRCID -> 294773 COMPL. DATE 04/30/2023 TOTAL DEPTH 11636 PERF.12504 - 22518														
10	70408 X	70408	-0-	-0-	-0-	2002 3823	1 9	64583	2	Y	3475	3408	1	511
11	67513 X	67513	-0-	-0-	-0-	2094 3709	1 9	61710	2	Y	3372	3418	1	465
12	69873 X	69873	-0-	-0-	-0-	2208 3755	1 9	63910	2	Y	3414	3545	1	334
01	66770 X	66770	-0-	-0-	-0-	1967 3196	1 9	61607	2	Y	2905	3005	1	234
02	59454 X	59454	-0-	-0-	-0-	1877 2962	1 9	54615	2	Y	2693	2489	1	438
03	70401 X	63191	-0-	-7210	-0-	2023 3291	1 9	57877	2	Y	2992	3017	1	412

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
LESSARD-JIMENEZ AW-B WELL #: 2H RRCID -> 294977 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11984 - 25011															
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	144925 X	125929	-0-	-18996	-0-	1005 3424 9	121500 2	Y	3113	2895 1				376	
11	140250 X	120783	-0-	-19467	-0-	941 3413 9	116429 2	Y	3103	3253 1				226	
12	144584 X	119526	-0-	-25058	-0-	1036 3373 9	115117 2	Y	3066	2905 1				387	
01	139190 X	114418	-0-	-24772	-0-	995 3152 9	110271 2	Y	2865	2939 1				313	
02	119000 X	99177	-0-	-19823	-0-	880 2793 9	95504 2	Y	2539	2571 1				281	
03	119350 X	107037	-0-	-12313	-0-	1004 3126 9	102907 2	Y	2842	2795 1				328	
J-TATE WELL #: 1H RRCID -> 295572 COMPL. DATE 06/11/2023 TOTAL DEPTH 13772 PERF.12885 - 23725															
10	287432 X	189167	-0-	-98265	-0-	189161 2	6 9 N	5	5 8	-0-					
11	278160 X	216033	-0-	-62127	-0-	216029 2	4 9 N	4	4 8	-0-					
12	272211 X	254948	-0-	-17263	-0-	254944 2	4 9 N	4	4 8	-0-					
01	272211 X	253148	-0-	-19063	-0-	253126 2	22 9 N	20	20 8	-0-					
02	241612 X	225229	-0-	-16383	-0-	225220 2	9 9 N	8	8 8	-0-					
03	254944 X	243829	-0-	-11115	-0-	243820 2	9 9 N	8	8 8	-0-					
DUTYS CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295609 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 14303 PERF.14257 - 22722															
10	52049 X	39688	-0-	-12361	-0-	1309 1726 9	36653 2	N	1569	1640 1	2 8	149			
11	49260 X	31882	-0-	-17378	-0-	771 1401 9	29710 2	N	1274	1120 1	4 8	299			
12	47740 X	37287	-0-	-10453	-0-	1311 1730 9	34246 2	N	1573	1556 1	4 8	312			
01	41013 X	35895	-0-	-5118	-0-	1317 1778 9	32800 2	N	1616	1565 1	9 8	354			
02	35840 X	31480	-0-	-4360	-0-	1079 1503 9	28898 2	N	1366	1542 1	4 8	174			
03	39680 X	35387	-0-	-4293	-0-	1339 1559 9	32489 2	N	1417	1333 1	4 8	254			
J-TATE-DAHMANN 2H AW WELL #: 2H RRCID -> 296058 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 13772 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-					
J-TATE-DAHMANN 1H AW WELL #: 1H RRCID -> 296076 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 13831 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														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
HIELSCHER WELL #: 3H RRCID -> 296102 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 12807 PERF.12816 - 22951														
M	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	134850 X	105320	-0-	-29530	-0-	847 1707	1 9	102766	2 Y	1552	1511	1		284
11	130500 X	96911	-0-	-33589	-0-	753 1629	1 9	94529	2 Y	1481	1563	1		202
12	129549 X	93956	-0-	-35593	-0-	414 1628	1 9	91914	2 Y	1480	1562	1		120
01	120466 X	90188	-0-	-30278	-0-	425 1212	1 9	88551	2 Y	1102	999	1	11 8	212
02	101500 X	78744	-0-	-22756	-0-	516 1120	1 9	77108	2 Y	1018	976	1	1 8	253
03	99324 X	82742	-0-	-16582	-0-	167 1319	1 9	81256	2 Y	1199	1146	1	6 8	300
HIELSCHER WELL #: 6H RRCID -> 296206 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 12399 PERF.12958 - 19059														
10	47275 X	35843	-0-	-11432	-0-	21 1080	1 9	34742	2 Y	982	987	1	13 8	52
11	45750 X	35457	-0-	-10293	-0-	104 1731	1 9	33622	2 Y	1574	1466	1	15 8	145
12	33759 X	32177	-0-	-1582	-0-	94 1266	1 9	30817	2 Y	1151	1156	1	6 8	134
01	35836 X	26984	-0-	-8852	-0-	90 1140	1 9	25754	2 Y	1036	1076	1	5 8	89
02	33096 X	21939	-0-	-11157	-0-	74 917	1 9	20948	2 Y	834	834	1	7 8	82
03	36642 X	27024	-0-	-9618	-0-	92 1146	1 9	25786	2 Y	1042	1008	1	4 8	112
HIELSCHER WELL #: 4H RRCID -> 296245 COMPL. DATE 05/25/2024 TOTAL DEPTH 12939 PERF.12986 - 22403														
10	128960 X	96753	-0-	-32207	-0-	469 968	1 9	95316	2 Y	880	952	1		177
11	124800 X	87529	-0-	-37271	-0-	442 921	1 9	86166	2 Y	837	915	1		99
12	122388 X	85956	-0-	-36432	-0-	972 894	1 9	84090	2 Y	813	776	1		136
01	113677 X	81889	-0-	-31788	-0-	951 759	1 9	80179	2 Y	690	578	1		248
02	95872 X	67979	-0-	-27893	-0-	455 651	1 9	66873	2 Y	592	554	1		286
03	96751 X	74781	-0-	-21970	-0-	167 768	1 9	73846	2 Y	698	767	1		217
HIELSCHER WELL #: 7H RRCID -> 296271 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 12470 PERF.13289 - 19600														
10	43276 X	28036	-0-	-15240	-0-	24 1261	1 9	26751	2 Y	1146	1131	1	15 8	59
11	31500 X	27968	-0-	-3532	-0-	78 1449	1 9	26441	2 Y	1317	1242	1	13 8	121
12	32550 X	28547	-0-	-4003	-0-	85 1242	1 9	27220	2 Y	1129	1114	1	6 8	130
01	31961 X	27790	-0-	-4171	-0-	94 1301	1 9	26395	2 Y	1183	1206	1	5 8	102
02	28308 X	25111	-0-	-3197	-0-	88 1300	1 9	23723	2 Y	1182	1158	1	10 8	116
03	28892 X	28814	-0-	-78	-0-	100 1363	1 9	27351	2 Y	1239	1217	1	5 8	133

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
HIELSCHER WELL #: 5H RRCID -> 296427 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 12539 PERF.13896 - 18956															
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
10	36766 X	85	-0-	-36681	-0-	85	2			Y	-0-	26	1		5
11	36150 X	-0-	-0-	-36150	-0-					Y	-0-	5	1		-0-
12	37355 X	-0-	-0-	-37355	-0-					Y	-0-				-0-
01	37355 X	7	-0-	-37348	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
02	13524 X	-0-	-0-	-13524	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287															
KOLBE WELL #: 10L RRCID -> 154796 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11306 - 15030															
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	593	2	54	9	N	49	182	1	1	8
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	542	2	66	9	N	60				115
12	620 N	334	-0-	-286	-0-	301	2	33	9	N	30				145
01	620 N	60	-0-	-560	-0-	58	2	2	9	N	2				147
02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1176	2	109	9	N	99	178	1		68
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	415	2	51	9	N	46				114
LCRA/COA UNIT 4 WELL #: 40L RRCID -> 157282 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF.11908 - 16753															
10	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3232	2	131	9	N	119	180	1		119
11	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	4856	2	272	9	N	247	180	1	1	8
12	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	4828	2	213	9	N	194	183	1	1	8
01	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	4922	2	220	9	N	200	361	1	1	8
02	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	3997	2	194	9	N	176				209
03	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4546	2	207	9	N	188	173	1		224
HELWEG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157681 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 19954 PERF.12502 - 19954															
10	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1788	2	46	9	N	42	176	1		55
11	1560 N	1160	-0-	-400	-0-	1135	2	25	9	N	23	1	8		77
12	1488 N	1382	-0-	-106	-0-	1346	2	36	9	N	33				110
01	1798 N	36	-0-	-1762	-0-	36	2			N	-0-				110
02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1305	2	39	9	N	35				145
03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1565	2	58	9	N	53	1	8		197
GINGER PETROLEUM COMPANY, INC. 307235															
FUCHS WELL #: 1 RRCID -> 149748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12078 PERF.10195 - 12186															
10	436 X	436	-0-	-0-	-0-	199	2	237	9	N	215				273
11	753 X	753	-0-	-0-	-0-	483	2	270	9	N	245	356	1		162
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	62	2	244	9	N	222	180	1		204
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	591	2	246	9	N	224				428
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	626	2	245	9	N	223	244	1		407
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT				407
SKRIVANEK WELL #: 1H RRCID -> 233458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7540 - 11010															
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-				279
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-				279
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-				279
01	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-				279
02	168 N	63	-0-	-105	-0-	63	2			N	-0-				279
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT				279

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990												
ALTHAUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150501 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 15553 PERF.11671 - 15553												
M	ALLOW 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	279 N	32	-0-	-247	-0-	32	3			N	-0-	50
11	120 N	18	-0-	-102	-0-	18	3			N	-0-	50
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	50
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-	50
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	50
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-	50
FROESE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 286589 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11550 - 13383												
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-	1
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-	1
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-	1
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-	1
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-	1
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-	1
HIBBARD ENERGY, LP 383757 RRCID -> 285841 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7486 - 7534												
SPRINGER, JOHN W. WELL #: 1												
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	319	2	3	9	N	3	127
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-	127
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-	127
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-	127
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	274	2	73	9	N	66	20
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	290	2	21	9	N	19	39
WEICHERT, THEODORE WELL #: 1 RRCID -> 295812 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8282 - 8394												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
03	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-	-0-
INEOS USA OIL & GAS LLC 424176 RRCID -> 145578 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14339 PERF.10300 - 14339												
LASSIG, J. K. UNIT WELL #: 1												
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-	18
11	180 N	130	-0-	-50	-0-	130	2			N	-0-	18
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-	18
01	217 N	102	-0-	-115	-0-	102	2			N	-0-	18
02	112 N	79	-0-	-33	-0-	79	2			N	-0-	18
03	217 N	71	-0-	-146	-0-	71	2			N	-0-	18
PETRAS-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 145631 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 14457 PERF.10198 - 14457												
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-	73
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-	73
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-	73
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	73
02	112 N	57	-0-	-55	-0-	57	2			N	-0-	73
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-	73

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176																	
CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145869 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 14064 PERF.10704 - 14064																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C CODE	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
10		62 N	58	-0-		-4		-0-		58 2		N	-0-				-0-
11		45 N	45	-0-		-0-		-0-		45 2		N	-0-				-0-
12		31 N	29	-0-		-2		-0-		29 2		N	-0-				-0-
01		62 N	25	-0-		-37		-0-		25 2		N	-0-				-0-
02		56 N	24	-0-		-32		-0-		24 2		N	-0-				-0-
03		31 N	27	-0-		-4		-0-		27 2		N	-0-				-0-
BACA WELL #: 1H RRCID -> 146161 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 9869 - 13025																	
10		93 N	80	-0-		-13		-0-		46 2	34 9	N	31	1 8			177
11		120 N	68	-0-		-52		-0-		43 2	25 9	N	23	1 8			199
12		93 N	26	-0-		-67		-0-		19 2	7 9	N	6				205
01		93 N	13	-0-		-80		-0-		13 2		N	-0-				205
02		97 N	97	-0-		-0-		-0-		40 2	57 9	N	52	181 1	2 8		74
03		79 N	79	-0-		-0-		-0-		34 2	45 9	N	41				115
HOUSTON CORP. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147698 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 16524 PERF.12014 - 16524																	
10		443 N	443	-0-		-0-		-0-		443 2		N	-0-				120
11		364 N	364	-0-		-0-		-0-		364 2		N	-0-				120
12		831 N	831	-0-		-0-		-0-		831 2		N	-0-				120
01		341 N	-0-	-0-		-341		-0-				N	-0-				120
02		308 N	-0-	-0-		-308		-0-				N	-0-				120
*03		341 N	-0-	-0-		-341		-0-				N	-0-				120
LEE, TAMMY WELL #: 1 H RRCID -> 148171 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9425 - 13800																	
10		107 N	107	-0-		-0-		-0-		88 2	19 9	N	17				212
11		110 N	110	-0-		-0-		-0-		89 2	21 9	N	19	175 1			56
12		124 N	-0-	-0-		-124		-0-				N	-0-				56
01		93 N	10	-0-		-83		-0-		10 2		N	-0-				56
02		257 N	257	-0-		-0-		-0-		236 2	21 9	N	19				75
03		132 N	132	-0-		-0-		-0-		115 2	17 9	N	15				90
CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148286 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 13754 PERF.10368 - 13754																	
10		4 N	1	-0-		-3		-0-		1 2		N	-0-				25
11		1 N	-0-	-0-		-1		-0-				N	-0-				25
12		7 N	7	-0-		-0-		-0-		1 2	6 9	N	5				30
01		1 N	1	-0-		-0-		-0-		1 2		N	-0-				30
02		1 N	1	-0-		-0-		-0-		1 2		N	-0-				30
03		7 N	-0-	-0-		-7		-0-				N	-0-				30
HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150611 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 14136 PERF.11424 - 14915																	
10		139 N	139	-0-		-0-		-0-		139 2		N	-0-				60
11		95 N	95	-0-		-0-		-0-		95 2		N	-0-				60
12		114 N	114	-0-		-0-		-0-		114 2		N	-0-				60
01		121 N	121	-0-		-0-		-0-		121 2		N	-0-				60
02		92 N	92	-0-		-0-		-0-		92 2		N	-0-				60
03		62 N	62	-0-		-0-		-0-		62 2		N	-0-				60
LAMPE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154497 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 16260 PERF.11980 - 16260																	
10		103 N	103	-0-		-0-		-0-		103 2		N	-0-				145
11		76 N	76	-0-		-0-		-0-		76 2		N	-0-				145
12		79 N	79	-0-		-0-		-0-		79 2		N	-0-				145
01		71 N	71	-0-		-0-		-0-		71 2		N	-0-				145
02		31 N	31	-0-		-0-		-0-		31 2		N	-0-				145
03		36 N	36	-0-		-0-		-0-		36 2		N	-0-				145

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176														
REAGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154538 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11104 - 15156														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			109
11	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			109
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
01	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			109
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109

SCHAWA WELL #: 1H RRCID -> 155683 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14385 PERF.12260 - 15152														
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-			-0-
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-			-0-
12	310 N	221	-0-	-89	-0-	221	2			N	-0-			-0-
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			-0-
02	364 N	250	-0-	-114	-0-	250	2			N	-0-			-0-
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-			-0-

BLUEBELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155855 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 0 - 18981														
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-			-0-
11	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-			-0-
12	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-			-0-
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-			-0-
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-			-0-
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-			-0-

SCHULTE WELL #: 1H RRCID -> 156246 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 18780 PERF.13500 - 18780														
10	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-			-0-
11	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-			-0-
12	1395 N	1377	-0-	-18	-0-	1377	2			N	-0-			-0-
01	1395 N	1371	-0-	-24	-0-	1371	2			N	-0-			-0-
02	1260 N	1216	-0-	-44	-0-	1216	2			N	-0-			-0-
03	1364 N	1297	-0-	-67	-0-	1297	2			N	-0-			-0-

HUSEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156380 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 17380 PERF.13128 - 17800														
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			97
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-			97
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			97
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			97
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			97
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			97

BLASINGAME OL WELL #: 1H RRCID -> 157047 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 16880 PERF.12880 - 16880														
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-			-0-
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			-0-
12	372 N	239	-0-	-133	-0-	239	2			N	-0-			-0-
01	341 N	207	-0-	-134	-0-	207	2			N	-0-			-0-
02	336 N	277	-0-	-59	-0-	277	2			N	-0-			-0-
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			-0-

CITY OF BRENNHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159012 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.14568 - 17390														
10	651 N	621	-0-	-30	-0-	621	2			N	-0-			-0-
11	810 N	625	-0-	-185	-0-	625	2			N	-0-			-0-
12	744 N	696	-0-	-48	-0-	696	2			N	-0-			-0-
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-			-0-
02	588 N	484	-0-	-104	-0-	483	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176												
YARBROUGH, D J JR. UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 159457 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 15593 PERF.13600 - 15305												
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	217 N	142	-0-	-75	-0-	142 2						-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2						-0-
12	186 N	124	-0-	-62	-0-	124 2						-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2						-0-
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2						-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2						-0-
EMMA BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161623 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 17785 PERF.12545 - 17785												
10	4619 X	3499	-0-	-1120	-0-	601 1	2898 2	N				-0-
11	4110 X	3254	-0-	-856	-0-	581 1	2673 2	N				-0-
12	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	601 1	4595 2	N				-0-
01	4247 X	4090	-0-	-157	-0-	601 1	3489 2	N				-0-
02	3360 X	3166	-0-	-194	-0-	543 1	2623 2	N				-0-
03	5208 X	3544	-0-	-1664	-0-	601 1	2943 2	N				-0-
HERMANN WELL #: 1H RRCID -> 161865 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 15839 PERF.14277 - 15839												
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N				-0-
11	90 N	25	-0-	-65	-0-	25 2		N				-0-
12	186 N	66	-0-	-120	-0-	66 2		N				-0-
01	279 N	132	-0-	-147	-0-	132 2		N				-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N				-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N				-0-
BLUEBELL UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 162030 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 18423 PERF.14306 - 17859												
10	1023 X	562	-0-	-461	-0-	562 2		N				-0-
11	990 X	479	-0-	-511	-0-	479 2		N				-0-
12	1023 X	680	-0-	-343	-0-	680 2		N				-0-
01	961 X	530	-0-	-431	-0-	530 2		N				-0-
02	868 X	405	-0-	-463	-0-	405 2		N				-0-
03	682 N	555	-0-	-127	-0-	555 2		N				-0-
O'MALLEY WELL #: 1H RRCID -> 162865 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14340 - 17950												
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N				-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N				-0-
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N				-0-
01	248 N	187	-0-	-61	-0-	187 2		N				-0-
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N				-0-
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N				-0-
GREBE WELL #: 1H RRCID -> 162902 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 18450 PERF.14158 - 18450												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N				-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N				-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N				-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																		
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176																		
BROWN WELL #: 1H RRCID -> 163360 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 18327 PERF.14407 - 18327																		
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	4061 X	1559	-0-	-2502	-0-			601	1	958	2	N	-0-					-0-
11	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-			581	1	5687	2	N	1	1 8				-0-
								1	9									
12	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-			601	1	2016	2	N	-0-					-0-
01	2542 X	1651	-0-	-891	-0-			601	1	1050	2	N	-0-					-0-
02	3668 X	2542	-0-	-1126	-0-			543	1	1999	2	N	-0-					-0-
03	4061 X	1028	-0-	-3033	-0-			601	1	427	2	N	-0-					-0-

VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 165322 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14284 - 17400																		
10	930 N	919	-0-	-11	-0-			917	1	2	2	N	-0-					-0-
11	1110 N	902	-0-	-208	-0-			887	1	15	2	N	-0-					-0-
12	930 N	924	-0-	-6	-0-			917	1	7	2	N	-0-					-0-
01	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-			917	1	1894	2	N	-0-					-0-
02	840 N	837	-0-	-3	-0-			828	1	9	2	N	-0-					-0-
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-			917	1	16	2	N	-0-					-0-

HERMANN WELL #: 2H RRCID -> 165324 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 15842 PERF.14295 - 15842																		
10	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-			1751	2			N	-0-					-0-
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-			859	2			N	-0-					-0-
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-			1213	2			N	-0-					-0-
01	1736 N	1291	-0-	-445	-0-			1291	2			N	-0-					-0-
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-			846	2			N	-0-					-0-
03	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-			1475	2	1 9		N	1	1 8				-0-

NEINAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 167543 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 18640 PERF.14430 - 18640																		
10	1147 N	1134	-0-	-13	-0-			1134	2			N	-0-					-0-
11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-			1137	2			N	-0-					-0-
12	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-			1193	2			N	-0-					-0-
01	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-			1165	2			N	-0-					-0-
02	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-			1287	2			N	-0-					-0-
03	1178 N	1131	-0-	-47	-0-			1131	2			N	-0-					-0-

BONNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167657 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14209 - 17550																		
10	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-			1940	2			N	-0-					-0-
11	1860 N	1803	-0-	-57	-0-			1803	2			N	-0-					-0-
12	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-			1927	2			N	-0-					-0-
01	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-			2243	2	2 9		N	2	2 8				-0-
02	1680 N	1596	-0-	-84	-0-			1596	2			N	-0-					-0-
03	1922 N	1858	-0-	-64	-0-			1858	2			N	-0-					-0-

BOECKER, CALVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170779 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 15529 PERF.15403 - 18801																		
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-			620	2			N	-0-					-0-
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-			761	2			N	-0-					-0-
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-			784	2			N	-0-					-0-
01	496 N	217	-0-	-279	-0-			217	2			N	-0-					-0-
02	448 N	157	-0-	-291	-0-			157	2			N	-0-					-0-
03	496 N	337	-0-	-159	-0-			337	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176														
MILL CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 171383 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 15461 PERF.15253 - 20150														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-			-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-			-0-
01	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
ELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171931 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 15602 PERF.15442 - 19119														
10	1240 X	1076	-0-	-164	-0-	1076	2			N	-0-			-0-
11	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-			-0-
12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-			-0-
01	1085 N	972	-0-	-113	-0-	972	2			N	-0-			-0-
02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-			-0-
03	1178 N	1090	-0-	-88	-0-	1090	2			N	-0-			-0-
NEHRKORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173471 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 16177 PERF.15675 - 21410														
10	930 N	493	-0-	-437	-0-	493	2			N	-0-			-0-
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-			-0-
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-			-0-
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-			-0-
02	812 N	669	-0-	-143	-0-	669	2			N	-0-			-0-
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-			-0-
THELDICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173574 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 15471 PERF.15397 - 19220														
10	620 N	396	-0-	-224	-0-	396	2			N	-0-			41
11	600 N	218	-0-	-382	-0-	218	2			N	-0-			41
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-			41
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-			41
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-			41
03	620 N	321	-0-	-299	-0-	321	2			N	-0-			41
SHUPAK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173777 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 15611 PERF.17528 - 21066														
10	620 N	458	-0-	-162	-0-	458	2			N	-0-			-0-
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			-0-
12	558 N	391	-0-	-167	-0-	391	2			N	-0-			-0-
01	465 N	314	-0-	-151	-0-	314	2			N	-0-			-0-
02	364 N	287	-0-	-77	-0-	287	2			N	-0-			-0-
03	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-			-0-
HIRAM WELL #: 1H RRCID -> 176482 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 15484 PERF.14636 - 19700														
10	310 N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-			-0-
11	450 N	339	-0-	-111	-0-	339	2			N	-0-			-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			-0-
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-			-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-
MUELLERSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 192839 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15256 - 19166														
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176																
HEIDEMANN UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 196717 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 14439 PERF.13292 - 19215																
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	3782 X	2743	-0-	-1039	-0-	2742	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3510 X	1878	-0-	-1632	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
12	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
01	3317 X	2585	-0-	-732	-0-	2584	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2996 X	2792	-0-	-204	-0-	2790	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3875 X	2642	-0-	-1233	-0-	2641	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MIKESKA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 203890 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 15392 PERF.15431 - 19170																
10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1302	2	30	9	N	27					27
11	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					27
12	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					27
01	1333 N	1105	-0-	-228	-0-	1105	2			N	-0-					27
02	1372 N	866	-0-	-506	-0-	866	2			N	-0-					27
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					27

EMMA BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204721 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14376 - 19300																
10	4712 X	4556	-0-	-156	-0-	601	1	3955	2	N	-0-					-0-
11	4560 X	989	-0-	-3571	-0-	581	1	408	2	N	-0-					-0-
12	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	601	1	7010	2	N	-0-					-0-
01	4557 X	3094	-0-	-1463	-0-	601	1	2493	2	N	-0-					-0-
02	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	543	1	4423	2	N	-0-					-0-
03	4712 X	1377	-0-	-3335	-0-	601	1	776	2	N	-0-					-0-

ELLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206560 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 15525 PERF.15473 - 19400																
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-

HEIDEMANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217793 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13792 - 17842																
10	217 N	56	-0-	-161	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	180 N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	217 N	196	-0-	-21	-0-	195	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 234447 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 17511 PERF.12558 - 17940																
10	868 N	479	-0-	-389	-0-	479	2			N	-0-					-0-
11	660 N	210	-0-	-450	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
01	465 N	233	-0-	-232	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	299	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	651 N	178	-0-	-473	-0-	178	2			N	-0-					-0-

SCHULTE WELL #: 2RE RRCID -> 258225 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13469 - 17345																
10	310 N	131	-0-	-179	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176													
BOHOT-DIVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280005 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 9650 - 13240													
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 * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
CEDAR CREEK "F" AMARADO UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284249 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 11069 PERF. 10680 - 13789													
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	515	2	57 9	N	52	2 8		145
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	585	2	44 9	N	40	2 8		183
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	542	2	52 9	N	47	2 8		228
01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	789	2	61 9	N	55	180 1	3 8	100
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	574	2	43 9	N	39	1 8		138
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	508	2	36 9	N	33	1 8		170
KNAPE #3 WELL #: 3RE RRCID -> 284623 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 10165 - 14777													
10	7 N	-0-	-0-	-7	-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	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			-0-
KOUATLI, AIMAN M. 476360 RRCID -> 170127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10046 PERF. 8296 - 10046													
FRANKIE WELL #: 3H													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			106
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			107
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			107
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			107
RAUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214791 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9911 - 12988													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
LEEXUS OIL LLC 495350 RRCID -> 112109 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 11333 - 11519													
GREGORY WELL #: 1													
10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	35	1	938 2	N	29			54
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	32	9	897 2	N	29	60 1		23
12	1054 N	512	-0-	-542	-0-	34	1	471 2	N	18			41
01	992 N	238	-0-	-754	-0-	32	9	223 2	N	7			48
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	20	9	1061 2	N	44	68 1		24
03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	7	1	1067 2	N	35			59
						8	9						
						42	1						
						48	9						
						40	1						
						39	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE						
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350																			
STUERMER, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 114485 COMPL. DATE 11/01/1984													TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	8515	-	8903
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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	945 N	945	-0-	-0-	-0-			29 1	804 2	N			102	3 8		194			
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-			112 9	488 2	N			64	120 1	2 8	136			
12	837 N	97	-0-	-740	-0-			18 1	74 2	N			18			154			
01	930 N	100	-0-	-830	-0-			70 9	24 2	N			68	2 8		220			
02	532 N	374	-0-	-158	-0-			3 1	223 2	N			129	180 1	4 8	165			
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-			20 9	351 2	N			46	82 1	1 8	128			
								1 1											
								75 9											
								9 1											
								142 9											
								13 1											
								51 9											

DWL WELL #: 1 RRCID -> 119473 COMPL. DATE N/A													TOTAL	DEPTH	13243	PERF.	11161	-	13308
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-			6 1	165 2	N			13	154 1		25			
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-			14 9	119 2	N			11			36			
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-			5 1	172 2	N			1			37			
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			12 9			N		-0-			37			
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-			8 1	171 2	N			8			45			
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-			1 9	189 2	N			20			65			
								7 1											
								9 9											
								7 1											
								22 9											

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	500	-0-	500	500			19 1	481 2	N			-0-			5			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	500						N		-0-			5			

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		283	176 1		166			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455						N		177	191 1		152			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455						N		245	345 1		52			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455						N		163	158 1		57			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455						N		193	99 1	1 8	150			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455						N		229	191 1	2 8	186			

HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171280 COMPL. DATE 10/05/1998													TOTAL	DEPTH	11936	PERF.	11715	-	15370
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-			1 1	27 2	N			-0-			26			
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-			1 1	27 2	N			-0-			26			
12	31 N	13	-0-	-18	-0-			1 1	12 2	N			-0-			26			
01	31 N	14	-0-	-17	-0-			14 2			N		-0-			26			
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-			1 1	29 2	N			-0-			26			
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-						N		-0-			26			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350													
RAMSEY-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 172172 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10977 - 10994													
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	428 N	428	-0-	-0-	-0-	21 1	398 2	9 9	N		8		48
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	20 1	390 2	11 9	N		10		58
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	21 1	398 2	15 9	N		14		72
01	403 N	364	-0-	-39	-0-	17 1	314 2	33 9	N		30		102
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	21 1	403 2	39 9	N		35	124 1	13
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N		25		38
WATT-COLVIN WELL #: 1 RRCID -> 173743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8867 - 9079													
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2	1 1	N		-0-		69
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 2	1 1	N		-0-		69
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 2	2 2	N		-0-		69
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2			N		-0-		69
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	36 2	1 1	N		-0-		69
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2 1	46 2	2 2	N		-0-		69
SCHOENEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9922 - 10578													
10	0 W	126	-0-	126	15210	4 1	122 2	3 1	Y		-0-		110
11	0 W	87	-0-	87	15297	3 1	84 2	60 2	Y		-0-		110
12	0 W	63	-0-	63	15360	3 1	60 2		Y		-0-		110
01	0 W	-0-	-0-	-0-	15360				Y		-0-		110
02	0 W	129	-0-	129	15489	5 1	124 2		Y		-0-		110
03	0 W	70	-0-	70	15559	3 1	67 2		Y		-0-		110
ETZEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202202 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11699 - 16094													
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		1 1	N		-0-		110
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	26 2		N		-0-		110
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2			N		-0-		110
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N		-0-		110
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17 2			N		-0-		110
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2			N		-0-		110
PECAN CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF.10184 - 10286													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	134 N	134	-0-	-0-	-0-	5 1	129 2	5 1	N		-0-		102
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5 1	113 2	3 1	N		-0-		102
12	155 N	68	-0-	-87	-0-	3 1	65 2	1 1	N		-0-		102
01	124 N	27	-0-	-97	-0-	1 1	26 2	5 1	N		-0-		102
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	5 1	126 2	5 1	N		-0-		102
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	5 1	112 2		N		-0-		102

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE			
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350															
BERNICE WELL #: 1 RRCID -> 284738 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10000 - 10854															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 W		-0-	-0-	-0-	11159					N	-0-			159
11	0 W		582	-0-	582	11741	14	1	568	2	N	-0-	79 1		80
12	0 W		770	-0-	770	12511	13	1	757	2	N	-0-			80
01	0 W		-0-	-0-	-0-	12511					N	3	1 8		82
02	0 W		-0-	-0-	-0-	12511					N	1			83
03	0 W		-0-	-0-	-0-	12511					N	2			85
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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	261	2	2	9	N	2			160
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	331	2	8	9	N	7			167
12	155	N	123	-0-	-32	-0-	119	2	4	9	N	4			171
01	248	N	11	-0-	-237	-0-	10	2	1	9	N	1	1 5		171
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	689	2	1	9	N	1			172
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	279	2	15	9	N	14			186
LEITKO, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 086219 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8397 - 12250															
10	3379	X	2786	-0-	-593	-0-	2749	2	37	9	N	34			70
11	3270	X	2656	-0-	-614	-0-	2620	2	36	9	N	33			103
12	3100	X	927	-0-	-2173	-0-	916	2	11	9	N	10			113
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-	2 5		111
02	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4624	2	15	9	N	14	2 8		123
03	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3350	2	51	9	N	46			169
GERDES, GARWOOD WELL #: G 1 RRCID -> 089602 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8301 - 8587															
10	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	1342	2	1057	9	N	961	1082 1		115
11	2250	X	183	-0-	-2067	-0-	65	2	118	9	N	107	152 1		70
12	2325	X	614	-0-	-1711	-0-	331	2	283	9	N	257	189 1		138
01	2325	X	11	-0-	-2314	-0-	11	2			N	-0-			138
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	225	328 1		35
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	497	371 1		161
NEVA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090126 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10255 - 14772															
10	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-	2 5		158
11	330	N	119	-0-	-211	-0-	119	2			N	-0-			158
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			158
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			158
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			158
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			158

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
FIVE STAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 092491 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 11251 PERF.10955 - 11134															
M	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	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		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1029	2	13	9	N	12			122
11		683 N	683	-0-	-0-	-0-	682	2	1	9	N	1			123
12		434 N	97	-0-	-337	-0-	94	2	3	9	N	3			126
01		434 N	221	-0-	-213	-0-	221	2			N	-0-	2	5	124
02		731 N	731	-0-	-0-	-0-	717	2	14	9	N	13			137
03		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-			137
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		3844 X	2666	-0-	-1178	-0-	2666	2			N	-0-			99
11		3240 X	2249	-0-	-991	-0-	2143	2	106	9	N	96			195
12		4805 X	1120	-0-	-3685	-0-	1077	2	43	9	N	39	182	1	52
01		4805 X	2382	-0-	-2423	-0-	2350	2	32	9	N	29	60	1	21
02		4340 X	1392	-0-	-2948	-0-	1364	2	28	9	N	25			46
03		2666 X	1500	-0-	-1166	-0-	1469	2	31	9	N	28			74
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-
HARRELL, MARY BLACKBURN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097567 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9319 - 9478															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MASON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098413 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9660 - 9828															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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												
STRANGER, T. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103617 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 8225 - 11096												
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	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	279 1	3730 2	N	44			143
11	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	48 9	3453 2	N	37			180
12	3689 X	1846	-0-	-1843	-0-	41 9	1686 2	N	23	171 1		32
01	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-	135 1						32
02	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	25 9	3587 2	N	13			45
03	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	225 1	4563 2	N	50			95
						14 9						
						279 1						
						55 9						
LANGE WELL #: 1 RRCID -> 104677 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 11243 PERF.11032 - 10406												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
JANETTE WELL #: 1 RRCID -> 105504 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8956 - 9147												
10	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1500 2	23 9	N	21			115
11	1500 N	1177	-0-	-323	-0-	1167 2	10 9	N	9	1 8		123
12	1054 N	351	-0-	-703	-0-	351 2		N	-0-			123
01	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-			123
02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1804 2	21 9	N	19			142
03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1471 2	26 9	N	24	2 8		164
SUSIE B WELL #: 1 RRCID -> 107115 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8880 - 12490												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15 6		-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2025												
KIEL WELL #: 1 RRCID -> 107118 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11106 - 13075												
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	457 2	17 9	N	15			146
11	1050 N	875	-0-	-175	-0-	868 2	7 9	N	6			152
12	527 N	380	-0-	-147	-0-	372 2	8 9	N	7			159
01	465 N	310	-0-	-155	-0-	309 2	1 9	N	1			160
02	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1317 2	21 9	N	19	84 1		95
03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1060 2	37 9	N	34			129
TWO FINGERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 107539 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8799 - 10767												
10	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1680 2	22 9	N	20			106
11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1424 2	17 9	N	15	1 8		120
12	899 N	633	-0-	-266	-0-	624 2	9 9	N	8			128
01	899 N	10	-0-	-889	-0-	10 2		N	-0-			128
02	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2693 2	46 9	N	42			170
03	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1881 2	31 9	N	28	1 8		197

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 CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
JEANNA WELL #: 1 RRCID -> 111470 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11102 PERF. 10458 - 11102											
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-
ELO WELL #: 1RE RRCID -> 112213 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 12043 PERF. 11528 - 14652											
10	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2035	2	22 9	N	20	68
11	2100 N	1818	-0-	-282	-0-	1798	2	20 9	N	18	86
12	1953 N	707	-0-	-1246	-0-	697	2	10 9	N	9	95
01	2046 N	245	-0-	-1801	-0-	244	2	1 9	N	1	96
02	2800 N	2873	-0-	73	73	2832	2	41 9	N	37	133
03	2731 N	2658	-0-	-73	-0-	2624	2	34 9	N	31	164
RANCH WELL #: 1RE RRCID -> 112571 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 11185 - 14145											
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-	-0-
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-	-0-
12	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-	-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-	-0-
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-	-0-
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-	-0-
ELO WELL #: 2 RRCID -> 113019 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 12109 PERF. 11511 - 14485											
10	527 N	71	-0-	-456	-0-	68	2	3 9	N	3	151
11	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1081	2	33 9	N	30	181
12	434 N	270	-0-	-164	-0-	262	2	8 9	N	7	188
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	186
02	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1327	2	45 9	N	41	55
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	776	2	15 9	N	14	69
WOLZ-BEST WELL #: 2RE RRCID -> 113312 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9007 - 11825											
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13	11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544									
SCHUHMACHER #2 WELL #: 2 RRCID -> 114984 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11229 - 13805									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-
LUDIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117248 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11171 - 13846									
10	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2		148
11	1770 N	1687	-0-	-83	-0-	1687	2		148
12	1829 N	749	-0-	-1080	-0-	749	2		148
01	1767 N	688	-0-	-1079	-0-	604	2	84 9	224
02	2800 N	3618	-0-	818	818	3611	2	7 9	38
03	3100 N	2493	-0-	-607	211	2493	2		38
WATT COLVINS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 121427 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 8857 - 9106									
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		94
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		94
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				94
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		94
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				94
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		94
PUNCHARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121609 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8389 - 10087									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			2 5	21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			1 5	20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			1 5	20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			1 5	20
ROADRUNNER WELL #: 1 RRCID -> 140028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8095 - 8185									
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-
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-				-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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
GOLDAPP WELL #: 8 RRCID -> 140903 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9334 - 11943															
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	465	1	89	2	N	-0-	1 5		34
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	450	1	138	2	N	-0-			34
12	620 N	605	-0-	-15	-0-	-0-	465	1	140	2	N	-0-			34
01	558 N	511	-0-	-47	-0-	-0-	345	1	165	2	N	1			35
							1	9							
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	420	1	149	2	N	2	1 8		36
							2	9							
03	620 N	597	-0-	-23	-0-	-0-	465	1	132	2	N	-0-			36

NORA WELL #: 1H RRCID -> 141206 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 10552 - 11432															
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			155
11	150 N	22	-0-	-128	-0-	-0-	22	2			N	-0-			155
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	-0-	4	2			N	-0-			155
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-			155
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	-0-			155
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					N	-0-			155

GOLDAPP WELL #: 9 RRCID -> 141446 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 9484 - 9542															
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-
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2025															

MOERBE-RAINOSEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142320 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9742 - 13700															
10	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	-0-	1159	2	95	9	N	86	1 8		176
11	1320 N	1211	-0-	-109	-0-	-0-	1135	2	76	9	N	69	173 1	1 8	71
12	1085 N	994	-0-	-91	-0-	-0-	932	2	62	9	N	56			127
01	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	-0-	1386	2	116	9	N	105	191 1		41
02	1120 N	1061	-0-	-59	-0-	-0-	977	2	84	9	N	76	1 8		116
03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	1069	2	86	9	N	78			194

PIETSCH-MITSCHKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142321 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9360 - 13525															
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-	1 5		109
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	-0-	27	2	2	9	N	2			111
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	-0-	27	2	4	9	N	4			115
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2	10	9	N	9			124
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2	19	9	N	17			141
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			141

STECH-PETER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142879 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 13336 PERF. 9495 - 13336															
10	651 N	532	-0-	-119	-0-	-0-	532	2			N	-0-			42
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-			42
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	578	2	20	9	N	18			60
01	527 N	510	-0-	-17	-0-	-0-	473	2	37	9	N	34			94
02	504 N	422	-0-	-82	-0-	-0-	422	2			N	-0-			94
03	589 N	494	-0-	-95	-0-	-0-	494	2			N	-0-			94

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544 KAISER WELL #: 1 RRCID -> 143083 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8354 - 8504															
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-

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	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1785	2	28	9	N	25	178	1		5
11	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1606	2	21	9	N	19				24
12	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1734	2	30	9	N	27				51
01	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1741	2	39	9	N	35	54	1		32
02	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1615	2	31	9	N	28				60
03	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1623	2	25	9	N	23				83

EAST LEDBETTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143618 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 10448 PERF. 10450 - 14398															
10	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1411	2	210	9	N	191	174	1		201
11	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	1396	2	209	9	N	190	194	1		197
12	545 X	545	-0-	-0-	-0-	478	2	67	9	N	61	178	1		80
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
02	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				80
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80

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	682 N	407	-0-	-275	-0-	403	2	4	9	N	4				58
11	1230 N	563	-0-	-667	-0-	555	2	8	9	N	7				65
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	2				67
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				67
02	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1597	2	33	9	N	30				97
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1151	2	6	9	N	5				102

SCHULTZ-MOERBE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 143965 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 13768 PERF. 8900 - 13768															
10	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2265	2	109	9	N	99	182	1		57
11	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2161	2	184	9	N	167	180	1	1 8	43
12	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1536	2	77	9	N	70				113
01	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2124	2	154	9	N	140	193	1	1 8	59
02	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	1938	2	118	9	N	107				166
03	3100 N	4868	-0-	1768	1768	4645	2	223	9	N	203	195	1	1 8	173

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
GUPTON-SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144380 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 14802 PERF.10403 - 14802															
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	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	5891	2	523	9	N	475	360	1	2 8	244
11	1320 X	13	-0-	-1307	-0-	13	2			N	-0-	1	5		243
12	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-				243
01	1364 X	50	-0-	-1314	-0-	50	2			N	-0-				243
02	1232 X	208	-0-	-1024	-0-	208	2			N	-0-				243
03	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	5449	2	811	9	N	737	736	1		244
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-
DEWITT-LEHMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13204 PERF. 9366 - 13431															
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	702	2	226	9	N	205	171	1	1 8	177
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	804	2	275	9	N	250	373	1		54
12	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1280	2	514	9	N	467	363	1		158
01	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	1835	2	355	9	N	323	383	1	1 8	97
02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	945	2	200	9	N	182	194	1		85
03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1365	2	273	9	N	248	185	1		148
LEHMANN-VON MINDEN WELL #: 1 RRCID -> 144582 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9100 - 14702															
10	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4472	2	348	9	N	316	179	1		255
11	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4241	2	397	9	N	361	534	1		82
12	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4096	2	352	9	N	320	169	1		233
01	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4419	2	297	9	N	270	361	1		142
02	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3591	2	260	9	N	236	181	1		197
03	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4611	2	304	9	N	276	357	1		116
KEYSER-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144820 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 15875 PERF.11990 - 15875															
10	1860 N	1849	-0-	-11	-0-	1827	2	22	9	N	20				143
11	1800 N	1777	-0-	-23	-0-	1758	2	19	9	N	17				160
12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1828	2	26	9	N	24				184
01	1860 N	1791	-0-	-69	-0-	1761	2	30	9	N	27	183	1	2 8	26
02	1652 N	1643	-0-	-9	-0-	1621	2	22	9	N	20				46
03	1860 N	1831	-0-	-29	-0-	1806	2	25	9	N	23				69
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	626 N	626	-0-	-0-	-0-	616	2	10	9	N	9				53
11	630 N	537	-0-	-93	-0-	527	2	10	9	N	9				62
12	589 N	543	-0-	-46	-0-	532	2	11	9	N	10				72
01	620 N	530	-0-	-90	-0-	520	2	10	9	N	9				81
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	499	2	9	9	N	8				89
03	558 N	337	-0-	-221	-0-	333	2	4	9	N	4				93

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 145291 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 15137 PERF.10697 - 15124													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0					AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	2263 N	1241	-0-	-1022	-0-	1136	2	105	9	N	95	178	91
11	2010 N	1653	-0-	-357	-0-	1643	2	10	9	N	9		100
12	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2794	2	8	9	N	7	66	41
01	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2322	2	124	9	N	113	19	135
02	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1713	2	52	9	N	47		182
03	2263 N	1678	-0-	-585	-0-	1572	2	106	9	N	96	179	77
WILKENING WELL #: 1 RRCID -> 145426 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10485 - 14572													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		140
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		140
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	120	23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
SPRANKLE WELL #: 1 RRCID -> 145601 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 14123 PERF.10700 - 14123													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		109
02	14B2 EXT	11	-0-	11	11	1	2	10	9	Y	9		118
03	14B2 EXT	112	-0-	112	123	110	2	2	9	Y	2		120
VOELKEL, TORCH WELL #: 1H RRCID -> 145662 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11586 - 15653													
10	1023 N	505	-0-	-518	-0-	502	2	3	9	N	3		108
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	560	2	1	9	N	1	1	108
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-		108
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	1	107
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	666	2	3	9	N	3	5	110
03	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2775	2	42	9	N	38		148
SPECKELS OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145819 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 14925 PERF.10083 - 14925													
10	5952 X	4781	-0-	-1171	-0-	4629	2	152	9	N	138		221
11	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4455	2	153	9	N	139	193	167
12	5022 X	1490	-0-	-3532	-0-	1437	2	53	9	N	48	191	24
01	5022 X	751	-0-	-4271	-0-	751	2			N	-0-	1	23
02	9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	8936	2	272	9	N	247	196	74
03	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	5499	2	147	9	N	134		208
FRIEMEL WELL #: 1H RRCID -> 146258 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15234 PERF.11466 - 15234													
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-		146
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	113	2	14	9	N	13	1	158
12	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-	8	158
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-		158
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-		158
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-		158
KRUSE-STANLEY DL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146490 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14455 PERF.10300 - 14455													
10	3224 X	3209	-0-	-15	-0-	3046	2	163	9	N	148	183	111
11	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3132	2	158	9	N	144	185	70
12	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3168	2	172	9	N	156	182	44
01	3286 X	3259	-0-	-27	-0-	3071	2	188	9	N	171	176	39
02	3080 X	2957	-0-	-123	-0-	2782	2	175	9	N	159	164	34
03	3410 X	2407	-0-	-1003	-0-	2257	2	150	9	N	136		170

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
MCCULLOUGH-OLDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146491 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 14384 PERF.10549 - 14384													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-		113	2	8	9	N	7	122
11	300 N	3	-0-	-297	-0-		3	2			N	-0-	122
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-						N	-0-	-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/03/2025													
MARY LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146707 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13882 PERF.11322 - 13882													
10	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-		1402	2	57	9	N	52	119
11	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-		1262	2	46	9	N	42	159
12	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-		1310	2	48	9	N	44	203
01	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-		1450	2	61	9	N	55	75
02	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-		1248	2	78	9	N	71	145
03	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-		1323	2	72	9	N	65	208
HIGH HILL CREEK UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 146762 COMPL. DATE 07/27/1993 TOTAL DEPTH 14715 PERF.10680 - 14715													
*04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-	47
*05	128 N	128	-0-	-0-	-0-		128	2			N	-0-	47
*06	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103	2			N	-0-	47
*07	92 N	92	-0-	-0-	-0-		92	2			N	-0-	47
*08	124 N	28	-0-	-96	-0-		28	2			N	-0-	47
*09	90 N	82	-0-	-8	-0-		82	2			N	-0-	47
*10	97 N	97	-0-	-0-	-0-		97	2			N	-0-	47
*11	48 N	48	-0-	-0-	-0-		48	2			N	-0-	47
*12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-	47
*01	93 N	34	-0-	-59	-0-		34	2			N	-0-	47
*02	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	2			N	-0-	47
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	2			N	-0-	47
NEIDRA WELL #: 1H RRCID -> 146836 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10672 - 12927													
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-	20
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-	20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	20
LIEBSCHER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146862 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14790 PERF.10448 - 14790													
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	37
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	37
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	36
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	36
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	36
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	36
DEBAKEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147059 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.10275 - 14060													
10	1209 N	1002	-0-	-207	-0-		974	2	28	9	N	25	185
11	1200 N	960	-0-	-240	-0-		937	2	23	9	N	21	206
12	1054 N	456	-0-	-598	-0-		438	2	18	9	N	16	222
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-						N	-0-	38
02	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-		1642	2	57	9	N	52	90
03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-		1095	2	47	9	N	43	133

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
LEIGH WELL #: 1H RRCID -> 147145 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10503 - 12422													
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	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-		31
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-		31
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-		31
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-		31
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	1			N	-0-		31
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-		31
PRUEGNER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147181 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14272 PERF.10060 - 14272													
10	339 X	339	-0-	-0-	-0-	176	2	163	9	N	148		244
11	464 X	464	-0-	-0-	-0-	267	2	197	9	N	179	174 1	249
12	239 X	239	-0-	-0-	-0-	166	2	73	9	N	66	185 1	130
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		130
02	368 X	368	-0-	-0-	-0-	280	2	88	9	N	80		210
03	389 X	389	-0-	-0-	-0-	259	2	130	9	N	118	167 1	161
BERGER-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 147301 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 14044 PERF. 9875 - 14044													
10	961 N	900	-0-	-61	-0-	465	1	379	2	N	51	190 1	37
						56	9						
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	450	1	706	2	N	74	1 8	110
						81	9						
12	1116 N	465	-0-	-651	-0-	465	1			N	-0-		110
01	899 N	465	-0-	-434	-0-	465	1			N	-0-		110
02	1008 N	450	-0-	-558	-0-	420	1	30	2	N	-0-		110
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	465	1	550	2	N	66		176
						73	9						
DIETZ O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147418 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9829 - 13455													
10	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	558	1	3516	2	N	169	175 1	82
						186	9						
11	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	540	1	2877	2	N	149	180 1	51
						164	9						
12	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	558	1	811	2	N	79		130
						87	9						
01	560 X	560	-0-	-0-	-0-	558	1	2	9	N	2	1 8	131
02	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	504	1	560	2	N	64		195
						70	9						
03	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	558	1	627	2	N	435	558 1 1 8	71
						479	9						
MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 147798 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 14027 PERF.10665 - 14027													
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-	2 5	143
11	270 N	205	-0-	-65	-0-	205	2			N	-0-		143
12	217 N	82	-0-	-135	-0-	82	2			N	-0-		143
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		143
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-		143
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-		143
OLDENBURG A WELL #: 3 RRCID -> 147989 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 15422 PERF.11376 - 15422													
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-	5 5	104
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5 5	99
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	526	2	1	9	N	1	2 5	98
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-	1 5	97
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-		97
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		97

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148014 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 15217 PERF.11650 - 15217															
M	ALLOW CODE	GAS 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-
MILLER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148096 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15258 PERF.10933 - 15258															
10	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4026	2	140	9	N		127	181	1	158
11	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	3932	2	182	9	N		165	169	1	154
12	3410 X	2153	-0-	-1257	-0-	2044	2	109	9	N		99	183	1	69
01	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					N		-0-		1 8	69
02	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	6220	2	146	9	N		133			202
03	4247 X	3200	-0-	-1047	-0-	3200	2			N		-0-			202
DUNLAP-BRYAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148172 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 15101 PERF.11626 - 15101															
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
A.L. WELL #: 1 H RRCID -> 148174 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 14707 PERF.11030 - 14707															
10	310 N	308	-0-	-2	-0-	305	2	3	9	N		3			73
11	270 N	32	-0-	-238	-0-	32	2			N		-0-			73
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N		-0-			73
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N		-0-			73
02	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1726	2	15	9	N		14			87
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	539	2	61	9	N		55			142
SCHMIDT-WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148422 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 14389 PERF.10450 - 14389															
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1035	2	88	9	N		80			193
11	1080 N	1038	-0-	-42	-0-	947	2	91	9	N		83	180	1	96
12	1116 N	531	-0-	-585	-0-	485	2	46	9	N		42			138
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N		1	1	8	138
02	980 N	522	-0-	-458	-0-	522	2			N		-0-			138
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N		-0-			138
MENN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148521 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 15678 PERF.11287 - 15678															
10	124 N	74	-0-	-50	-0-	42	1	32	2	N		-0-			64
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N		-0-			64
12	124 N	4	-0-	-120	-0-	4	1			N		-0-			64
01	62 N	10	-0-	-52	-0-	6	1	4	2	N		-0-			64
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		148			212
03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1310	2	146	9	N		133	320	1	24
OLDENBURG B WELL #: 2 RRCID -> 148592 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 15687 PERF.11231 - 15687															
10	620 N	550	-0-	-70	-0-	550	2			N		-0-			138
11	540 N	527	-0-	-13	-0-	527	2			N		-0-			138
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N		-0-			138
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N		-0-	5	5	133
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N		-0-	5	5	128
03	589 N	577	-0-	-12	-0-	577	2			N		-0-	101	1	26

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
OLD. W.N.D.Z.-AMARADO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148742 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 14641 PERF.11884 - 15010													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	472 N	472	-0-	-0-	-0-	465	1	7	2	N	-0-		165
11	450 N	137	-0-	-313	-0-	135	1	2	2	N	-0-		165
12	496 N	415	-0-	-81	-0-	390	1	25	2	N	-0-		165
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	225	1	312	2	N	-0-		165
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-		165
03	403 N	240	-0-	-163	-0-	240	2			N	-0-	133 1	32
HUFF "C" WELL #: 2 RRCID -> 148761 COMPL. DATE 12/25/1993 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 8163 - 11172													
10	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1313	2	63	9	N	57		176
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1208	2	52	9	N	47	189 1	34
12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1277	2	118	9	N	107		141
01	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1151	2	74	9	N	67	189 1	19
02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1145	2	102	9	N	93		112
03	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1307	2	143	9	N	130	178 1	64
DUNLAP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148839 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11765 - 15540													
10	3224 X	1364	-0-	-1860	-0-	1354	2	10	9	N	9		150
11	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5132	2	18	9	N	16		166
12	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3415	2	4	9	N	4		170
01	2077 X	617	-0-	-1460	-0-	614	2	3	9	N	3		173
02	3696 X	404	-0-	-3292	-0-	402	2	2	9	N	2		175
03	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	6566	2	35	9	N	32	188 1	19
SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148858 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14760 PERF.10650 - 14760													
10	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	1839	2	229	9	N	208	173 1	83
11	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	4670	2	381	9	N	346	363 1	66
12	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	2030	2	127	9	N	115	1 8	180
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 5	179
02	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3587	2	261	9	N	237	365 1	51
03	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3530	2	201	9	N	183	186 1 1 8	47
MEINEN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148929 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 16450 PERF.12309 - 16450													
10	1953 N	1887	-0-	-66	-0-	1887	2			N	-0-		188
11	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-		188
12	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-		188
01	1891 N	1803	-0-	-88	-0-	1803	2			N	-0-		188
02	1708 N	1547	-0-	-161	-0-	1547	2			N	-0-		188
03	1798 N	1762	-0-	-36	-0-	1762	2			N	-0-		188
BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 16174 PERF.12049 - 16174													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		5
12	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-		5
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-		5
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-		5
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		5
MICHALSKY WELL #: 1 RRCID -> 149199 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 14879 PERF.11329 - 14900													
10	837 N	264	-0-	-573	-0-	211	2	53	9	N	48		95
11	600 N	356	-0-	-244	-0-	315	2	41	9	N	37	1 8	131
12	496 N	354	-0-	-142	-0-	303	2	51	9	N	46		177
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	286	2	44	9	N	40		217
02	336 N	289	-0-	-47	-0-	230	2	59	9	N	54	189 1	81
03	341 N	334	-0-	-7	-0-	272	2	62	9	N	56	1 8	136

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
DERRICK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 149219 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11643 PERF.10980 - 15163															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	889 N	889	-0-	-0-	-0-	750	2	139	9	N	126	1	8		271
11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	906	2	122	9	N	111	180	1		202
12	104 X	104	-0-	-0-	-0-	67	2	37	9	N	34	180	1	1 8	55
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8		55
02	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1751	2	91	9	N	83				138
03	726 X	726	-0-	-0-	-0-	646	2	80	9	N	73	179	1	1 8	31
TALLEY-MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149221 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11710 - 15341															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
11	0 N	-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
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	-0-				61
WAGNER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149241 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 15810 PERF.12204 - 15810															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-				89
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-	4	5		85
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	7	2	3	9	N	3				88
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	24	2	14	9	N	13				101
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				101
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	35	2	6	9	N	5	75	1		31
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	12	-0-	12	-0-	12	2			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-				-0-
OLDENBURG C WELL #: 4 RRCID -> 149291 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 13789 PERF.11116 - 13789															
10	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-	1	5		168
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				168
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	1	5		167
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	3	5		165
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	N	1				166
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1022	2	3	9	N	3	1	8		166

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE								
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																					
HUBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149508 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11495 - 15605																					
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	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-	

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-	-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-	

LUCKY WELL #: 1 RRCID -> 149585 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11062 - 13020																					
10	250	X	250	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	209	2	41	9	N	37						161	
11	226	X	226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2	34	9	N	31						192	
12	93	X	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2	15	9	N	14	185	1				21	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						21	
02	221	X	221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2	45	9	N	41						62	
03	56	X	56	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2	35	9	N	32						94	

SOWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149587 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 16088 PERF.11866 - 16088																					
10	589	N	578	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-						-0-	
11	570	N	513	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-						-0-	
12	589	N	519	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-						-0-	
01	589	N	546	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-						-0-	
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-						-0-	
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-						-0-	

TOURMALINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149733 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 15781 PERF.10766 - 15781																					
10	4960	X	3673	-0-	-1287	-0-	-0-	-0-	3596	2	77	9	N	70						136	
11	4800	X	2436	-0-	-2364	-0-	-0-	-0-	2433	2	3	9	N	3						139	
12	4960	X	667	-0-	-4293	-0-	-0-	-0-	666	2	1	9	N	1						140	
01	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-	-0-	-0-					N	-0-						140	
02	4480	X	655	-0-	-3825	-0-	-0-	-0-	613	2	42	9	N	38						178	
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-	-0-	-0-					N	-0-						178	

HUSFELD WELL #: 1H RRCID -> 149764 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 15383 PERF.11812 - 15063																					
10	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	558	1	2729	2	N	54	161	1				42	
									59	9											
11	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	540	1	1620	2	N	38						80	
									42	9											
12	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	558	1	1276	2	N	37						117	
									41	9											
01	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	558	1	1445	2	N	53	8	8				162	
									58	9											
02	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	450	1	1313	2	N	39						201	
									43	9											
03	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	558	1	2293	2	N	53	184	1		10	8	60	
									58	9											

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE								
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																		
ROZNOV WELL #: 1 RRCID -> 149891 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 14864 PERF.12050 - 14065																		
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	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					135
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					135
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					135
02	140 N	25	-0-	-115	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					135
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					135
NOAK-OL UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 149894	COMPL. DATE 04/14/1994	TOTAL DEPTH 16325	PERF.11989	- 16325							
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	505	2	4	9	N	4					33
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	888	1	32	9	N	29	1	8			61
12	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	991	1	464	2	N	14					75
								15	9									
01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	992	1	3	9	N	3					78
02	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	885	1	818	2	N	26					104
								29	9									
03	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	968	1	556	2	N	10					114
								11	9									
PRATT UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 149995	COMPL. DATE 04/12/1994	TOTAL DEPTH 15044	PERF.11405	- 15044							
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-
LINDLEY					WELL #:	1H	RRCID -> 150332	COMPL. DATE 06/26/1994	TOTAL DEPTH 15606	PERF.12438	- 15606							
10	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
11	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
12	2604 N	2067	-0-	-537	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
01	2170 N	2037	-0-	-133	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
02	1904 N	1803	-0-	-101	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
03	2077 N	1838	-0-	-239	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-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-	-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-
MCWHORTER OL UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 150469	COMPL. DATE 06/21/1994	TOTAL DEPTH 15253	PERF.12034	- 15253							
10	792 X	792	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	781	2	11	9	N	10					37
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	662	2	9	9	N	8					45
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	593	2	13	9	N	12					57
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	683	2	9	9	N	8					65
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	423	2	8	9	N	7					72
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	432	2	13	9	N	12	58	1			26

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150481 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 15885 PERF.11538 - 15885														
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	603 X	603	-0-	-0-	-0-	582	2	21	9	N	19	183	1	19
11	395 X	395	-0-	-0-	-0-	381	2	14	9	N	13			32
12	752 X	752	-0-	-0-	-0-	721	2	31	9	N	28			60
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	807	2	29	9	N	26			86
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	319	2	23	9	N	21			107
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	528	2	22	9	N	20			127
PODRAZA-ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150607 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 16005 PERF.12520 - 14380														
10	3100 N	3328	-0-	228	498	3309	2	19	9	N	17	179	1	98
11	3619 X	3121	-0-	-498	-0-	3099	2	22	9	N	20			118
12	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3114	2	28	9	N	25			143
01	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3031	2	19	9	N	17			160
02	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2810	2	10	9	N	9			169
03	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3121	2	45	9	N	41			210
SAPPHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 150849 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 15289 PERF.11000 - 15289														
10	9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	217	1	8842	2	N	338	356	1	201
						372	9							
11	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	175	1	6853	2	N	241	358	1	84
						265	9							
12	1612 X	1065	-0-	-547	-0-	1039	2	26	9	N	24	54	1	53
01	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	35	1	1574	2	N	227	3	8	277
						250	9							
02	9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	196	1	9022	2	N	310	533	1	53
						341	9							
03	8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	217	1	7603	2	N	264	176	1	140
						290	9							
GORBET WELL #: 1H RRCID -> 150973 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11327 - 15060														
10	3038 X	1963	-0-	-1075	-0-	1953	2	10	9	N	9			97
11	2940 X	2569	-0-	-371	-0-	2560	2	9	9	N	8			105
12	2914 X	2896	-0-	-18	-0-	2868	2	28	9	N	25			130
01	2759 X	2539	-0-	-220	-0-	2515	2	24	9	N	22	70	1	81
02	2408 X	2105	-0-	-303	-0-	2095	2	10	9	N	9			90
03	2883 N	2663	-0-	-220	-0-	2649	2	14	9	N	13	3	8	100
ORLANDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150978 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11690 - 15836														
10	651 N	495	-0-	-156	-0-	495	2			N	-0-			106
11	630 N	423	-0-	-207	-0-	423	2			N	-0-			106
12	620 N	417	-0-	-203	-0-	417	2			N	-0-			106
01	496 N	403	-0-	-93	-0-	403	2			N	-0-			106
02	392 N	351	-0-	-41	-0-	351	2			N	-0-			106
03	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-			106
WICKEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150986 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 14480 PERF.10420 - 14480														
10	7347 X	132	-0-	-7215	-0-	115	1	17	9	N	15			65
11	31478 X	31478	-0-	-0-	-0-	29730	2	1748	9	N	1589	1437	1	215
12	33953 X	33953	-0-	-0-	-0-	32230	2	1723	9	N	1566	1465	1	315
01	25420 X	25420	-0-	-0-	-0-	24333	2	1087	9	N	988	1096	1	206
02	23575 X	23575	-0-	-0-	-0-	22428	2	1147	9	N	1043	1107	1	141
03	7564 X	5140	-0-	-2424	-0-	4823	2	317	9	N	288	360	1	68

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
BEARD OL WELL #: 1H RRCID -> 150988 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 15326 PERF.11972 - 15326													
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	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-		80
11	450 N	357	-0-	-93	-0-	355	2	2	9	N	2		82
12	341 N	243	-0-	-98	-0-	240	2	3	9	N	3		85
01	496 N	226	-0-	-270	-0-	224	2	2	9	N	2	1 8	86
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	339	2	2	9	N	2		88
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	271	2	1	9	N	1		89
EILERS WELL #: 2H RRCID -> 151116 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11016 - 13062													
10	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1685	2	30	9	N	27		135
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	267	2	2	9	N	2	1 5	135
12	930 N	92	-0-	-838	-0-	92	2			N	-0-	1 8	135
01	930 N	37	-0-	-893	-0-	37	2			N	-0-	1 5	134
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	549	2	18	9	N	16	1 8	149
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	592	2	15	9	N	14		163
MOORE WELL #: 1H RRCID -> 151227 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12615 - 15945													
10	2883 X	374	-0-	-2509	-0-	373	2	1	9	N	1	184 1	5
11	2790 X	382	-0-	-2408	-0-	363	2	19	9	N	17		22
12	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	1		23
01	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-		23
02	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-		23
03	3100 N	3168	-0-	68	-0-	3167	2	1	9	N	1		24
ELMS-RICKS WELL #: 1RE RRCID -> 151332 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 15853 PERF.11833 - 16340													
10	509 X	509	-0-	-0-	-0-	485	2	24	9	N	22		52
11	235 X	235	-0-	-0-	-0-	234	2	1	9	N	1	1 8	52
12	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-		52
01	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-		52
02	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-		52
03	157 X	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-		52
FARMER WELL #: 1 RRCID -> 151455 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11135 - 11141													
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-					N	NO RPT		-0-
T.M.P.A. WELL #: 1H RRCID -> 151503 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 15215 PERF.11067 - 15215													
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-		123
11	300 N	87	-0-	-213	-0-	81	2	6	9	N	5		128
12	403 N	337	-0-	-66	-0-	335	2	2	9	N	2		130
01	372 N	230	-0-	-142	-0-	224	2	6	9	N	5		135
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	259	2	3	9	N	3		138
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	515	2	6	9	N	5		143
SELECTED LANDS - HOUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15484 PERF.10965 - 15484													
10	713 N	557	-0-	-156	-0-	527	2	30	9	N	27		211
11	630 N	496	-0-	-134	-0-	460	2	36	9	N	33	180 1	64
12	651 N	292	-0-	-359	-0-	277	2	15	9	N	14		78
01	558 N	220	-0-	-338	-0-	209	2	11	9	N	10		88
02	476 N	182	-0-	-294	-0-	180	2	2	9	N	2		90
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	557	2	74	9	N	67	4 8	153

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
STOUT OL WELL #: 1H RRCID -> 151741 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 15680 PERF.11502 - 15680															
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	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1807	2	57	9	N	52			77	
11	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2131	2	73	9	N	66			143	
12	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2072	2	75	9	N	68			211	
01	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1423	2	44	9	N	40	197	1	54	
02	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1821	2	67	9	N	61			115	
03	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2347	2	78	9	N	71	148	1	35	
AZURITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151743 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14514 PERF.11372 - 14514															
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1	1	5	55	
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			55	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	55	
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			55	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
KNUTZEN OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151745 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12300 - 15700															
10	589 N	136	-0-	-453	-0-	136	2			N	-0-			63	
11	270 N	221	-0-	-49	-0-	221	2			N	-0-			63	
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			63	
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-			63	
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			63	
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			63	
JADE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151771 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 13216 PERF. 9825 - 13216															
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			68	
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	126	2	19	9	N	17			85	
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	799	2	36	9	N	33			118	
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			118	
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	911	2	92	9	N	84	1	8	201	
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	985	2	118	9	N	107	185	1	123	
ROCKY CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 151972 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 15197 PERF.11815 - 15197															
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	403 N	149	-0-	-254	-0-	149	2			N	-0-			-0-	
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	17			17	
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-			17	
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			17	
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-			17	
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			17	
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	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
KENNARD WELL #: 1H RRCID -> 152394 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12516 - 14815												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	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-
ERWIN OL WELL #: 1H RRCID -> 152492 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 15820 PERF.12240 - 15820												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
ELLIOTT OL WELL #: 1H RRCID -> 152505 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13021 - 16776												
10	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-	-0-
11	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-	-0-
12	1984 N	1918	-0-	-66	-0-	1918	2			N	-0-	-0-
01	1705 N	475	-0-	-1230	-0-	474	2	1	9	N	1	-0-
02	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-	-0-
03	1922 N	1887	-0-	-35	-0-	1887	2			N	-0-	-0-
BINFORD WELL #: 1H RRCID -> 152557 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 16532 PERF.12400 - 16532												
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	30	2	14	9	N	13	19
11	60 N	20	-0-	-40	-0-	16	2	4	9	N	4	23
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	23
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	24
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	24
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	18	2	1	9	N	1	25
DILLINGHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152688 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 17793 PERF.12307 - 17793												
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	779	2	6	9	N	5	129
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	757	2	2	9	N	2	131
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	866	2	8	9	N	7	138
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	812	2	8	9	N	7	145
02	672 N	482	-0-	-190	-0-	479	2	3	9	N	3	148
03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1170	2	8	9	N	7	155
EUREKA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152723 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11560 - 14600												
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	838	2	19	9	N	17	95
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-	94
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-	94
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-	93
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-	93
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-	26
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152725 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11490 - 15557												
10	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2097	2	55	9	N	50	138
11	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1948	2	44	9	N	40	178
12	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1895	2	59	9	N	54	40
01	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1850	2	48	9	N	44	83
02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1639	2	52	9	N	47	130
03	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1772	2	50	9	N	45	175

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
WOLFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152743 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11640 - 15605															
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
12	155 N	120	-0-	-35	-0-	-0-	120	2			N	-0-			70
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	-0-	94	2	1	9	N	1	5 5		66
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	2 5		64
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			64
WAGNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152744 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 16280 PERF.11753 - 16280															
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	288	2	8	9	N	7			98
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	144	2	3	9	N	3			101
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2	3	9	N	3			104
01	310 N	140	-0-	-170	-0-	-0-	133	2	7	9	N	6			110
02	140 N	100	-0-	-40	-0-	-0-	100	2			N	-0-			110
03	186 N	143	-0-	-43	-0-	-0-	142	2	1	9	N	1	83 1		28
QUINN-PERKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152768 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12512 - 16470															
10	3627 X	3180	-0-	-447	-0-	-0-	3162	2	18	9	N	16			195
11	3330 X	3025	-0-	-305	-0-	-0-	3015	2	10	9	N	9			204
12	3503 X	2334	-0-	-1169	-0-	-0-	2319	2	15	9	N	14	193 1		25
01	3503 X	2671	-0-	-832	-0-	-0-	2651	2	20	9	N	18			43
02	3164 X	-0-	-0-	-3164	-0-	-0-					N	1			44
03	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-			44
EMERALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152964 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 15175 PERF.10665 - 15175															
10	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	-0-	5410	2	161	9	N	146	194 1		105
11	4920 X	4315	-0-	-605	-0-	-0-	4219	2	96	9	N	87	183 1		9
12	4743 X	2304	-0-	-2439	-0-	-0-	2249	2	55	9	N	50			59
01	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-	-0-					N	-0-			59
02	4592 X	528	-0-	-4064	-0-	-0-	460	2	68	9	N	62			121
03	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-	-0-					N	-0-			121
MCCALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153161 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 15997 PERF.12440 - 15997															
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			30
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-			30
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			30
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1	3 5		28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5 5	23 6	-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2025															
MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153168 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 15620 PERF.12121 - 15620															
10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	341	1	643	2	N	-0-			-0-
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	-0-	330	1	610	2	N	-0-			-0-
12	1023 N	1016	-0-	-7	-0-	-0-	341	1	675	2	N	-0-			-0-
01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	-0-	341	1	707	2	N	-0-			-0-
02	868 N	842	-0-	-26	-0-	-0-	308	1	534	2	N	-0-			-0-
03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	-0-	341	1	986	2	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
ANDERSON UPRC WELL #: 1 RRCID -> 153234 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 16706 PERF.13829 - 16706													
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	EOM BALANCE
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			-0-
11	480 N	451	-0-	-29	-0-	451	2		N	-0-			-0-
12	465 N	354	-0-	-111	-0-	354	2		N	-0-			-0-
01	496 N	317	-0-	-179	-0-	317	2		N	-0-			-0-
02	420 N	414	-0-	-6	-0-	414	2		N	-0-			-0-
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			-0-
STANLEY OL WELL #: 1H RRCID -> 153357 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12950 - 15679													
10	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		N	-0-			-0-
11	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-			-0-
12	775 N	663	-0-	-112	-0-	663	2		N	-0-			-0-
01	1395 N	487	-0-	-908	-0-	487	2		N	-0-			-0-
02	1120 N	108	-0-	-1012	-0-	108	2		N	-0-			-0-
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-			-0-
MICKAN WELL #: 1H RRCID -> 153380 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 16541 PERF.12517 - 16541													
10	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2		N	-0-			-0-
11	120 X	25	-0-	-95	-0-	25	2		N	-0-			-0-
12	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
01	1581 N	403	-0-	-1178	-0-	403	2		N	-0-			-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	3759	-0-	659	659	3752	2	7 9	N	6	6 8		-0-
WESTLANDS WELL #: 1RE RRCID -> 153402 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12060 - 16432													
10	1147 N	531	-0-	-616	-0-	528	2	3 9	N	3			93
11	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1467	2	6 9	N	5			98
12	930 N	442	-0-	-488	-0-	442	2		N	-0-			98
01	527 N	43	-0-	-484	-0-	41	2	2 9	N	2			100
02	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1301	2	10 9	N	9			109
03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1614	2	17 9	N	15	2 8		122
CRAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153695 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12052 - 16200													
10	434 N	350	-0-	-84	-0-	350	2		N	-0-			25
11	450 N	432	-0-	-18	-0-	432	2		N	-0-			25
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			25
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			25
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			25
03	496 N	401	-0-	-95	-0-	401	2		N	-0-			25
MYERS CATTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153701 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12660 - 15679													
10	682 N	181	-0-	-501	-0-	181	2		N	-0-			-0-
11	660 N	412	-0-	-248	-0-	412	2		N	-0-			-0-
12	682 N	174	-0-	-508	-0-	174	2		N	-0-			-0-
01	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-			-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-				N	-0-			-0-
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			-0-
LEACHMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153872 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11425 - 15100													
10	2852 X	1140	-0-	-1712	-0-	1119	2	21 9	N	19			49
11	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-				N	1			50
12	9507 X	9507	-0-	-0-	-0-	9314	2	193 9	N	175	178 1		47
01	3100 N	9616	-0-	6516	6516	9416	2	200 9	N	182	114 1	7 8	108
02	2800 N	6424	-0-	3624	10140	6295	2	129 9	N	117	8 8		217
03	18527 X	8387	-0-	-10140	-0-	8230	2	157 9	N	143	186 1	10 8	164

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
SOMMER OL WELL #: 1H RRCID -> 153930 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 17610 PERF.12490 - 17610															
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	2139 X	1966	-0-	-173	-0-	1966	2			N	-0-				121
11	2700 N	1085	-0-	-1615	-0-	1085	2			N	-0-				121
12	1891 N	1835	-0-	-56	-0-	1833	2		2 9	N	2				123
01	1953 N	5	-0-	-1948	-0-	2	2		3 9	N	3				126
02	1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	1				127
03	3100 N	4487	-0-	1387	1387	4480	2		7 9	N	6				133
FIFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153966 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17123 PERF.13502 - 17123															
10	3255 X	985	-0-	-2270	-0-	985	2			N	-0-				-0-
11	3150 X	2030	-0-	-1120	-0-	2030	2			N	-0-				-0-
12	1736 X	1130	-0-	-606	-0-	1130	2			N	-0-				-0-
01	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-				-0-
02	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-				-0-
03	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-				-0-
RODES WELL #: 1H RRCID -> 153968 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 15434 PERF.13314 - 15434															
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-				-0-
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-				-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-				-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-				-0-
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-				-0-
WEST, M. UNIT OL WELL #: 1H RRCID -> 153970 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 15690 PERF.11938 - 15690															
10	806 X	326	-0-	-480	-0-	326	2			N	-0-	2 5			118
11	780 X	155	-0-	-625	-0-	155	2			N	-0-				118
12	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1135	2		61 9	N	55				173
01	6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	6365	2		136 9	N	124	197 1			100
02	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	1799	2		28 9	N	25				125
03	806 N	563	-0-	-243	-0-	556	2		7 9	N	6				131
BETTY WELL #: 1H RRCID -> 153971 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 16009 PERF.13235 - 16009															
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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
HANNAH WELL #: 1H RRCID -> 153973 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 15444 PERF.12365 - 15444															
10	682 N	585	-0-	-97	-0-	583	2		2 9	N	2				51
11	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1478	2		4 9	N	4				55
12	682 N	675	-0-	-7	-0-	673	2		2 9	N	2				57
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	1				58
02	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1655	2		7 9	N	6				64
03	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2007	2		11 9	N	10				74
BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 154078 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 15859 PERF.12036 - 15859															
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-				-0-
11	1050 N	896	-0-	-154	-0-	896	2			N	-0-				-0-
12	744 N	393	-0-	-351	-0-	393	2			N	-0-				-0-
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				-0-
02	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-				-0-
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
KETTLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154086 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 15749 PERF.12424 - 17430																
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	5022 X	2881	-0-	-2141	-0-	2880	2	1	9	N	1	1	8			38
11	4860 X	3988	-0-	-872	-0-	3987	2	1	9	N	1	1	5	1	8	37
12	3658 X	2354	-0-	-1304	-0-	2354	2			N	-0-					37
01	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					37
02	3724 X	3	-0-	-3721	-0-	2	2	1	9	N	1					38
03	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					38
JEFF WELL #: 1H RRCID -> 154123 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 14634 PERF.11394 - 14634																
10	496 N	473	-0-	-23	-0-	465	1	8	2	N	-0-					126
11	1170 N	450	-0-	-720	-0-	450	1			N	-0-					126
12	1395 N	472	-0-	-923	-0-	465	1	6	2	N	1					127
						1	9									
01	465 N	454	-0-	-11	-0-	451	1	2	2	N	1					128
						1	9									
02	420 N	405	-0-	-15	-0-	405	1			N	-0-					128
03	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	95	1	1939	2	N	13	2	8			139
						14	9									
ALLEN, A. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154144 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11061 - 15540																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GARNET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154386 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15651 PERF.10965 - 15651																
10	3100 N	3976	-0-	876	876	217	1	3759	2	N	-0-					60
11	1535 N	659	-0-	-876	-0-	210	1	449	2	N	-0-					60
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	217	1	45	2	N	-0-					60
01	1953 X	331	-0-	-1622	-0-	217	1	114	2	N	-0-					60
02	1764 X	171	-0-	-1593	-0-	35	1	136	2	N	-0-					60
03	1953 X	319	-0-	-1634	-0-	319	2			N	-0-					60
BRITTA WELL #: 2 RRCID -> 154478 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10712 - 14735																
10	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2404	2	64	9	N	58					116
11	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2303	2	64	9	N	58					174
12	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2397	2	63	9	N	57	181	1			50
01	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2286	2	74	9	N	67	1	8			116
02	2128 N	1681	-0-	-447	-0-	1631	2	50	9	N	45					161
03	2356 N	1542	-0-	-814	-0-	1474	2	68	9	N	62	194	1			29
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
OPAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154498 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 14645 PERF.10633 - 14645															
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	3193 X	2567	-0-	-626	-0-	2476	2	91	9	N	83			178	
11	2790 X	2396	-0-	-394	-0-	2311	2	85	9	N	77	189	1	66	
12	2728 X	2517	-0-	-211	-0-	2417	2	100	9	N	91			157	
01	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2717	2	133	9	N	121	198	1	80	
02	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2347	2	102	9	N	93			173	
03	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2568	2	91	9	N	83	191	1	65	
SKALITSKY OL WELL #: 1H RRCID -> 154521 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12498 - 16900															
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	268	2	23	9	N	21			213	
11	780 N	341	-0-	-439	-0-	321	2	20	9	N	18	175	1	56	
12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	858	2	51	9	N	46			102	
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	705	2	32	9	N	29			131	
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	518	2	20	9	N	18			149	
03	899 N	382	-0-	-517	-0-	356	2	26	9	N	24			173	
CHURCHWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154536 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 16013 PERF.10904 - 16013															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
BAUER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154582 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12100 - 16990															
10	1581 N	1436	-0-	-145	-0-	1366	2	70	9	N	64			175	
11	1500 N	1401	-0-	-99	-0-	1378	2	23	9	N	21	172	1	24	
12	1364 N	1358	-0-	-6	-0-	1330	2	28	9	N	25			49	
01	1426 N	1396	-0-	-30	-0-	1396	2			N	-0-			49	
02	1372 N	1260	-0-	-112	-0-	1226	2	34	9	N	31			80	
03	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1459	2	20	9	N	18			98	
TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 154615 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 17845 PERF.12350 - 17845															
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-			-0-	
11	540 N	40	-0-	-500	-0-	40	2			N	-0-			-0-	
12	775 N	433	-0-	-342	-0-	433	2			N	-0-			-0-	
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-	
02	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-			-0-	
03	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-			-0-	
MINERAL SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 154723 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 15598 PERF.10715 - 15598															
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			268	
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			268	
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-			268	
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	132	2	21	9	N	19			287	
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	3	174	1	116	
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			116	
HALTMAR OL WELL #: 1H RRCID -> 154724 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 15221 PERF.11702 - 15221															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
WALTRIP WELL #: 1H RRCID -> 154729 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 15882 PERF.11211 - 15882														
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	837 N	256	-0-	-581	-0-	254	2	2	9	N	2			173
11	810 N	232	-0-	-578	-0-	232	2			N	-0-			173
12	837 N	402	-0-	-435	-0-	402	2			N	-0-			173
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			173
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	303	2	14	9	N	13			186
03	403 N	291	-0-	-112	-0-	291	2			N	-0-			186
MOORING-JOHNSON UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 154799 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF.12815 - 16800														
10	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-			90
11	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-			90
12	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2542	2	1	9	N	1			91
01	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-			91
02	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-			91
03	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	2159	2	3	9	N	3	2	8	92
WALTON OL WELL #: 1H RRCID -> 155050 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 16381 PERF.12920 - 18320														
10	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1338	2	2	9	N	2			148
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-			148
12	1271 N	16	-0-	-1255	-0-	16	2			N	-0-			148
01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-		2			N	25			173
02	1036 N	135	-0-	-901	-0-	134	2	1	9	N	1	153	1	19
03	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-		2	19
WEIMAN WELL #: 3H RRCID -> 155063 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 14543 PERF.10960 - 14543														
10	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	4692	2	443	9	N	403	379	1	128
11	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4272	2	646	9	N	587	569	1	146
12	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1426	2	178	9	N	162	190	1	118
01	1054 X	188	-0-	-866	-0-	176	2	12	9	N	11			129
02	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	3985	2	425	9	N	386	387	1	128
03	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4347	2	519	9	N	472	380	1	220
ALICE WELL #: 1H RRCID -> 155517 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 16140 PERF.12835 - 16140														
10	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	558	1	2996	2	N	-0-			-0-
11	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	540	1	2954	2	N	-0-			-0-
12	3503 X	2073	-0-	-1430	-0-	297	1	1776	2	N	-0-			-0-
01	3503 X	635	-0-	-2868	-0-	36	1	596	2	N	3	3	8	-0-
						3	9							
02	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	495	1	2804	2	N	-0-			-0-
03	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	558	1	3405	2	N	-0-			-0-
HILSHER OL WELL #: 1H RRCID -> 155539 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.12643 - 16702														
10	744 N	697	-0-	-47	-0-	687	2	10	9	N	9			165
11	900 N	868	-0-	-32	-0-	856	2	12	9	N	11			176
12	930 N	756	-0-	-174	-0-	742	2	14	9	N	13			189
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	931	2	18	9	N	16			205
02	812 N	690	-0-	-122	-0-	679	2	11	9	N	10			215
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	867	2	13	9	N	12	195	1	32

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. GAS	(I) 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	31 N	2	-0-		-29	-0-		2 2			N	-0-			40	
11	30 N	2	-0-		-28	-0-		2 2			N	-0-			40	
12	3 N	-0-	-0-		-3	-0-					N	-0-			40	
01	21 N	21	-0-		-0-	-0-		21 2			N	-0-			40	
02	2 N	-0-	-0-		-2	-0-					N	-0-			40	
03	13 N	13	-0-		-0-	-0-		13 2			N	-0-			40	

BAY												WELL #: 1H	RRCID -> 155684	COMPL. DATE 07/10/1995	TOTAL DEPTH 12957	PERF.12615 - 16908
10	3906 X	3421	-0-		-485	-0-		3421 2			N	-0-			-0-	
11	3630 X	3155	-0-		-475	-0-		3155 2			N	-0-			-0-	
12	3751 X	1801	-0-		-1950	-0-		1801 2			N	-0-			-0-	
01	3751 X	196	-0-		-3555	-0-		196 2			N	-0-			-0-	
02	4848 X	4848	-0-		-0-	-0-		4848 2			N	-0-			-0-	
03	3878 X	3878	-0-		-0-	-0-		3878 2			N	-0-			-0-	

FREDERICK												WELL #: 1H	RRCID -> 155758	COMPL. DATE 09/13/1995	TOTAL DEPTH 17625	PERF.12887 - 17625
10	434 N	372	-0-		-62	-0-		372 2			N	-0-			-0-	
11	360 N	355	-0-		-5	-0-		355 2			N	-0-			-0-	
12	403 N	190	-0-		-213	-0-		190 2			N	-0-			-0-	
01	372 N	-0-	-0-		-372	-0-					N	-0-			-0-	
02	927 N	927	-0-		-0-	-0-		927 2			N	-0-			-0-	
03	576 N	576	-0-		-0-	-0-		576 2			N	-0-			-0-	

PASKET												WELL #: 1H	RRCID -> 156029	COMPL. DATE 09/13/1995	TOTAL DEPTH 15450	PERF.11880 - 15450
10	37 N	37	-0-		-0-	-0-		37 2			N	-0-			-0-	
11	58 N	58	-0-		-0-	-0-		58 2			N	-0-			-0-	
12	31 N	17	-0-		-14	-0-		17 2			N	-0-			-0-	
01	31 N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-			-0-	
02	95 N	95	-0-		-0-	-0-		95 2			N	-0-			-0-	
03	31 N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-			-0-	

ANDERSON-HILL												WELL #: 1	RRCID -> 156034	COMPL. DATE 04/23/1998	TOTAL DEPTH 19200	PERF.14369 - 19200
10	2976 X	522	-0-		-2454	-0-		522 1			N	-0-			-0-	
11	2880 X	1798	-0-		-1082	-0-		468 1	1330 2		N	-0-			-0-	
12	6510 X	6510	-0-		-0-	-0-		558 1	5952 2		N	-0-			-0-	
01	4293 X	4293	-0-		-0-	-0-		534 1	3759 2		N	-0-			-0-	
02	3574 X	3574	-0-		-0-	-0-		986 1	2588 2		N	-0-			-0-	
03	3410 X	3410	-0-		-0-	-0-		671 1	2737 2		N	-0-	2	2 8	-0-	
								2 9								

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-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
GIANT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156223 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 14935 PERF.11326 - 14935														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
12	9 N	-0-	-0-	-0-	-0-		9 2			N	-0-			47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4 5		43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	66 1		35
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			35
BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 156227 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14005 - 15500														
10	434 N	334	-0-	-100	-0-	334	2			N	-0-			-0-
11	360 N	231	-0-	-129	-0-	231	2			N	-0-			-0-
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-			-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			-0-
CASSIDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156238 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 19175 PERF.13032 - 18505														
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			164
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			164
12	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-			164
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			164
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			164
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	335	2	1 9		N	1			165
KATHLEEN OL WELL #: 1H RRCID -> 156347 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 16390 PERF.12325 - 16390														
10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-			-0-
11	120 N	7	-0-	-113	-0-	7	2			N	-0-			-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
01	899 N	22	-0-	-877	-0-	22	2			N	-0-			-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
GERONIMO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156350 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 15380 PERF.11808 - 15380														
10	682 N	541	-0-	-141	-0-	541	2			N	-0-			215
11	570 N	460	-0-	-110	-0-	460	2			N	-0-			215
12	558 N	500	-0-	-58	-0-	500	2			N	-0-			215
01	527 N	465	-0-	-62	-0-	465	2			N	-0-			215
02	420 N	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-			215
03	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-			215
MCGEE OL WELL #: 1H RRCID -> 156354 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 15988 PERF.11230 - 15988														
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
CARMEN WELL #: 1H RRCID -> 156374 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 15790 PERF.13080 - 15790														
10	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-			-0-
11	2310 N	2256	-0-	-54	-0-	2256	2			N	-0-			-0-
12	2356 N	1191	-0-	-1165	-0-	1191	2			N	-0-			-0-
01	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-			-0-
02	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-			-0-
03	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
MYERS CATTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156375 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 15719 PERF.12295 - 15719																	
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	589 N	562	-0-	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					29
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					29
12	558 N	539	-0-	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					29
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					29
02	504 N	502	-0-	-0-	-2	-0-	502	2			N	-0-					29
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					29

STANTON UNIT					WELL #:	1RE	RRCID -> 156378	COMPL. DATE 10/24/2008	TOTAL DEPTH 16740	PERF.12737	- 16740						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2 EXT	-0-	-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-	-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-

SITTING BULL UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 156439	COMPL. DATE 09/06/1995	TOTAL DEPTH 15924	PERF.11735	- 15924						
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	430	2	N	12	163	1			92
							13	9									
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	330	1	369	2	N	12					104
							13	9									
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	341	1	459	2	N	3					107
							3	9									
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	341	1	428	2	N	-0-	2	5			105
02	672 N	308	-0-	-0-	-364	-0-	308	1			N	-0-					105
03	806 N	342	-0-	-0-	-464	-0-	341	1	1	9	N	1					106

RED RIVER UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 156441	COMPL. DATE 10/02/1995	TOTAL DEPTH 16113	PERF.12054	- 16113						
10	2387 X	2058	-0-	-0-	-329	-0-	1997	2	61	9	N	55					180
11	2310 X	1544	-0-	-0-	-766	-0-	1510	2	34	9	N	31					211
12	2201 N	2084	-0-	-0-	-117	-0-	2031	2	53	9	N	48	176	1			83
01	2046 N	1543	-0-	-0-	-503	-0-	1471	2	72	9	N	65					148
02	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	-0-	1650	2	61	9	N	55					203
03	2077 N	1877	-0-	-0-	-200	-0-	1812	2	65	9	N	59	117	1			145

KRISTINA					WELL #:	2	RRCID -> 156467	COMPL. DATE 06/09/1995	TOTAL DEPTH 13529	PERF.10912	- 13590						
10	1705 N	1661	-0-	-0-	-44	-0-	1639	2	22	9	N	20					103
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					103
12	1705 N	1557	-0-	-0-	-148	-0-	1553	2	4	9	N	4					107
01	1674 N	1625	-0-	-0-	-49	-0-	1597	2	28	9	N	25					132
02	1512 N	1347	-0-	-0-	-165	-0-	1333	2	14	9	N	13					145
03	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	-0-	1525	2	80	9	N	73					212

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. 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	775 N	733	-0-	-42	-0-	496	1	237	2	N	-0-				193
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	480	1	279	2	N	-0-				193
12	744 N	703	-0-	-41	-0-	384	1	312	2	N	6				199
						7	9								
01	744 N	425	-0-	-319	-0-	32	1	393	2	N	-0-				199
02	700 N	259	-0-	-441	-0-	16	1	243	2	N	-0-				199
03	713 N	535	-0-	-178	-0-	144	1	388	2	N	3		2 8		200
						3	9								
HOPSON WELL #: 1H RRCID -> 156479 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12891 - 16870															
10	434 N	237	-0-	-197	-0-	237	2			N	-0-				-0-
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-				-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-				-0-
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	414	2	2 9		N	2		2 8		-0-
GARRETT WELL #: 1H RRCID -> 156481 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 16729 PERF.12229 - 16729															
10	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-				-0-
11	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-				-0-
12	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-				-0-
01	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3647	2	2 9		N	2		2 8		-0-
02	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-				-0-
03	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-				-0-
O'BRIEN DL WELL #: 1H RRCID -> 156487 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11506 - 13597															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
T.J.M. OL WELL #: 1H RRCID -> 156533 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 16639 PERF.12326 - 16909															
10	3193 X	2642	-0-	-551	-0-	2632	2	10 9		N	9		177 1		55
11	2850 X	2289	-0-	-561	-0-	2278	2	11 9		N	10				65
12	2945 X	1217	-0-	-1728	-0-	1207	2	10 9		N	9				74
01	2945 X	965	-0-	-1980	-0-	958	2	7 9		N	6				80
02	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4432	2	18 9		N	16				96
03	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3449	2	20 9		N	18				114
BARNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156555 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 18051 PERF.13508 - 18051															
10	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	496	1	5715	2	N	-0-				-0-
11	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	480	1	6310	2	N	-0-				-0-
12	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	478	1	5387	2	N	-0-				-0-
01	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	496	1	5729	2	N	-0-				-0-
02	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	432	1	6934	2	N	1				1
						1	9								
03	8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	496	1	7557	2	N	-0-		1 5		-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-			-0-
11	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-			-0-
12	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-			-0-
01	651 N	377	-0-	-274	-0-	377	2			N	-0-			-0-
02	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-			-0-
03	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-			-0-
RIO BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156983 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 16402 PERF.11900 - 16402														
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	542	2	1	9	N	1	2	5	59
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			59
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-	1	5	58
01	558 N	485	-0-	-73	-0-	485	2			N	-0-			58
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-			58
03	496 N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-			58
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-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WELLMAN WELL #: 2H RRCID -> 157026 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 14734 PERF.12260 - 14734														
10	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-			-0-
11	1050 X	760	-0-	-290	-0-	760	2			Y	-0-			-0-
12	1488 X	258	-0-	-1230	-0-	258	2			Y	-0-			-0-
01	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-			-0-
02	1344 X	211	-0-	-1133	-0-	211	2			Y	-0-			-0-
03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-			-0-
MALACHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157268 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 15196 PERF.11252 - 15196														
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1115	2	21	9	N	19			174
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1039	2	22	9	N	20			194
12	682 N	517	-0-	-165	-0-	506	2	11	9	N	10			204
01	682 N	498	-0-	-184	-0-	498	2			N	-0-	174	1	27
02	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1662	2	76	9	N	69			96
03	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1206	2	31	9	N	28	75	1	49
LCRA/COA UNIT 6 WELL #: 6H RRCID -> 157280 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11924 - 17033														
10	1519 N	1334	-0-	-185	-0-	1269	2	65	9	N	59	178	1	74
11	1350 N	716	-0-	-634	-0-	693	2	23	9	N	21			95
12	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1817	2	86	9	N	78			173
01	1333 N	644	-0-	-689	-0-	642	2	2	9	N	2			175
02	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2111	2	90	9	N	82	181	1	75
03	1736 N	1258	-0-	-478	-0-	1181	2	77	9	N	70		1	145
TARVER WELL #: 1H RRCID -> 157285 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 8605 - 11035														
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			127
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			127
12	31 N	-0-	-0-	-31	-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	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	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	* * 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	3596 X	3084	-0-	-512	-0-	341 1	2511 2	N	211	189 1				260
11	3480 X	2968	-0-	-512	-0-	232 9	2407 2	N	210	382 1				88
12	3596 X	3133	-0-	-463	-0-	330 1	2543 2	N	226	191 1				123
01	3503 X	3275	-0-	-228	-0-	231 9	2678 2	N	233	193 1				163
02	2940 X	2147	-0-	-793	-0-	341 1	1689 2	N	136	194 1				105
03	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	256 9	3466 2	N	225	192 1				138
						308 1								
						150 9								
						341 1								
						248 9								
JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157489 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 16252 PERF.10630 - 16252														
10	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1348 2	42 9	N	38					194
11	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1345 2	32 9	N	29	181 1				42
12	1271 N	319	-0-	-952	-0-	313 2	6 9	N	5					47
01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	1					48
02	1148 N	-0-	-0-	-1148	-0-			N	-0-					48
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-					48
POOL WELL #: 1H RRCID -> 157493 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 15737 PERF.10964 - 15737														
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-					32
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-					32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					32
EPHRAIM OL WELL #: 1H RRCID -> 157667 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 14926 PERF.12540 - 14926														
10	248 N	104	-0-	-144	-0-	104 2		N	-0-					-0-
11	300 N	176	-0-	-124	-0-	176 2		N	-0-					-0-
12	279 N	14	-0-	-265	-0-	14 2		N	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-					-0-
02	168 N	103	-0-	-65	-0-	103 2		N	-0-					-0-
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-					-0-
LOESCH OL WELL #: 1H RRCID -> 157680 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 18000 PERF.12023 - 18000														
10	2263 X	1784	-0-	-479	-0-	1784 2		N	-0-					-0-
11	2190 X	1939	-0-	-251	-0-	1939 2		N	-0-					-0-
12	2263 X	2033	-0-	-230	-0-	2033 2		N	-0-					-0-
01	2263 X	2038	-0-	-225	-0-	2037 2	1 9	N	1	1 8				-0-
02	1820 N	1807	-0-	-13	-0-	1807 2		N	-0-					-0-
03	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071 2		N	-0-					-0-
ARMSTRONG OL WELL #: 1H RRCID -> 157683 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 15854 PERF.11880 - 15854														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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								
CIESIELSKI UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 157733		COMPL. DATE 02/20/1996		TOTAL DEPTH 15892 PERF.10507 - 15892	
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	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2024										
PARKER		WELL #:		1H	RRCID -> 157775		COMPL. DATE 01/05/1996		TOTAL DEPTH 12182 PERF.11624 - 17932	
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2	N	-0-		142
11	510 N	485	-0-	-25	-0-	484 2	N	1		143
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2	N	-0-		143
01	527 N	508	-0-	-19	-0-	507 2	N	1		144
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	454 2	N	2		146
03	496 N	488	-0-	-8	-0-	487 2	N	1		147
NORTHROP		WELL #:		1H	RRCID -> 157896		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 11376 PERF.10805 - 11376	
10	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1631 2	N	45		123
11	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1489 2	N	39		162
12	1116 N	558	-0-	-558	-0-	541 2	N	15		177
01	1116 N	306	-0-	-810	-0-	306 2	N	-0-	2 5	175
02	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1502 2	N	66		241
03	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1478 2	N	48	193 1	96
ESTES		WELL #:		1H	RRCID -> 158018		COMPL. DATE 02/21/1996		TOTAL DEPTH 10591 PERF. 8287 - 10591	
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2	N	-0-		74
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-		74
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2	N	-0-		74
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-		74
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-		74
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-		74
TWO FINGERS UNIT		WELL #:		1RE	RRCID -> 158022		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 11377 PERF. 8692 - 11377	
10	1581 N	60	-0-	-1521	-0-	58 2	N	2	1 8	139
11	1500 N	67	-0-	-1433	-0-	66 2	N	1	3 5	136
12	341 N	19	-0-	-322	-0-	18 2	N	1	1 8	136
01	62 N	18	-0-	-44	-0-	17 2	N	1	1 5	135
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	46 2	N	1		136
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	23 2	N	1	1 8	136
JASPER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 158071		COMPL. DATE 03/01/1996		TOTAL DEPTH 15101 PERF.10987 - 15101	
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	35 1	N	-0-		70
11	360 N	337	-0-	-23	-0-	337 2	N	-0-		70
12	372 N	155	-0-	-217	-0-	155 2	N	-0-		70
01	372 N	48	-0-	-324	-0-	48 2	N	-0-		70
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2	N	-0-		70
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2	N	-0-		70
NEAPOLITAN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 158143		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 18193 PERF.14450 - 18193	
10	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	5214 2	N	-0-		-0-
11	4890 X	4587	-0-	-303	-0-	4587 2	N	-0-		-0-
12	5053 X	4512	-0-	-541	-0-	4512 2	N	-0-		-0-
01	5208 X	4185	-0-	-1023	-0-	4185 2	N	-0-		-0-
02	4704 X	3554	-0-	-1150	-0-	3554 2	N	-0-		-0-
03	5208 X	3689	-0-	-1519	-0-	3689 2	N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
HOLLISTER WELL #: 1H RRCID -> 158235 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11667 - 14734																
M	ALLOW	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 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

SCHAEFER WELL #: 1H RRCID -> 158239 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12550 - 15710																
10	992 X	-0-	-0-	-992	-0-						N	-0-				-0-
11	960 X	-0-	-0-	-960	-0-						N	-0-				-0-
12	992 X	-0-	-0-	-992	-0-						N	-0-				-0-
01	837 X	-0-	-0-	-837	-0-						N	-0-				-0-
02	0 X	-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-

LIEBSCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 158681 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11791 - 14830																
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2				N	-0-				63
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2				N	-0-				63
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2				N	-0-				63
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2				N	-0-				63
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2				N	-0-				63
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	17				80

ALBERS ET AL UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159018 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12195 - 16026																
10	7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	7465	2	333	9	N	303	369	1			138
11	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	7212	2	332	9	N	302	371	1	6	8	63
12	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6019	2	265	9	N	241	194	1			110
01	5735 X	326	-0-	-5409	-0-	291	2	35	9	N	32					142
02	5180 X	2095	-0-	-3085	-0-	2086	2	9	9	N	8					150
03	5735 X	2823	-0-	-2912	-0-	2750	2	73	9	N	66	1	8			215

PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159079 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18500																
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
TONTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159112 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 16255 PERF.11642 - 16255														
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	3875 X	3110	-0-	-765	-0-	465 1	2543 2	N	93	1 8				146
11	3750 X	3176	-0-	-574	-0-	102 9	2614 2	N	102	183 1	2 8			63
12	3658 X	3340	-0-	-318	-0-	112 9	2754 2	N	110					173
01	3596 X	2376	-0-	-1220	-0-	465 1	1863 2	N	44	1 8				216
02	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	48 9	3270 2	N	175	189 1	1 8			201
03	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	420 1	3135 2	N	126	191 1	2 8			134
						193 9								
						465 1								
						139 9								
CONKLING DL WELL #: 1H RRCID -> 159182 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 20039 PERF.13147 - 18071														
10	5115 X	4568	-0-	-547	-0-	4568 2		N	-0-					-0-
11	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4834 2		N	-0-					-0-
12	4805 X	2636	-0-	-2169	-0-	2636 2		N	-0-					-0-
01	4805 X	1070	-0-	-3735	-0-	1070 2		N	-0-					-0-
02	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5378 2		N	-0-					-0-
03	4991 X	4651	-0-	-340	-0-	4649 2	2 9	N	2	2 8				-0-
AQUAMARINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159413 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 14032 PERF.10860 - 14032														
10	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	7015 2	153 9	N	139	187 1				44
11	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4668 2	76 9	N	69					113
12	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	3941 2	86 9	N	78					191
01	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	5895 2	144 9	N	131	187 1				135
02	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3855 2	92 9	N	84					219
03	3224 X	2230	-0-	-994	-0-	2130 2	100 9	N	91	190 1				120
ALLEN FARM OL WELL #: 1H RRCID -> 159453 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 17020 PERF.13014 - 17020														
10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2		N	-0-					-0-
11	1230 N	821	-0-	-409	-0-	821 2		N	-0-					-0-
12	1178 N	796	-0-	-382	-0-	796 2		N	-0-					-0-
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			N	2	2 8				-0-
02	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523 2		N	-0-					-0-
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2		N	-0-					-0-
BUSHMAN WELL #: 1H RRCID -> 159460 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 15774 PERF.12075 - 15774														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	8322 X	8322	-0-	-0-	-0-	465 1	7857 2	N	-0-					-0-
11	8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	450 1	8419 2	N	-0-					-0-
12	10788 X	7240	-0-	-3548	-0-	465 1	6775 2	N	-0-					-0-
01	10788 X	6355	-0-	-4433	-0-	465 1	5890 2	N	-0-					-0-
02	9744 X	7095	-0-	-2649	-0-	420 1	6675 2	N	-0-					-0-
03	9176 X	6788	-0-	-2388	-0-	465 1	6323 2	N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
ARNOLD UNIT WELL #: 1												RRCID -> 159645	COMPL. DATE 06/06/1996	TOTAL	DEPTH 14503	PERF.11982	- 14503
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2009	2	26	9	N	24					135	
11	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1918	2	20	9	N	18					153	
12	2046 N	1996	-0-	-50	-0-	1965	2	31	9	N	28					181	
01	2046 N	1989	-0-	-57	-0-	1958	2	31	9	N	28	192	1		2 8	15	
02	1820 N	1799	-0-	-21	-0-	1768	2	31	9	N	28					43	
03	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1967	2	26	9	N	24					67	
EPHRAIM OL				WELL #: 2H	RRCID -> 159692	COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 13777	PERF.12615	- 13777			
10	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-	
11	2130 N	1866	-0-	-264	-0-	1866	2			N	-0-					-0-	
12	2108 N	956	-0-	-1152	-0-	956	2			N	-0-					-0-	
01	2077 N	3	-0-	-2074	-0-	3	2			N	-0-					-0-	
02	2800 N	2859	-0-	59	59	2859	2			N	-0-					-0-	
03	2562 N	2503	-0-	-59	-0-	2503	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	14725 X	14430	-0-	-295	-0-	14429	2	1	9	N	1	1	8			1	
11	14130 X	13192	-0-	-938	-0-	13191	2	1	9	N	1	1	5		1 8	-0-	
12	14601 X	14214	-0-	-387	-0-	14213	2	1	9	N	1					1	
01	14415 X	13849	-0-	-566	-0-	13848	2	1	9	N	1	1	8			1	
02	13020 X	12615	-0-	-405	-0-	12613	2	2	9	N	2	1	8			2	
*03	14415 X	13777	-0-	-638	-0-	13776	2	1	9	N	1	1	5		1 8	1	
BRACEWELL UNIT NO.1				WELL #: 1H	RRCID -> 160131	COMPL. DATE 07/12/1996				TOTAL		DEPTH 14320	PERF.12625	- 14320			
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	584	2	7	9	N	6					211	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					211	
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	328	2	2	9	N	2					213	
01	372 N	238	-0-	-134	-0-	238	2			N	-0-					213	
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	184	2	2	9	N	2					215	
03	341 N	175	-0-	-166	-0-	172	2	3	9	N	3	2	8			215	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
LEGACY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160135 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 17650 PERF.13895 - 17650												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE
												EOM
												BALANCE
10	15221 X	14182	-0-	-1039	-0-	496	1	13686	2	N	-0-	-0-
11	14730 X	13532	-0-	-1198	-0-	480	1	13052	2	N	-0-	-0-
12	15221 X	14274	-0-	-947	-0-	496	1	13778	2	N	-0-	-0-
01	14787 X	13605	-0-	-1182	-0-	496	1	13108	2	N	1	1
						1	9					
02	13123 X	13123	-0-	-0-	-0-	448	1	12675	2	N	-0-	1
*03	14562 X	14562	-0-	-0-	-0-	496	1	14065	2	N	1	-0-
						1	9					
ONYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160343 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 14699 PERF.10593 - 14699												
10	2077 N	1786	-0-	-291	-0-	1681	2	105	9	N	95	144
11	1980 N	1434	-0-	-546	-0-	1381	2	53	9	N	48	192
12	2077 N	416	-0-	-1661	-0-	416	2			N	-0-	190
01	1798 N	369	-0-	-1429	-0-	368	2	1	9	N	1	65
02	1344 N	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-	65
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	682	2	10	9	N	9	74
URIAH OL WELL #: 1H RRCID -> 160552 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 16270 PERF.11373 - 16270												
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	986	2	23	9	N	21	121
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	959	2	8	9	N	7	128
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-	128
01	620 N	387	-0-	-233	-0-	387	2			N	-0-	128
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	835	2	1	9	N	1	129
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	992	2	2	9	N	2	131
HEIL WELL #: 1H RRCID -> 160561 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 17508 PERF.13275 - 17508												
10	4278 X	3870	-0-	-408	-0-	3870	2			N	-0-	-0-
11	4140 X	3316	-0-	-824	-0-	3316	2			N	-0-	-0-
12	4278 X	1734	-0-	-2544	-0-	1734	2			N	-0-	-0-
01	4278 X	3	-0-	-4275	-0-	3	2			N	-0-	-0-
02	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-	-0-
03	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-	-0-
CLAIRE OL WELL #: 1H RRCID -> 160563 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 15166 PERF.11250 - 15166												
10	4371 X	3730	-0-	-641	-0-	3683	2	47	9	N	43	61
11	4230 X	2955	-0-	-1275	-0-	2923	2	32	9	N	29	90
12	4185 X	2460	-0-	-1725	-0-	2409	2	51	9	N	46	136
01	3999 X	2261	-0-	-1738	-0-	2241	2	20	9	N	18	28
02	3360 X	2906	-0-	-454	-0-	2905	2	1	9	N	1	28
03	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4309	2	37	9	N	34	28
RAU QL WELL #: 1H RRCID -> 160770 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14075 - 19300												
10	2387 X	1641	-0-	-746	-0-	1641	2			N	-0-	-0-
11	2010 X	1698	-0-	-312	-0-	1698	2			N	-0-	-0-
12	2325 X	2273	-0-	-52	-0-	2273	2			N	-0-	-0-
01	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-	-0-
02	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-	-0-
03	3096 N	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
KNOX, J. WELL #: 2 RRCID -> 160797 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8122 - 8455													
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	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	1643	N	1223	-0-	-420	-0-	1223	2		N	-0-		-0-
11	1500	N	169	-0-	-1331	-0-	169	2		N	-0-		-0-
12	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-				N	-0-		-0-
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2		N	-0-		-0-
02	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2		N	-0-		-0-
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2		N	-0-		-0-
FOURTIQ UNIT WELL #: 10L RRCID -> 160841 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 16363 PERF.12233 - 16363													
10	3937	X	61	-0-	-3876	-0-	61	2		N	-0-		87
11	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-				N	-0-		87
12	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3475	2	278 9	N	253	189 1	151
01	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	6918	2	485 9	N	441	375 1	195
02	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	963	2	65 9	N	59	1 8	253
03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-				N	-0-		253
LONE WOLF WELL #: 1H RRCID -> 160961 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 15925 PERF.13625 - 15925													
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-		-0-
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-		-0-
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-		-0-
01	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	2		N	-0-		-0-
02	588	N	556	-0-	-32	-0-	556	2		N	-0-		-0-
03	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	2		N	-0-		-0-
LAURA OL WELL #: 1H RRCID -> 161341 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11410 - 14383													
10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1733	2	105 9	N	95		176
11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1854	2	160 9	N	145	184 1	137
12	1953	N	1891	-0-	-62	-0-	1751	2	140 9	N	127	194 1	70
01	1829	N	1246	-0-	-583	-0-	1158	2	88 9	N	80		150
02	1764	N	1601	-0-	-163	-0-	1500	2	101 9	N	92	194 1	48
03	1891	N	93	-0-	-1798	-0-	93	2		N	-0-	47 1	-0-
ANGELINE WELL #: 1 RRCID -> 161342 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 16635 PERF.12200 - 16635													
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-		-0-
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-		-0-
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-		-0-
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-		-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-		-0-
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-		-0-
BOATWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 161369 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11665 - 15255													
10	496	N	55	-0-	-441	-0-	55	2		N	-0-		45
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-		45
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-		45
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 161372 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1879 PERF.14160 - 18769															
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	3069 X	2566	-0-	-503	-0-	2566	2			N	-0-				-0-
11	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-				-0-
12	2666 X	2437	-0-	-229	-0-	2437	2			N	-0-				-0-
01	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-				-0-
02	2604 X	1727	-0-	-877	-0-	1727	2			N	-0-				-0-
03	2883 X	1521	-0-	-1362	-0-	1521	2			N	-0-				-0-
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-
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2025															
WEGNER DL WELL #: 1H RRCID -> 161575 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 19015 PERF.14165 - 19015															
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
11	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-				-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-				-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	6019	-0-	3219	3219	6019	2			N	-0-				-0-
03	3100 N	342	-0-	-2758	461	342	2			N	-0-				-0-
HENSEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161576 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 17980 PERF.11425 - 17980															
10	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-				-0-
11	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-				-0-
12	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-				-0-
01	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-				-0-
02	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-				-0-
03	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-				-0-
UHYREK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 161629 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 17729 PERF.13355 - 17729															
10	3100 N	2327	-0-	-773	12	2327	2			N	-0-				-0-
11	1845 N	1833	-0-	-12	-0-	1833	2			N	-0-				-0-
12	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1719	2	13	9	N	12				12
01	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1659	2	13	9	N	12				24
02	1456 X	1371	-0-	-85	-0-	1348	2	23	9	N	21				45
03	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1723	2	13	9	N	12				57
CINNABAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161717 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 14367 PERF.11407 - 14750															
10	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	155	1	1349	2	N	90				157
						99	9								
11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	150	1	1093	2	N	75	180	1		52
						83	9								
12	899 N	368	-0-	-531	-0-	155	1	212	2	N	1				53
						1	9								
01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	155	1	1345	2	N	12				65
						13	9								
02	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	135	1	1511	2	N	120				185
						132	9								
03	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	155	1	1597	2	N	191	168	1	1 8	207
						210	9								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
WICHMAN WELL #: 1H RRCID -> 161959 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 18311 PERF.13400 - 18311																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3720 X	3524	-0-	-196	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
11	3600 X	3503	-0-	-97	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
12	3720 X	1903	-0-	-1817	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
01	3720 X	932	-0-	-2788	-0-	932	2			N	-0-					-0-
02	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
03	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	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	899 N	842	-0-	-57	-0-	842	2			N	-0-					17
11	810 N	792	-0-	-18	-0-	792	2			N	-0-					17
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					17
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					17
02	728 N	667	-0-	-61	-0-	667	2			N	-0-					17
03	837 N	800	-0-	-37	-0-	800	2			N	-0-					17
ROSS DL WELL #: 1H RRCID -> 162336 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 17835 PERF.14216 - 17835																
10	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
11	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
12	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
01	3038 X	2000	-0-	-1038	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
02	2744 X	27	-0-	-2717	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
ROAN'S PRAIRIE WELL #: 1H RRCID -> 162337 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 16210 PERF.12433 - 16210																
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					85
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					85
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					85
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					85
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					85
03	372 N	202	-0-	-170	-0-	202	2			N	-0-					85
ZAPALAC, MORRIS F. WELL #: 1H RRCID -> 162545 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 17445 PERF.12509 - 17445																
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					57
11	1890 X	63	-0-	-1827	-0-	62	2	1	9	N	1	1	8			57
12	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					57
01	1953 X	41	-0-	-1912	-0-	41	2			N	-0-					57
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-					N	4					61
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
MIKEL WELL #: 2H RRCID -> 162567 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 16575 PERF.13768 - 16575																
10	1302 N	1098	-0-	-204	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
11	1200 N	921	-0-	-279	-0-	921	2			N	-0-					-0-
12	1178 N	1076	-0-	-102	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
01	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
03	1085 N	1070	-0-	-15	-0-	1070	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 162658 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 17344 PERF.13841 - 17344														
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	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-			-0-
11	360 N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-			-0-
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-			-0-
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-			-0-
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			-0-
03	372 N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-			-0-

BETTY WELL #: 2H RRCID -> 162866 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16283 PERF.13364 - 16283														
10	3193 X	2423	-0-	-770	-0-	2423	2			N	-0-			-0-
11	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-			-0-
12	3007 X	1559	-0-	-1448	-0-	1559	2			N	-0-			-0-
01	3007 X	671	-0-	-2336	-0-	671	2			N	-0-			-0-
02	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-			-0-
03	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-			-0-

EBERLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162887 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 18320 PERF.11502 - 18320														
10	9982 X	8782	-0-	-1200	-0-	8782	2			N	-0-			1
11	9660 X	8306	-0-	-1354	-0-	8305	2	1	9	N	1	1 5	1 8	-0-
12	9207 X	6947	-0-	-2260	-0-	6946	2	1	9	N	1			1
01	9207 X	8690	-0-	-517	-0-	8690	2			N	-0-			1
02	8148 X	7418	-0-	-730	-0-	7417	2	1	9	N	1	1 8		1
03	11064 X	11064	-0-	-0-	-0-	11063	2	1	9	N	1	1 8		1

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-

MANGUM OL WELL #: 1H RRCID -> 162947 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 19238 PERF.14184 - 19238														
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-			-0-
11	180 N	-0	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-			-0-
01	310 N	8	-0-	-302	-0-	8	2			N	-0-			-0-
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-			-0-
03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-			-0-

SCHROEDER WELL #: 1H RRCID -> 162966 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13800 - 18200														
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLANCY WELL #: 1 RRCID -> 163245 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 17769 PERF.12782 - 17769														
10	930 N	545	-0-	-385	-0-	545	2			N	-0-			-0-
11	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-			-0-
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-			-0-
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-			-0-
02	952 N	490	-0-	-462	-0-	490	2			N	-0-			-0-
03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
SLATON WELL #: 1H RRCID -> 163319 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 16681 PERF.11997 - 16681														
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-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2073	2	64	9		N	58		176
11	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1641	2	40	9		N	36	167 1	45
12	1612 N	617	-0-	-995	-0-	599	2	18	9		N	16		61
01	1643 N	154	-0-	-1489	-0-	154	2				N	-0-	1 5	60
02	2800 N	2886	-0-	86	86	2806	2	80	9		N	73		133
03	1830 N	1744	-0-	-86	-0-	1692	2	52	9		N	47		180
BETHLEHEM WELL #: 1H RRCID -> 163364 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12371 - 16466														
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-		1
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2				N	-0-		1
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2				N	-0-		1
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2				N	-0-		1
02	224 N	81	-0-	-143	-0-	81	2				N	-0-		1
03	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	2				N	-0-		1
HOELSCHER, ALICE B. WELL #: 1H RRCID -> 163506 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 13822 PERF. N/A														
10	713 N	198	-0-	-515	-0-	188	2	10	9		N	9	1 8	206
11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1047	2	40	9		N	36	196 1	45
12	837 N	644	-0-	-193	-0-	619	2	25	9		N	23		68
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	1		69
02	980 N	247	-0-	-733	-0-	245	2	2	9		N	2		71
03	651 N	315	-0-	-336	-0-	300	2	15	9		N	14	58 1	27
STRANGER, T. WELL #: 2RE RRCID -> 163530 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 8500 - 11888														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	1412	2	73	9		N	66	177 1	39
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		39
12	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2				N	-0-		39
01	301 X	301	-0-	-0-	-0-	294	2	7	9		N	6		45
02	57 X	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9		N	1		46
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		46
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
PETERSON WELL #: 1H RRCID -> 163781 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 17795 PERF. N/A														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	341 N	254	-0-	-87	-0-	254	2			N	-0-			-0-
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-			-0-
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-			-0-
01	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-			-0-
02	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-			-0-
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-			-0-
VELMER MAE WELL #: 1 RRCID -> 163801 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 16222 PERF.12683 - 16222														
10	2542 N	2441	-0-	-101	-0-	2441	2			N	-0-			-0-
11	2400 N	2321	-0-	-79	-0-	2321	2			N	-0-			-0-
12	2480 N	2339	-0-	-141	-0-	2339	2			N	-0-			-0-
01	2449 N	2338	-0-	-111	-0-	2338	2			N	-0-			-0-
02	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-			-0-
03	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-			-0-
IRONSIDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164064 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 16046 PERF.11995 - 16046														
10	310 N	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-			-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2024														
SPRING BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 164158 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 16430 PERF.11945 - 16430														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
WOOD WELL #: 1H RRCID -> 164872 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 17203 PERF.13500 - 17203														
10	868 N	526	-0-	-342	-0-	526	2			N	-0-			-0-
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-			-0-
12	558 N	307	-0-	-251	-0-	307	2			N	-0-			-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
02	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-			-0-
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-			-0-
BEARD OL WELL #: 2H RRCID -> 165231 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 15479 PERF.12100 - 15479														
10	1705 N	1497	-0-	-208	-0-	1497	2			N	-0-			-0-
11	1620 N	1495	-0-	-125	-0-	1495	2			N	-0-			-0-
12	1519 N	783	-0-	-736	-0-	783	2			N	-0-			-0-
01	1488 N	1003	-0-	-485	-0-	1003	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	2898	-0-	98	98	2898	2			N	-0-			-0-
03	1688 N	1590	-0-	-98	-0-	1590	2			N	-0-			-0-
VELMER MAE WELL #: 2 RRCID -> 165321 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 18133 PERF.12845 - 18060														
10	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	1081	2			N	-0-			-0-
11	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-			-0-
12	1085 N	1063	-0-	-22	-0-	1063	2			N	-0-			-0-
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1126	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	980 N	961	-0-	-19	-0-	961	2			N	-0-			-0-
03	1054 N	952	-0-	-102	-0-	952	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
BLAIR OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166348 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 13683 PERF. 8716 - 8950												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* 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-
BEAUREGARD WELL #: 1 RRCID -> 166368 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 18685 PERF.12998 - 18622												
10	868 N	835	-0-	-33	-0-	835	2			N	-0-	-0-
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-	-0-
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-	-0-
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-	-0-
02	812 N	786	-0-	-26	-0-	786	2			N	-0-	-0-
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-	-0-
PASKET WELL #: 2H RRCID -> 166509 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 15296 PERF.11510 - 15296												
10	3627 X	2246	-0-	-1381	-0-	2228	2	18	9	N	16	70
11	2400 X	2058	-0-	-342	-0-	2049	2	9	9	N	8	78
12	2418 X	1108	-0-	-1310	-0-	1101	2	7	9	N	6	84
01	2418 X	4	-0-	-2414	-0-	3	2	1	9	N	1	85
02	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4466	2	17	9	N	15	100
03	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2310	2	15	9	N	14	114
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	992 N	832	-0-	-160	-0-	832	2			N	-0-	219
11	960 N	811	-0-	-149	-0-	811	2			N	-0-	219
12	992 N	472	-0-	-520	-0-	471	2	1	9	N	1	43
01	837 N	114	-0-	-723	-0-	114	2			N	-0-	43
02	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2390	2	1	9	N	1	44
03	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-	44
CARMEN WELL #: 2H RRCID -> 167143 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 16818 PERF.13383 - 16818												
10	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1752	2	1	9	N	1	-0-
11	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-	-0-
12	1891 N	700	-0-	-1191	-0-	700	2			N	-0-	-0-
01	1767 N	420	-0-	-1347	-0-	420	2			N	-0-	-0-
02	1540 N	1453	-0-	-87	-0-	1453	2			N	-0-	-0-
03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1182	2	2	9	N	2	-0-
SUPAK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 167171 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 13991 PERF.13513 - 17497												
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	18	2	150	9	N	136	38
11	3000 N	5368	-0-	2368	2368	5344	2	24	9	N	22	49
12	2683 N	315	-0-	-2368	-0-	315	2			N	-0-	49
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-	49
02	1820 X	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-	49
03	2015 X	236	-0-	-1779	-0-	236	2			N	-0-	49

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544									
MYERS CATTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167195 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 13139 PERF.12798 - 15619									
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	961	N	632	-0-	-329	-0-	631 2	1 9	220
11	840	N	733	-0-	-107	-0-	733 2		220
12	527	N	197	-0-	-330	-0-	197 2		220
01	620	N	323	-0-	-297	-0-	319 2	4 9	224
02	672	N	498	-0-	-174	-0-	496 2	2 9	226
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1104 2	14 9	60
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	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
COBB UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167645 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 19154 PERF.13996 - 19154									
10	3224	X	1487	-0-	-1737	-0-	1487 2	N	-0-
11	3120	X	927	-0-	-2193	-0-	927 2	N	-0-
12	3224	X	1189	-0-	-2035	-0-	1189 2	N	-0-
01	3224	X	130	-0-	-3094	-0-	130 2	N	-0-
02	2296	X	1801	-0-	-495	-0-	1801 2	N	-0-
03	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512 2	N	-0-
GOLDBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167650 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 18434 PERF.15034 - 18197									
10	837	N	124	-0-	-713	-0-	124 2	N	-0-
11	810	N	321	-0-	-489	-0-	321 2	N	-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-		N	-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481 2	N	-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2	N	-0-
HODDE WELL #: 1 RRCID -> 167653 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 17060 PERF.14795 - 17060									
10	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300 2	N	-0-
11	3870	X	3427	-0-	-443	-0-	3427 2	N	-0-
12	3720	X	3447	-0-	-273	-0-	3447 2	N	-0-
01	3999	X	3395	-0-	-604	-0-	3395 2	N	-0-
02	3612	X	2681	-0-	-931	-0-	2681 2	N	-0-
03	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300 2	N	-0-
KIMICH WELL #: 1 RRCID -> 168000 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 18464 PERF.14539 - 14686									
10	4340	X	3486	-0-	-854	-0-	3486 2	N	-0-
11	4200	X	3715	-0-	-485	-0-	3715 2	N	-0-
12	3875	X	3761	-0-	-114	-0-	3761 2	N	-0-
01	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727 2	N	-0-
02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702 2	N	-0-
03	3844	X	3260	-0-	-584	-0-	3260 2	N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																			
CITATION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168242 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 13211 PERF.11431 - 15811																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	992 N	221	-0-	-771	-0-			160 1		61 9	N			55				180	
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-						N			43		184 1		39	
12	713 N	122	-0-	-591	-0-			122 2			N			-0-				39	
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-			432 1		425 2	N			7		3 8		43	
								8 9											
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-			448 1		44 9	N			40				83	
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-			416 1		57 9	N			52				135	

HOLLISTER														WELL #: 2H	RRCID -> 168340	COMPL. DATE 12/18/1997	TOTAL DEPTH 15564	PERF.11920 - 15564	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	

LAST CHANCE														WELL #: 1	RRCID -> 168633	COMPL. DATE 08/26/1998	TOTAL DEPTH 12161	PERF.11374 - 15806	
10	907 N	907	-0-	-0-	-0-			907 2			N		-0-					127	
11	810 N	95	-0-	-715	-0-			95 2			N		-0-					127	
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-						N		-0-					127	
01	P&A COND	-0-	-0-	-54	-0-						N		-0-					127	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					127	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					127	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2025																			

GOODRICH														WELL #: 1	RRCID -> 168929	COMPL. DATE 06/07/1998	TOTAL DEPTH 18810	PERF.14485 - 14597	
10	7223 X	6427	-0-	-796	-0-			465 1		5962 2	N		-0-					-0-	
11	6840 X	6388	-0-	-452	-0-			450 1		5938 2	N		-0-					-0-	
12	6975 X	6391	-0-	-584	-0-			465 1		5926 2	N		-0-					-0-	
01	6727 X	6059	-0-	-668	-0-			451 1		5607 2	N		1		1 8			-0-	
								1 9											
02	5964 X	5212	-0-	-752	-0-			420 1		4792 2	N		-0-					-0-	
03	6603 X	5636	-0-	-967	-0-			455 1		5179 2	N		2		2 8			-0-	
								2 9											

BELL														WELL #: 1H	RRCID -> 169070	COMPL. DATE 02/27/1998	TOTAL DEPTH 11480	PERF.10995 - 13690	
10	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-			3974 2		94 9	N		85		188 1			31	
11	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-			4120 2		86 9	N		78					109	
12	2046 X	1458	-0-	-588	-0-			1412 2		46 9	N		42					151	
01	2046 X	360	-0-	-1686	-0-			360 2			N		-0-		2 5			149	
02	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-			4792 2		17 9	N		15					164	
03	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-			2376 2		41 9	N		37					201	

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-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
PACKER WELL #: 1 RRCID -> 169101 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 18672 PERF.14141 - 18672														
M	ALLOW CODE	GAS 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	5766 X	5557	-0-	-209	-0-	5557	2			N	-0-			-0-
11	5580 X	5311	-0-	-269	-0-	5311	2			N	-0-			-0-
12	5766 X	5299	-0-	-467	-0-	5299	2			N	-0-			-0-
01	5642 X	5391	-0-	-251	-0-	5390	2	1	9	N	1	1 8		-0-
02	5040 X	4914	-0-	-126	-0-	4914	2			N	-0-			-0-
03	5549 X	5327	-0-	-222	-0-	5325	2	2	9	N	2	2 8		-0-

GLAESER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169525 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 19370 PERF.15270 - 19370														
10	961 N	533	-0-	-428	-0-	533	2			N	-0-			-0-
11	840 N	709	-0-	-131	-0-	709	2			N	-0-			-0-
12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-			-0-
01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-			-0-
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-			-0-
03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-			-0-

SEIDEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169528 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 17780 PERF.14630 - 18939														
10	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-			-0-
11	1200 N	586	-0-	-614	-0-	586	2			N	-0-			-0-
12	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			-0-
01	3100 N	3775	-0-	675	675	3775	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	2837	-0-	37	712	2837	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	2815	-0-	-285	427	2815	2			N	-0-			-0-

HAHN WELL #: 1H RRCID -> 169683 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 17734 PERF.11976 - 17734														
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-			-0-
11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-			-0-
12	961 N	921	-0-	-40	-0-	921	2			N	-0-			-0-
01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-			-0-
02	868 N	834	-0-	-34	-0-	834	2			N	-0-			-0-
03	930 N	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-			-0-

FEHMER UNIT WELL #: 10L RRCID -> 169876 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 14264 PERF.13681 - 18034														
10	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2171	2	1	9	N	1			61
11	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-			61
12	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-			61
01	2170 N	1207	-0-	-963	-0-	1207	2			N	-0-			61
02	1708 N	1027	-0-	-681	-0-	1027	2			N	-0-			61
03	1550 N	1014	-0-	-536	-0-	1014	2			N	-0-			61

KONVICKA WELL #: 10L RRCID -> 169882 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 14211 PERF.13715 - 18704														
10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	760	2	8	9	N	7	2 8		99
11	3000 N	12506	-0-	9506	9506	12456	2	50	9	N	45	18 8		126
12	3100 N	11366	-0-	8266	17772	11237	2	129	9	N	117	187 1		56
01	3100 N	8110	-0-	5010	22782	8002	2	108	9	N	98	2 8		152
02	28155 X	5373	-0-	-22782	-0-	5300	2	73	9	N	66	188 1	1 8	29
03	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4117	2	64	9	N	58	1 8		86

VICTORY WELL #: 2 RRCID -> 170353 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 19061 PERF.14570 - 19061														
10	6045 X	4830	-0-	-1215	-0-	713	1	4117	2	N	-0-			-0-
11	5490 X	4675	-0-	-815	-0-	690	1	3985	2	N	-0-			-0-
12	5611 X	4672	-0-	-939	-0-	713	1	3959	2	N	-0-			-0-
01	5611 X	4814	-0-	-797	-0-	661	1	4153	2	N	-0-			-0-
02	4424 X	4149	-0-	-275	-0-	644	1	3505	2	N	-0-			-0-
03	4836 X	4486	-0-	-350	-0-	698	1	3788	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	* 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-

BRONCO WELL #: 1 RRCID -> 171200 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 14551 PERF.14490 - 18578																
10	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
11	4470 X	3877	-0-	-593	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
12	4619 X	4422	-0-	-197	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
01	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
02	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
03	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	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	10666 X	10666	-0-	-0-	-0-	10666	2			N	-0-					1
11	9360 X	8115	-0-	-1245	-0-	8114	2	1	9	N	1	1	8			1
12	9641 X	7707	-0-	-1934	-0-	7706	2	1	9	N	1	1	8			1
01	10104 X	10104	-0-	-0-	-0-	10103	2	1	9	N	1	1	8			1
02	8736 X	7590	-0-	-1146	-0-	7590	2			N	-0-					1
03	9672 X	7052	-0-	-2620	-0-	7051	2	1	9	N	1	1	8			1

HAHN WELL #: 2H RRCID -> 171605 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 15086 PERF.14963 - 17942																
10	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
12	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
02	924 N	502	-0-	-422	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-

ROCKET WELL #: 1 RRCID -> 171930 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 14969 PERF.14778 - 19575																
10	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
11	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
12	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
01	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4372	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	4200 X	3085	-0-	-1115	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
03	4650 X	3103	-0-	-1547	-0-	3103	2			N	-0-					-0-

ROADRUNNER WELL #: 3 RRCID -> 172403 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7909 - 8605																
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	930	2	10	9	N	9					67
11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1162	2	25	9	N	23	2	8			88
12	713 N	515	-0-	-198	-0-	501	2	14	9	N	13					101
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					101
02	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1428	2	18	9	N	16					117
03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2025	2	36	9	N	33	2	8			148

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	151	-0-	-4	-0-	150	2	1	9	N	1	49
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-	49
12	155 N	58	-0-	-97	-0-	58	2			N	-0-	49
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	49
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-	49
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-	49
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-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 172609 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 14468 PERF.14653 - 17180												
10	434 N	378	-0-	-56	-0-	378	1			N	-0-	-0-
11	420 N	350	-0-	-70	-0-	350	1			N	-0-	-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	1			N	-0-	-0-
01	372 N	322	-0-	-50	-0-	322	1			N	-0-	-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-	-0-
03	434 N	238	-0-	-196	-0-	238	1			N	-0-	-0-
RANGER WELL #: 1 RRCID -> 172798 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 14724 PERF.14463 - 20261												
10	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-	-0-
11	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-	-0-
12	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-	-0-
01	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-	-0-
02	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-	-0-
03	2821 X	2598	-0-	-223	-0-	2598	2			N	-0-	-0-
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-
PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2025												
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-
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2024												
SALEM WELL #: 1H RRCID -> 173293 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14950 - 18820												
10	217 N	43	-0-	-174	-0-	43	2			N	-0-	-0-
11	360 N	1	-0-	-359	-0-	1	2			N	-0-	-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-	-0-
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-	-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-	-0-
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544									
TIEMANN WELL #: 1H RRCID -> 173352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15313 PERF.12200 - 20085									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
0									
10	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2	N	-0-
11	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2	N	-0-
12	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2	N	-0-
01	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2	N	-0-
02	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2	N	-0-
03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2	N	-0-
RWR UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173354 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11804 - 14229									
10	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2	N	-0-
11	90 N	47	-0-	-43	-0-	47	2	N	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2	N	-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
WEISS WELL #: 1H RRCID -> 173559 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 15303 PERF.14999 - 17365									
10	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2	N	-0-
11	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2	N	-0-
12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2	N	-0-
01	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2	N	-0-
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	937	2	N	-0-
03	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2	N	-0-
MILAM WELL #: 1 RRCID -> 173603 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14801 PERF.10284 - 14801									
10	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	6309	2	N	-0-
11	2820 X	11	-0-	-2809	-0-	11	2	N	-0-
12	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			N	-0-
01	2914 X	644	-0-	-2270	-0-	585	2	N	-0-
02	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4077	2	N	-0-
03	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3013	2	N	-0-
O'BRIEN DL WELL #: 2H RRCID -> 173651 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 17276 PERF.11754 - 15402									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
JET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173796 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14712 - 19448									
10	2728 X	1818	-0-	-910	-0-	1818	2	N	-0-
11	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2	N	-0-
12	2139 N	2086	-0-	-53	-0-	2086	2	N	-0-
01	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2	N	-0-
02	2436 N	1749	-0-	-687	-0-	1749	2	N	-0-
03	2077 N	1773	-0-	-304	-0-	1773	2	N	-0-
SHEPPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8580 - 8062									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	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													
DIERKING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174174 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 14598 PERF.14600 - 19081													
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	13733 X	13729	-0-	-4	-0-	13729	2			N	-0-		1
11	13290 X	11977	-0-	-1313	-0-	11976	2	1	9	N	1	1 5	-0-
12	14391 X	14391	-0-	-0-	-0-	14390	2	1	9	N	1		1
01	13984 X	13984	-0-	-0-	-0-	13984	2			N	-0-		1
02	12404 X	9480	-0-	-2924	-0-	9480	2			N	-0-		1
03	13733 X	13391	-0-	-342	-0-	13390	2	1	9	N	1	1 8	1
GRIMM OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174194 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7620 - 11070													
10	496 N	186	-0-	-310	-0-	180	2	6	9	N	5		179
11	450 N	231	-0-	-219	-0-	219	2	12	9	N	11		190
12	310 N	114	-0-	-196	-0-	112	2	2	9	N	2		192
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		192
02	224 N	104	-0-	-120	-0-	93	2	11	9	N	10		202
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	96	2	17	9	N	15		217
WEIGELT WELL #: 1 RRCID -> 174383 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11600 - 15695													
10	12166 X	12166	-0-	-0-	-0-	12054	2	112	9	N	102	182 1	95
11	10076 X	10076	-0-	-0-	-0-	9952	2	124	9	N	113	1 8	207
12	9971 X	9971	-0-	-0-	-0-	9842	2	129	9	N	117	189 1	135
01	10550 X	10550	-0-	-0-	-0-	10425	2	125	9	N	114	194 1	52
02	8432 X	8432	-0-	-0-	-0-	8336	2	96	9	N	87	4 8	135
03	9645 X	9645	-0-	-0-	-0-	9540	2	105	9	N	95	184 1	44
TRIUMPH WELL #: 1 RRCID -> 174461 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 14926 PERF.14628 - 19870													
10	5270 X	4937	-0-	-333	-0-	4937	2			N	-0-		-0-
11	4860 X	4570	-0-	-290	-0-	4570	2			N	-0-		-0-
12	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-		-0-
01	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-		-0-
02	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			N	-0-		-0-
03	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5383	2	1	9	N	1	1 8	-0-
SANDY WELL #: 1 RRCID -> 174911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10902 - 11136													
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-		-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-		-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-		-0-
PEARLIE MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174922 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 15937 PERF.15772 - 19764													
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-		-0-
11	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-		-0-
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-		-0-
01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-		-0-
02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-		-0-
03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-		-0-
ROST UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175091 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 8507 - 8775													
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-		36
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-		36
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		36
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		36
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-		36
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-		36

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544									
WRANGLER WELL #: 1 RRCID -> 175276 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14984 PERF.14889 - 19076									
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	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 2			-0-
11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 2			-0-
12	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2			-0-
01	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 2			-0-
02	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 2			-0-
03	1674 N	1659	-0-	-15	-0-	1658 2	1 9	1	-0-
RAINS TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175403 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 15487 PERF.15465 - 20200									
10	3007 X	1873	-0-	-1134	-0-	1873 2			-0-
11	2430 X	2241	-0-	-189	-0-	2241 2			-0-
12	2449 X	590	-0-	-1859	-0-	590 2			-0-
01	2449 X	730	-0-	-1719	-0-	730 2			-0-
02	2100 N	730	-0-	-1370	-0-	730 2			-0-
03	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2			-0-
MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175710 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF.15792 - 21610									
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-
PAAPE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175997 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11500 - 15110									
10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1192 2	21 9	19	191
11	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1163 2	22 9	20	41
12	1085 N	181	-0-	-904	-0-	175 2	6 9	5	44
01	1209 N	321	-0-	-888	-0-	321 2		-0-	44
02	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2078 2	53 9	48	91
03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	993 2	24 9	22	113
CORNELIA WELL #: 1 RRCID -> 176228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8792 - 9000									
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-
LEVIEEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176257 COMPL. DATE 12/26/1999 TOTAL DEPTH 12029 PERF.11430 - 14197									
10	558 N	523	-0-	-35	-0-	523 2			108
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				108
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2			108
01	527 N	419	-0-	-108	-0-	419 2		4 5	104
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				104
03	558 N	184	-0-	-374	-0-	184 2		102 1 1 5	1
HENSKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176262 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 15934 PERF.15559 - 22580									
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
CARMONA WELL #: 1H RRCID -> 176504 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 15341 PERF.15258 - 18848															
M	ALLOW	CODE	GAS 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 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 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	62 N		-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	218 N		218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
12	133 N		133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	196 N		130	-0-	-66	-0-	130	2			N	-0-			-0-
03	124 N		6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-			-0-
APOLLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177248 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15355 - 21440															
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-
KOENIG WELL #: 1RE RRCID -> 178016 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11653 - 15098															
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			112
11	6 N	-0-	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			112
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			112
01	4 N	-0-	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			112
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			112
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			112
PHILLIPSBURG WELL #: 1H RRCID -> 179142 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 15667 PERF.15425 - 19743															
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-
SALEM WELL #: 2H RRCID -> 179768 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 15265 PERF.14915 - 18089															
10	93 N	7	-0-	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-			-0-
11	60 N	4	-0-	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	353	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-	-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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
SARA BETH WELL #: 1RE RRCID -> 185561 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11198 - 14695														
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	248 N	137	-0-	-111	-0-	137	2			N	-0-			174
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			174
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	N	1	144	1	31
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	633	2	52	9	N	47			78
02	56 N	23	-0-	-33	-0-	23	2			N	-0-			78
03	186 N	57	-0-	-129	-0-	57	2			N	-0-			78
SCHULTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185736 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 17521														
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	525	2	111	9	N	101	1	8	239
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	344	2	73	9	N	66	187	1	118
12	713 N	216	-0-	-497	-0-	182	2	34	9	N	31			149
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			149
02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	918	2	142	9	N	129	181	1	97
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	424	2	94	9	N	85	1	8	181
MEANS "A" WELL #: 2H RRCID -> 186108 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10224 - 13880														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			68
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5	67
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
02	15 X	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1	9	N	1			68
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
BRENHAM DOME UNIT WELL #: 1H RRCID -> 186634 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 15307 PERF.15018 - 18650														
10	4867 X	4573	-0-	-294	-0-	4573	2			N	-0-			-0-
11	4710 X	4226	-0-	-484	-0-	4226	2			N	-0-			-0-
12	4867 X	3777	-0-	-1090	-0-	3777	2			N	-0-			-0-
01	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-			-0-
02	4144 X	3357	-0-	-787	-0-	3357	2			N	-0-			-0-
03	4588 X	3507	-0-	-1081	-0-	3507	2			N	-0-			-0-
MONTGOMERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187579 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11612 - 17640														
10	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2679	2	15	9	N	14			180
11	2520 X	2027	-0-	-493	-0-	2015	2	12	9	N	11	179	1	12
12	2604 X	1609	-0-	-995	-0-	1599	2	10	9	N	9			21
01	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			21
02	1904 N	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-			21
03	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-			21
MAC ARTHUR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187758 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 15400														
10	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	1460	2	559	9	N	508	519	1	175
11	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2030	2	460	9	N	418	358	1	234
12	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1022	2	228	9	N	207	371	1	70
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
02	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2511	2	419	9	N	381	180	1	271
03	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1446	2	402	9	N	365	378	1	257
VANDERGRIFT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187983 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11590 - 17513														
10	3193 X	1004	-0-	-2189	-0-	967	2	37	9	N	34	178	1	54
11	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	1	1	8	54
12	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	15			69
01	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	2			71
02	2884 X	384	-0-	-2500	-0-	383	2	1	9	N	1			72
03	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			72

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
BRADLEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188042 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11493 - 16730																
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	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2589	2	45	9	N	41	171	1			27
11	2430 N	2330	-0-	-100	-0-	2285	2	45	9	N	41					68
12	2573 N	1061	-0-	-1512	-0-	1033	2	28	9	N	25					93
01	2635 N	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-	73	1		1 5	19
02	2800 N	3401	-0-	601	601	3320	2	81	9	N	74					93
03	2484 N	1883	-0-	-601	-0-	1843	2	40	9	N	36					129
CAMEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188487 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10556 - 17175																
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					115
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					116
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					117
MOUNTBATTEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188994 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11700 - 17086																
10	3193 X	2037	-0-	-1156	-0-	1990	2	47	9	Y	43	91	1			17
11	2790 X	272	-0-	-2518	-0-	269	2	3	9	Y	3					20
12	2728 X	138	-0-	-2590	-0-	136	2	2	9	Y	2					22
01	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	1	1	8			22
02	2184 X	1693	-0-	-491	-0-	1675	2	18	9	Y	16					38
*03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1	1	5	1	8	37
WILDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189983 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15316 - 20340																
10	1271 N	887	-0-	-384	-0-	887	2			N	-0-					-0-
11	690 N	325	-0-	-365	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	689	2	1	9	N	1					1
01	899 N	8	-0-	-891	-0-	7	2	1	9	N	1	1	5	1	8	-0-
02	308 N	3	-0-	-305	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190048 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11420 - 18103																
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					18
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					18
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					18
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					18
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	840	2	29	9	N	26					44
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	336	2	10	9	N	9					53
MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190064 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11658 - 17265																
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	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 190074 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13039 - 17122																
10	279 N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
12	279 N	99	-0-	-180	-0-	99	2			N	-0-					-0-
01	217 N	5	-0-	-212	-0-	4	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190122 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.13605 - 19810														
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-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
WITTMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190882 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11229 - 17405														
10	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	1308	2	122	9	N	111	187	1	121
11	1260 X	1204	-0-	-56	-0-	1154	2	50	9	N	45			166
12	1302 X	801	-0-	-501	-0-	801	2			N	-0-			166
01	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	6	123	1	49
02	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	1856	2	53	9	N	48			97
03	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1451	2	114	9	N	104			201
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-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
RATCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 191472 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13710 - 19600														
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-		-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-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-
VON RUNDSTEDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192050 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11930 - 19122														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	43	91	17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	10		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1		28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1		29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	15		44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		44
HARRELL "E" WELL #: 1A RRCID -> 192205 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8658 - 11508														
10	217 X	208	-0-	-9	-0-	189	2	19	9	N	17			98
11	274 X	274	-0-	-0-	-0-	261	2	13	9	N	12			110
12	248 X	164	-0-	-84	-0-	164	2			N	-0-			110
01	248 X	157	-0-	-91	-0-	149	2	8	9	N	7			117
02	252 X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-			117
03	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-			117
MUESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192317 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11863 - 16641														
10	93 N	66	-0-	-27	-0-	65	2	1	9	N	1	1	5	67
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-			67
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			67
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			67
02	84 N	28	-0-	-56	-0-	27	2	1	9	N	1			68
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	91	2	6	9	N	5			73

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
CARLOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192710 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10821 - 15420														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

KEILERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193237 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11850 - 15222														
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			79
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			79
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-	5	5	74
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	1	5	73
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-	1	5	72

EISENHOWER WELL #: 1H RRCID -> 193459 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12030 - 17860														
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			186
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			186
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	252	2	6	9	N	5	172	1	19
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1			20
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-			20
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			20

FREEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193677 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13536 - 19741														
10	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-			-0-
11	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-			-0-
12	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-			-0-
01	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
02	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	11	8	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2025														

PENICK WELL #: 1RE RRCID -> 193972 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10018 - 13700														
10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-			154
11	1080 N	1045	-0-	-35	-0-	1045	2			N	-0-			154
12	1054 N	546	-0-	-508	-0-	546	2			N	-0-			154
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			154
02	980 N	750	-0-	-230	-0-	750	2			N	-0-			154
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-			154

BRENHAM DOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194601 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15106 - 19845														
10	2666 N	1999	-0-	-667	-0-	1999	2			N	-0-			-0-
11	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-			-0-
12	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-			-0-
01	1984 N	1957	-0-	-27	-0-	1957	2			N	-0-			-0-
02	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-			-0-
03	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
WEISS WELL #: 2H RRCID -> 195471 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14950 - 18350															
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	* CODE	EOM BALANCE
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-					-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-					-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-					-0-
01	496 N	1	-0-	-495	-0-	1	2		N	-0-					-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-					-0-
03	310 N	111	-0-	-199	-0-	111	2		N	-0-					-0-

HOBBS-MUERY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 195811 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 12349 PERF.11668 - 14540															
10	186 X	62	-0-	-124	-0-	62	2		N	-0-					7
11	180 X	76	-0-	-104	-0-	76	2		N	-0-					7
12	186 X	124	-0-	-62	-0-	124	2		N	-0-					7
01	124 X	68	-0-	-56	-0-	68	2		N	-0-					7
02	112 X	66	-0-	-46	-0-	66	2		N	-0-					7
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-					7

COOK, WALTER W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7858 - 8054															
10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1182	2	122 9	N	111					220
11	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1030	2	119 9	N	108	192 1				136
12	1178 N	736	-0-	-442	-0-	648	2	88 9	N	80					216
01	1178 N	780	-0-	-398	-0-	739	2	41 9	N	37	192 1				61
02	1064 N	126	-0-	-938	-0-	85	2	41 9	N	37					98
03	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1694	2	140 9	N	127					225

DIETZ, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 196824 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9983 - 14971															
10	13598 X	13598	-0-	-0-	-0-	12552	2	1046 9	N	951	1070 1	2 8			101
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 5	1 8			100
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
01	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2718	2	189 9	N	172	77 1				195
02	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3193	2	321 9	N	292	368 1				119
03	86 X	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1 9	N	1	1 8				119

GRAHAM-MYNAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7773 - 7954															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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 #: 2 RRCID -> 197493 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 19860															
10	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2		N	-0-					-0-
11	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2		N	-0-					-0-
12	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2		N	-0-					-0-
01	5518 X	5510	-0-	-8	-0-	5509	2	1 9	N	1	1 8				-0-
02	4984 X	4565	-0-	-419	-0-	4565	2		N	-0-					-0-
03	5518 X	3671	-0-	-1847	-0-	3671	2		N	-0-					-0-

ZUEHLKE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197747 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11793 - 16247															
10	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	2		N	-0-	1 5				118
11	420 N	413	-0-	-7	-0-	413	2		N	-0-					118
12	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	2		N	-0-					118
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-					118
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-					118
03	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2		N	-0-	87 1	5 5			26

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
TIEMANN WELL #: 2H RRCID -> 198105 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15300 - 19419															
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	19877 X	19877	-0-	-0-	-0-	19876	2	1	9	N	1	1	8		1
11	15827 X	15827	-0-	-0-	-0-	15826	2	1	9	N	1	1	5	1 8	-0-
12	14880 X	13493	-0-	-1387	-0-	13492	2	1	9	N	1				1
01	18910 X	9463	-0-	-9447	-0-	9463	2			N	-0-				1
02	17080 X	9502	-0-	-7578	-0-	9501	2	1	9	N	1	1	8		1
*03	18910 X	13438	-0-	-5472	-0-	13437	2	1	9	N	1	1	5	1 8	-0-
CARMONA WELL #: 2H RRCID -> 198124 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 18547															
10	12551 X	12551	-0-	-0-	-0-	12550	2	1	9	N	1	1	8		1
11	14679 X	14679	-0-	-0-	-0-	14678	2	1	9	N	1	1	8		1
12	17017 X	17017	-0-	-0-	-0-	17016	2	1	9	N	1	1	8		1
01	14784 X	14784	-0-	-0-	-0-	14781	2	3	9	N	3	2	8		2
02	13147 X	13147	-0-	-0-	-0-	13146	2	1	9	N	1	1	8		2
*03	14780 X	14780	-0-	-0-	-0-	14779	2	1	9	N	1	1	5	1 8	1
FREEMAN WELL #: 2H RRCID -> 198566 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13323 - 17898															
10	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-				-0-
11	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-				-0-
12	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-				-0-
01	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-				-0-
02	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-				-0-
03	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-				-0-
MEINEN OL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 199305 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12198 - 16720															
10	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2742	2	17	9	N	15				113
11	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2349	2	14	9	N	13				126
12	2914 X	2317	-0-	-597	-0-	2296	2	21	9	N	19				145
01	2914 X	2173	-0-	-741	-0-	2147	2	26	9	N	24				169
02	2632 X	2057	-0-	-575	-0-	2039	2	18	9	N	16				185
03	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2742	2	18	9	N	16				201
ALBERS ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199340 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12460 - 16444															
10	651 N	606	-0-	-45	-0-	561	2	45	9	N	41	4	8		191
11	630 N	557	-0-	-73	-0-	518	2	39	9	N	35	179	1		47
12	620 N	574	-0-	-46	-0-	526	2	48	9	N	44				91
01	620 N	546	-0-	-74	-0-	509	2	37	9	N	34				125
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	545	2	44	9	N	40	1	8		164
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	657	2	48	9	N	44				208
HAYNIE-SCHWEITZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 199794 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14168 - 19506															
10	3100 N	3172	-0-	72	-0-	3172	2			N	-0-				-0-
11	2910 N	2838	-0-	-72	-0-	2838	2			N	-0-				-0-
12	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-				-0-
01	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-				-0-
02	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-				-0-
03	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-				-0-
EDGE, GORDON WELL #: 1H RRCID -> 200109 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF.13539 - 19234															
10	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-				-0-
11	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-				-0-
12	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-				-0-
01	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3935	2	2	9	N	2	2	8		-0-
02	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-				-0-
03	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																			
BOWERS, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 200509 COMPL. DATE N/A													TOTAL	DEPTH	8300	PERF.	7983	-	8221
M	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
JARMON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200644 COMPL. DATE 10/05/2003													TOTAL	DEPTH	15175	PERF.	14983	-	20415
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-			-0-				
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-			-0-				
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-			-0-				
01	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	2			N	-0-			-0-				
02	616	N	576	-0-	-40	-0-	576	2			N	-0-			-0-				
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-			-0-				
BOATWRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 201030 COMPL. DATE 12/19/2003													TOTAL	DEPTH	16596	PERF.	11680	-	14698
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
HEYMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 201042 COMPL. DATE 03/11/2004													TOTAL	DEPTH	14266	PERF.	14778	-	18105
10	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-			-0-				
11	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	2			N	-0-			-0-				
12	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	2			N	-0-			-0-				
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-			-0-				
02	448	N	430	-0-	-18	-0-	430	2			N	-0-			-0-				
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-			-0-				
KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201427 COMPL. DATE 01/16/2004													TOTAL	DEPTH	12158	PERF.	11745	-	16925
10	465	N	344	-0-	-121	-0-	327	2	17	9	N	15			100				
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	581	2	17	9	N	15			115				
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	966	2	20	9	N	18			133				
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	904	2	19	9	N	17			150				
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	810	2	15	9	N	14			164				
03	992	N	932	-0-	-60	-0-	914	2	18	9	N	16			180				
COBB UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201524 COMPL. DATE 01/23/2004													TOTAL	DEPTH	14991	PERF.	14736	-	18400
10	6789	X	27	-0-	-6762	-0-	27	2			N	-0-			-0-				
11	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	2			N	-0-			-0-				
12	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5997	2	2	9	N	2	1	8	1				
01	5921	X	5228	-0-	-693	-0-	5226	2	2	9	N	2	1	5	-0-				
02	6132	X	2910	-0-	-3222	-0-	2910	2			N	-0-		2	8				
03	6789	X	5283	-0-	-1506	-0-	5283	2			N	-0-			-0-				
EDGE, GORDON WELL #: 2H RRCID -> 201623 COMPL. DATE 04/22/2004													TOTAL	DEPTH	13609	PERF.	13118	-	18547
10	1116	N	394	-0-	-722	-0-	394	2			N	-0-			41				
11	810	N	358	-0-	-452	-0-	358	2			N	-0-			41				
12	651	N	403	-0-	-248	-0-	403	2			N	-0-			41				
01	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-			41				
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			41				
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-			41				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
GLAESER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203319 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 15492 PERF.15365 - 20150															
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	3379 X	2715	-0-	-664	-0-	2715	2			N	-0-				-0-
11	3270 X	2451	-0-	-819	-0-	2451	2			N	-0-				-0-
12	3379 X	2199	-0-	-1180	-0-	2199	2			N	-0-				-0-
01	3224 X	1642	-0-	-1582	-0-	1642	2			N	-0-				-0-
02	2464 X	1575	-0-	-889	-0-	1575	2			N	-0-				-0-
03	2728 X	2516	-0-	-212	-0-	2516	2			N	-0-				-0-

DIERKING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203886 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 15633 PERF.15435 - 18521															
10	496 N	360	-0-	-136	-0-	360	2			N	-0-				-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-				-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-				-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				-0-
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-				-0-
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-				-0-

NAVARRO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203889 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 14929 PERF.14645 - 19491															
10	3100 N	2722	-0-	-378	538	2722	2			N	-0-				-0-
11	3001 X	2463	-0-	-538	-0-	2463	2			N	-0-				-0-
12	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-				-0-
01	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2219	2	2	9	N	2	2	8		-0-
02	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-				-0-
03	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-				-0-

GOLDBERG UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203906 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 15351 PERF.15280 - 18390															
10	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-				-0-
11	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-				-0-
12	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-				-0-
01	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-				-0-
02	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-				-0-
03	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-				-0-

RIO LOBO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 203907 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11852 - 15395															
10	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5371	2	81	9	N	74	179	1		61
11	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4796	2	57	9	N	52				113
12	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4900	2	55	9	N	50				163
01	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4671	2	73	9	N	66	192	1	1	36
02	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4280	2	42	9	N	38				74
03	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4873	2	55	9	N	50				124

KRAUSE, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 203908 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11917 - 18030															
10	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1273	2	11	9	N	10				111
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	762	2	42	9	N	38				149
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				149
01	434 N	65	-0-	-369	-0-	65	2			N	-0-				149
02	392 N	11	-0-	-381	-0-	11	2			N	-0-				149
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-	97	1	1	51

ROTELLO UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 204567 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13373 PERF.12895 - 15488															
10	930 N	538	-0-	-392	-0-	279	1	259	2	N	-0-				-0-
11	930 N	270	-0-	-660	-0-	270	1			N	-0-				-0-
12	806 N	658	-0-	-148	-0-	279	1	379	2	N	-0-				-0-
01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	234	1	919	2	N	-0-				-0-
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	18	1	660	2	N	-0-				-0-
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
WEHMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205161 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13433 - 19231													
M	ALLOW CODE	GAS 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	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-		31
11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-		31
12	1302 N	1270	-0-	-32	-0-	1270	2			N	-0-		31
01	1302 N	1014	-0-	-288	-0-	1014	2			N	-0-	1 5	30
02	1232 N	995	-0-	-237	-0-	995	2			N	-0-		30
03	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1420	2	1	9	N	1		31
STUERMER-PLUECKHAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205215 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9120 - 13800													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71
*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	3224 X	1951	-0-	-1273	-0-	1951	2			N	-0-		-0-
11	3120 X	1738	-0-	-1382	-0-	1738	2			N	-0-		-0-
12	3224 X	1876	-0-	-1348	-0-	1876	2			N	-0-		-0-
01	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3959	2	2	9	N	2	1 8	1
02	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2690	2	1	9	N	1	2 5	-0-
03	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-		-0-
PEARLIE MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206259 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15763 PERF.15608 - 20548													
10	868 N	459	-0-	-409	-0-	459	2			N	-0-		-0-
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-		-0-
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-		-0-
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-		-0-
02	560 N	189	-0-	-371	-0-	189	2			N	-0-		-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		-0-
STANTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206281 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13096 - 16910													
10	5673 X	5061	-0-	-612	-0-	496	1	4564	2	N	1		130
						1	9						
11	5490 X	4683	-0-	-807	-0-	480	1	4203	2	N	-0-		130
12	5084 X	4721	-0-	-363	-0-	496	1	4223	2	N	2		132
						2	9						
01	5084 X	4493	-0-	-591	-0-	496	1	3995	2	N	2	1 8	133
						2	9						
02	4564 X	4001	-0-	-563	-0-	448	1	3553	2	N	-0-		133
03	5053 X	2707	-0-	-2346	-0-	304	1	2402	2	N	1		134
						1	9						
HURST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207931 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14000 - 19163													
10	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-		-0-
11	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-		-0-
12	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-		-0-
01	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2127	2	1	9	N	1	1 8	-0-
02	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-		-0-
03	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
MOSES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208236 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 14894 PERF.14615 - 20973													
M	ALLOW CODE	GAS 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	372 N	279	-0-	-93	-0-	279	2			N	-0-		-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-		-0-
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-		-0-
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-		-0-
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-		-0-
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	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	2201 X	1607	-0-	-594	-0-	1607	2			N	-0-		-0-
11	2130 X	412	-0-	-1718	-0-	412	2			N	-0-		-0-
12	2201 X	782	-0-	-1419	-0-	782	2			N	-0-		-0-
01	1612 X	1016	-0-	-596	-0-	1016	2			N	-0-		-0-
02	1456 X	485	-0-	-971	-0-	485	2			N	-0-		-0-
03	775 N	335	-0-	-440	-0-	335	2			N	-0-		-0-
MOORE, H. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208650 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13190 - 18100													
10	2635 X	2633	-0-	-2	-0-	279	1	2354	2	N	-0-		73
11	2550 X	2448	-0-	-102	-0-	270	1	2178	2	N	-0-		73
12	2697 X	2395	-0-	-302	-0-	279	1	2116	2	N	-0-		73
01	2697 X	2274	-0-	-423	-0-	279	1	1995	2	N	-0-		73
02	2436 X	2356	-0-	-80	-0-	252	1	2104	2	N	-0-		73
03	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	279	1	2178	2	N	-0-		73
RANGER WELL #: 2 RRCID -> 209615 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13470 - 18505													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
FIFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210156 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13505 - 17707													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
HECKMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 210784 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14186 PERF.14023 - 16701													
10	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-		-0-
11	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-		-0-
12	4340 X	4036	-0-	-304	-0-	4036	2			N	-0-		-0-
01	4340 X	3918	-0-	-422	-0-	3918	2			N	-0-		-0-
02	3920 X	3849	-0-	-71	-0-	3849	2			N	-0-		-0-
03	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
RIO BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 211607 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12363 PERF.11772 - 16350													
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	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			120
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			120
12	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	2		N	-0-			120
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			120
02	196 N	121	-0-	-75	-0-	121	2		N	-0-			120
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2		N	-0-			120
RIETZ TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211614 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 13695 PERF.13435 - 19005													
10	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2		N	-0-			-0-
11	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2		N	-0-			-0-
12	2294 N	2178	-0-	-116	-0-	2178	2		N	-0-			-0-
01	2294 N	1970	-0-	-324	-0-	1970	2		N	-0-			-0-
02	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2		N	-0-			-0-
03	2170 N	1652	-0-	-518	-0-	1652	2		N	-0-			-0-
BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211949 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 14332 PERF.14104 - 20235													
10	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2		N	-0-			34
11	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1390	2	7 9	N	6			40
12	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2		N	-0-			40
01	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2		N	-0-			40
02	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		N	-0-			40
03	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2123	2	1 9	N	1			41
JET WELL #: 2 RRCID -> 213308 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14832 PERF.14670 - 17221													
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-			-0-
11	540 N	413	-0-	-127	-0-	413	2		N	-0-			-0-
12	558 N	314	-0-	-244	-0-	314	2		N	-0-			-0-
01	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-			-0-
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-			-0-
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			-0-
LUCKY WELL #: 2 RRCID -> 213385 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11237 - 15378													
10	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	1658	2	58 9	N	53	180 1	1 8	78
11	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1646	2	59 9	N	54			132
12	666 X	666	-0-	-0-	-0-	652	2	14 9	N	13			145
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			145
02	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	1551	2	69 9	N	63			208
03	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	1687	2	62 9	N	56	179 1		85
UULKIE WELL #: 1H RRCID -> 213659 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13569 PERF.13570 - 19330													
10	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2		N	-0-			-0-
11	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2		N	-0-			-0-
12	2077 N	2056	-0-	-21	-0-	2056	2		N	-0-			-0-
01	2170 N	2154	-0-	-16	-0-	2154	2		N	-0-			-0-
02	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2		N	-0-			-0-
03	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2		N	-0-			-0-
THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214746 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14359 - 19670													
10	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2		N	-0-			-0-
11	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2		N	-0-			-0-
12	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2		N	-0-			-0-
01	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2		N	-0-			-0-
02	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2		N	-0-			-0-
03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
CARMONA WELL #: 3 H RRCID -> 214755 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 15482 PERF.11962 - 18933																	
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	8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
11	6960 X	5793	-0-	-1167	-0-	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
12	7192 X	1250	-0-	-5942	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
01	7192 X	86	-0-	-7106	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	6496 X	350	-0-	-6146	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03	7192 X	448	-0-	-6744	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-

GILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215686 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13710 - 19088																	
10	2232 N	2188	-0-	-44	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
11	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
12	2170 N	1581	-0-	-589	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
01	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
02	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
03	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-

LINDLEY WELL #: 2 H RRCID -> 215712 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12186 - 17818																	
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					N	-0-					103
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					103
12	589 N	9	-0-	-580	-0-	-0-	9	2			N	-0-					103
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	555	2	1	9	N	1					104
02	644 N	348	-0-	-296	-0-	-0-	348	2			N	-0-					104
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	198	2	3	9	N	3					107

WEISS WELL #: 3H RRCID -> 216268 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 15163 PERF.12096 - 17501																	
10	8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
11	7320 X	4180	-0-	-3140	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
12	8928 X	5040	-0-	-3888	-0-	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
01	9489 X	9489	-0-	-0-	-0-	-0-	9487	2	2	9	N	2	1	8			1
02	8064 X	7293	-0-	-771	-0-	-0-	7292	2	1	9	N	1	1	8			1
*03	8029 X	6293	-0-	-1736	-0-	-0-	6292	2	1	9	N	1	1	5	1	8	-0-

SANDERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216809 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 14741 PERF.14530 - 19696																	
10	5983 X	5642	-0-	-341	-0-	-0-	992	1	4650	2	N	-0-					-0-
11	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	-0-	960	1	5037	2	N	-0-					-0-
12	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	-0-	992	1	5464	2	N	-0-					-0-
01	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	-0-	949	1	5269	2	N	-0-					-0-
02	5600 X	5042	-0-	-558	-0-	-0-	896	1	4146	2	N	-0-					-0-
03	6448 X	5315	-0-	-1133	-0-	-0-	971	1	4342	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

ZIENTEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217837 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 14541 PERF.14518 - 16209																	
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
BRONCO WELL #: 4 RRCID -> 218442 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14353 PERF.13900 - 17675												
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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2				N	-0-	-0-
11	1080 N	776	-0-	-304	-0-	776 2				N	-0-	-0-
12	992 N	778	-0-	-214	-0-	778 2				N	-0-	-0-
01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2				N	-0-	-0-
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2				N	-0-	-0-
03	775 N	736	-0-	-39	-0-	736 2				N	-0-	-0-
MC CUNE WELL #: 1H RRCID -> 219874 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13746 - 18164												
10	5177 X	4996	-0-	-181	-0-	992 1	4004 2			N	-0-	-0-
11	4350 X	3766	-0-	-584	-0-	3766 2				N	-0-	-0-
12	4495 X	3813	-0-	-682	-0-	3813 2				N	-0-	-0-
01	4991 X	3846	-0-	-1145	-0-	3846 2				N	-0-	-0-
02	4508 X	3381	-0-	-1127	-0-	3381 2				N	-0-	-0-
03	4991 X	3693	-0-	-1298	-0-	3693 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
RANGER WELL #: 3 RRCID -> 221435 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 14605 PERF.14290 - 16799												
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2				N	-0-	-0-
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2				N	-0-	-0-
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2				N	-0-	-0-
01	992 N	839	-0-	-153	-0-	839 2				N	-0-	-0-
02	868 N	782	-0-	-86	-0-	782 2				N	-0-	-0-
03	930 N	762	-0-	-168	-0-	762 2				N	-0-	-0-
DODIE WELL #: 1RE RRCID -> 222130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8613 - 12500												
10	682 N	367	-0-	-315	-0-	364 2	3 9			N	3	161
11	630 N	261	-0-	-369	-0-	260 2	1 9			N	1	159
12	372 N	288	-0-	-84	-0-	275 2	13 9			N	12	171
01	372 N	279	-0-	-93	-0-	265 2	14 9			N	13	184
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	521 2	13 9			N	12	196
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2				N	-0-	196
KATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11868 PERF.10345 - 11868												
10	124 N	90	-0-	-34	-0-	88 2	2 9			N	2	95
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2				N	-0-	95
12	124 N	51	-0-	-73	-0-	51 2				N	-0-	95
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	27
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	236 2	3 9			N	3	30
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2				N	-0-	30

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BOSSE, A. B. WELL #: 1H RRCID -> 223316 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14139 PERF.13928 - 20081														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	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	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	-0-	4864 2		N	-0-			-0-	
11	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	-0-	5124 2		N	-0-			-0-	
12	4898 X	2863	-0-	-2035	-0-	-0-	2863 2		N	-0-			-0-	
01	4898 X	4718	-0-	-180	-0-	-0-	4716 2	2 9	N	2	2 8		-0-	
02	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	-0-	5569 2		N	-0-			-0-	
03	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	-0-	5217 2	2 9	N	2	2 8		-0-	

INDEPENDENCE WELL #: 1H RRCID -> 224423 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13051 - 17698														
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-	

WESTBROOK WELL #: 1A RRCID -> 225323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8500 - 8865														
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	-0-	693 2	94 9	N	85			136	
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	668 2	108 9	N	98	190 1		44	
12	713 N	293	-0-	-420	-0-	-0-	261 2	32 9	N	29			73	
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-			N	-0-			73	
02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-	-0-			N	-0-			73	
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-			N	3			76	

MARVA UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 225960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8276 - 10985														
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-	

SHORTY WELL #: 1 RRCID -> 226538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12614 PERF. 8202 - 12614														
10	1859 N	1714	-0-	-145	-0-	-0-	1666 2	48 9	N	44			83	
11	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	-0-	1751 2	72 9	N	65	1 8		147	
12	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	-0-	1632 2	77 9	N	70	181 1	1 8	35	
01	915 X	915	-0-	-0-	-0-	-0-	858 2	57 9	N	52	6 8		81	
02	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	-0-	1430 2	91 9	N	83	5 8		159	
03	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	-0-	2164 2	61 9	N	55	183 1	2 8	29	

HAYNIE-MOODY WELL #: 1H RRCID -> 227991 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 19808 PERF.14028 - 19808														
10	7440 X	7278	-0-	-162	-0-	-0-	992 1	6286 2	N	-0-			-0-	
11	7200 X	7007	-0-	-193	-0-	-0-	960 1	6047 2	N	-0-			-0-	
12	7440 X	7237	-0-	-203	-0-	-0-	992 1	6245 2	N	-0-			-0-	
01	7316 X	6922	-0-	-394	-0-	-0-	915 1	6007 2	N	-0-			-0-	
02	6580 X	3628	-0-	-2952	-0-	-0-	704 1	2924 2	N	-0-			-0-	
03	8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	-0-	888 1	7159 2	N	2	2 8		-0-	
2 9														

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
HECKMANN UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 228080 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13695 - 18337															
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	21824 X	12766	-0-	-9058	-0-	12766	2			N	-0-				1
11	22325 X	22325	-0-	-0-	-0-	22324	2	1	9	N	1	1	5	1	8
12	23650 X	23650	-0-	-0-	-0-	23650	2			N	-0-				-0-
01	22358 X	22358	-0-	-0-	-0-	22356	2	2	9	N	2	1	8		1
02	19712 X	17001	-0-	-2711	-0-	16999	2	2	9	N	2	1	8		2
*03	21824 X	21220	-0-	-604	-0-	21219	2	1	9	N	1	1	5	1	8
W.P.T. WELL #: 1H RRCID -> 229621 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 14723 PERF.14548 - 20299															
10	4929 X	4486	-0-	-443	-0-	992	1	3494	2	N	-0-				-0-
11	4770 X	1128	-0-	-3642	-0-	395	1	733	2	N	-0-				-0-
12	4743 X	3403	-0-	-1340	-0-	448	1	2955	2	N	-0-				-0-
01	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	920	1	4501	2	N	-0-				-0-
02	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	819	1	5225	2	N	-0-				-0-
03	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-				-0-
KOPLAR, ROBERT B. WELL #: 1RE RRCID -> 229703 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9418 - 13351															
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	988	2	56	9	N	51	177	1		106
11	1110 N	1005	-0-	-105	-0-	946	2	59	9	N	54				160
12	899 N	441	-0-	-458	-0-	390	2	51	9	N	46				206
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	1	49	1		158
02	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1708	2	216	9	N	196	184	1		170
03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1073	2	101	9	N	92	179	1		83
ASHORN WELL #: 1H RRCID -> 229800 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13610 - 19200															
10	2139 N	1884	-0-	-255	-0-	1880	2	4	9	N	4	4	8		-0-
11	2040 N	1859	-0-	-181	-0-	1859	2			N	-0-				-0-
12	1922 N	1899	-0-	-23	-0-	1899	2			N	-0-				-0-
01	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2866	2	2	9	N	2	2	8		-0-
02	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2471	2	2	9	N	2	2	8		-0-
03	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2415	2	2	9	N	2	2	8		-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-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 232242 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14518 PERF.14452 - 19368															
10	9145 X	6783	-0-	-2362	-0-	6783	2			N	-0-				-0-
11	8940 X	5299	-0-	-3641	-0-	5299	2			N	-0-				-0-
12	9238 X	6275	-0-	-2963	-0-	6275	2			N	-0-				-0-
01	9238 X	7346	-0-	-1892	-0-	7346	2			N	-0-				-0-
02	7616 X	7076	-0-	-540	-0-	7076	2			N	-0-				-0-
03	7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	7974	2			N	-0-				-0-
HAYNIE, TOM WELL #: 1H RRCID -> 232611 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 14001 PERF.13696 - 19883															
10	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	992	1	5376	2	N	-0-				-0-
11	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	960	1	5217	2	N	-0-				-0-
12	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	992	1	5359	2	N	-0-				-0-
01	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	920	1	5347	2	N	-0-				-0-
02	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	832	1	4936	2	N	-0-				-0-
03	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	971	1	5252	2	N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
KEISLER WELL #: 1H RRCID -> 234455 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 14029 PERF.15230 - 20753														
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	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	6417 X	4954	-0-	-1463	-0-	992	1	3962	2	N	-0-		-0-	
11	6060 X	4944	-0-	-1116	-0-	960	1	3984	2	N	-0-		-0-	
12	6200 X	5236	-0-	-964	-0-	992	1	4244	2	N	-0-		-0-	
01	6045 X	4945	-0-	-1100	-0-	920	1	4023	2	N	2	2 8	-0-	
						2	9							
02	4872 X	4325	-0-	-547	-0-	880	1	3445	2	N	-0-		-0-	
03	5239 X	4950	-0-	-289	-0-	971	1	3977	2	N	2	2 8	-0-	
						2	9							
SEALY WELL #: 1RE RRCID -> 234653 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11443 - 15050														
10	2077 N	1418	-0-	-659	-0-	1418	2			N	-0-		141	
11	1560 N	1361	-0-	-199	-0-	1361	2			N	-0-		141	
12	1395 N	643	-0-	-752	-0-	640	2	3 9		N	3		144	
01	1426 N	515	-0-	-911	-0-	515	2			N	-0-		144	
02	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-		144	
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-		144	
EAST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236334 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 14439 PERF.14111 - 19622														
10	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	2			N	-0-		-0-	
11	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	6351	2			N	-0-		-0-	
12	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	6577	2			N	-0-		-0-	
01	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2			N	-0-		-0-	
02	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	2			N	-0-		-0-	
03	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-		-0-	
BARNEY UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 238360 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.12790 - 20090														
10	1395 N	860	-0-	-535	-0-	860	2			N	-0-	1 5	-0-	
11	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-		-0-	
12	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-		-0-	
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-		-0-	
02	1148 N	455	-0-	-693	-0-	455	2			N	-0-		-0-	
03	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-		-0-	
WEST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242512 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14207 - 19511														
10	11222 X	10534	-0-	-688	-0-	992	1	9542	2	N	-0-		-0-	
11	10860 X	10149	-0-	-711	-0-	960	1	9189	2	N	-0-		-0-	
12	10788 X	7849	-0-	-2939	-0-	992	1	6857	2	N	-0-		-0-	
01	10664 X	6824	-0-	-3840	-0-	765	1	6059	2	N	-0-		-0-	
02	9604 X	5661	-0-	-3943	-0-	631	1	5030	2	N	-0-		-0-	
03	10540 X	5478	-0-	-5062	-0-	960	1	4518	2	N	-0-		-0-	
LYCO WELL #: 1H RRCID -> 243800 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11300 - 14075														
10	496 N	291	-0-	-205	-0-	291	2			N	-0-		166	
11	330 N	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-		166	
12	279 N	150	-0-	-129	-0-	150	2			N	-0-		166	
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	418	2	6 9		N	5	5 5	166	
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-	92 1	71	
*03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-	3 5	71	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
KEISLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243801 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14054 PERF.13870 - 20323															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	992	1	7342	2	N	-0-				-0-
11	8670 X	7856	-0-	-814	-0-	960	1	6896	2	N	-0-				-0-
12	8959 X	7945	-0-	-1014	-0-	992	1	6953	2	N	-0-				-0-
01	8959 X	7439	-0-	-1520	-0-	920	1	6517	2	N	2	2	8		-0-
						2	9								
02	8092 X	7369	-0-	-723	-0-	895	1	6474	2	N	-0-				-0-
03	8339 X	7578	-0-	-761	-0-	971	1	6607	2	N	-0-				-0-

HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244593 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13758 - 18354															
10	8587 X	8297	-0-	-290	-0-	992	1	7305	2	N	-0-				-0-
11	8400 X	7782	-0-	-618	-0-	960	1	6822	2	N	-0-				-0-
12	8680 X	7379	-0-	-1301	-0-	992	1	6387	2	N	-0-				-0-
01	8680 X	8409	-0-	-271	-0-	921	1	7485	2	N	3	3	8		-0-
						3	9								
02	8067 X	8067	-0-	-0-	-0-	896	1	7171	2	N	-0-				-0-
03	8308 X	7145	-0-	-1163	-0-	933	1	6212	2	N	-0-				-0-

HURST-BAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246965 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 14698 PERF.14416 - 22107															
10	3565 X	3330	-0-	-235	-0-	3330	2			N	-0-				-0-
11	3450 X	3186	-0-	-264	-0-	3186	2			N	-0-				-0-
12	3565 X	2636	-0-	-929	-0-	2636	2			N	-0-				-0-
01	3379 X	2290	-0-	-1089	-0-	2290	2			N	-0-				-0-
02	3052 X	859	-0-	-2193	-0-	859	2			N	-0-				-0-
03	3317 X	3202	-0-	-115	-0-	3202	2			N	-0-				-0-

FIFE UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 248049 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13859 PERF.13732 - 18929															
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PATTERSON UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 249387 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12440 - 17220															
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-				36
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				36
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	29	2	2	9	N	2				38
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	26	2	6	9	N	5				43
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	9	2	2	9	N	2				45
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-				45

JET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249822 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16167 PERF.14834 - 16095															
10	930 N	850	-0-	-80	-0-	850	2			N	-0-				-0-
11	870 N	746	-0-	-124	-0-	746	2			N	-0-				-0-
12	899 N	803	-0-	-96	-0-	803	2			N	-0-				-0-
01	837 N	686	-0-	-151	-0-	686	2			N	-0-				-0-
02	700 N	543	-0-	-157	-0-	543	2			N	-0-				-0-
03	806 N	472	-0-	-334	-0-	472	2			N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
HOKE-COLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250528 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13940 - 21056												
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	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3591	2	6	9	N	5	33
11	3060 X	2668	-0-	-392	-0-	2668	2			N	-0-	33
12	3162 X	1709	-0-	-1453	-0-	1709	2			N	-0-	33
01	3162 X	2290	-0-	-872	-0-	2289	2	1	9	N	1	34
02	2856 X	1055	-0-	-1801	-0-	1054	2	1	9	N	1	35
03	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-	35
ROCKET WELL #: 2H RRCID -> 251199 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 14727 PERF.14293 - 16726												
10	1178 N	1167	-0-	-11	-0-	1167	2			N	-0-	-0-
11	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	1109	2			N	-0-	-0-
12	1178 N	1047	-0-	-131	-0-	1047	2			N	-0-	-0-
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-	-0-
02	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-	-0-
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-	-0-
LONGSTREET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254077 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14687 PERF.14416 - 21485												
10	16020 X	16020	-0-	-0-	-0-	992	1	15028	2	N	-0-	-0-
11	15480 X	15150	-0-	-330	-0-	960	1	14190	2	N	-0-	-0-
12	16027 X	15457	-0-	-570	-0-	992	1	14465	2	N	-0-	-0-
01	16027 X	15474	-0-	-553	-0-	920	1	14553	2	N	1	-0-
						1	9					
02	14476 X	14119	-0-	-357	-0-	896	1	13223	2	N	-0-	-0-
03	16027 X	14910	-0-	-1117	-0-	971	1	13937	2	N	2	-0-
						2	9					
LIEBSCHER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 255710 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.12143 - 14413												
10	372 N	248	-0-	-124	-0-	227	2	21	9	N	19	135
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	534	2	22	9	N	20	155
12	434 N	141	-0-	-293	-0-	137	2	4	9	N	4	159
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	578	2	45	9	N	41	200
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	485	2	48	9	N	44	49
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	326	2	24	9	N	22	71
HUTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256589 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10572 - 18150												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
CHAPPEL WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258284 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 20770 PERF.14086 - 20770														
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	1674 N	1610	-0-	-64	-0-	1610	2		N	-0-				-0-
11	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2		N	-0-				-0-
12	1705 N	1645	-0-	-60	-0-	1645	2		N	-0-				-0-
01	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1783	2	2 9	N	2	2 8			-0-
02	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		N	-0-				-0-
03	1643 N	1565	-0-	-78	-0-	1565	2		N	-0-				-0-
BREDWINNER CO-OP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258363 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10855 - 17150														
10	3100 N	12990	-0-	9890	17044	11540	2	1450 9	N	1318	1267 1	5 8		247
11	3000 N	11374	-0-	8374	25418	10055	2	1319 9	N	1199	1071 1	4 8		371
12	31134 X	5716	-0-	-25418	-0-	5053	2	663 9	N	603	890 1	1 8		83
01	1581 X	709	-0-	-872	-0-	628	2	81 9	N	74	1 8			156
02	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	4757	2	633 9	N	575	553 1			178
03	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	4612	2	639 9	N	581	541 1	1 8		217
WILKERSON-DAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260156 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 14075 PERF.10475 - 14075														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
JONES, A.A. WELL #: 1 RRCID -> 261286 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9538 - 9670														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2697 X	2164	-0-	-533	-0-	1993	2	171 9	N	155				225
11	2610 X	1828	-0-	-782	-0-	1737	2	91 9	N	83	174 1			134
12	2697 X	1445	-0-	-1252	-0-	1334	2	111 9	N	101				235
01	2356 X	451	-0-	-1905	-0-	436	2	15 9	N	14	179 1	1 8		69
02	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2093	2	119 9	N	108				177
03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1465	2	121 9	N	110	193 1	17 8		77
W. LEHMANN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264352 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9004 - 12326														
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-				-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-				-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-				-0-
02	84 N	9	-0-	-75	-0-	9	2		N	-0-				-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																		
SCHLEY WELL #: 1 RRCID -> 264418 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13182 PERF.12488 - 18942																		
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	3255 X	1926	-0-	-0-	-1329	-0-		496	1	1368	2	N	56			189		
11	2910 X	1351	-0-	-0-	-1559	-0-		62	9									
12	2263 X	-0-	-0-	-0-	-2263	-0-		368	1	910	2	N	66	180	1	75		
01	2232 X	-0-	-0-	-0-	-2232	-0-		73	9									
02	2016 X	3	-0-	-0-	-2013	-0-		3	2			N	-0-			75		
03	1922 X	-0-	-0-	-0-	-1922	-0-						N	-0-			75		
ABSHIRE UNIT													WELL #: 2 RRCID -> 264914 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12725 - 17424					
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-		33	2			N	-0-			46		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			46		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	19	1	27		
01	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			27		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27		
WEISER													WELL #: 1 RRCID -> 274403 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 9962					
10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	-0-		1258	2			N	-0-			52		
11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-		1093	2			N	-0-			52		
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-		298	2			N	-0-			52		
01	279 N	62	-0-	-0-	-217	-0-		62	2			N	-0-			52		
02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	-0-		1066	2			N	-0-			52		
03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	-0-		1628	2			N	-0-			52		
NEINAST													WELL #: 1RE RRCID -> 276548 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10815 - 15980					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25		
03	14B2 EXT	-0-	-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	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	-0-		465	1	5511	2	N	686	575	1	244		
11	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	-0-		755	9	4805	2	N	616	751	1	104		
12	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	-0-		450	1	4673	2	N	645	564	1	185		
01	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	-0-		678	9	4622	2	N	645	565	1	256		
02	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	-0-		465	1	4219	2	N	532	578	1	207		
03	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	-0-		710	9	4389	2	N	563	573	1	194		
								420	1									
								585	9									
								465	1									
								619	9									
JOHNSTON UNIT													WELL #: 3 RRCID -> 278578 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11146 - 15552					
10	12699 X	12699	-0-	-0-	-0-	-0-		12489	2	210	9	N	191	182	1	141		
11	11880 X	11638	-0-	-0-	-242	-0-		11416	2	222	9	N	202	181	1	161		
12	12276 X	5630	-0-	-0-	-6646	-0-		5530	2	100	9	N	91	164	1	88		
01	12276 X	-0-	-0-	-0-	-12276	-0-						N	4	62	1	30		
02	15049 X	15049	-0-	-0-	-0-	-0-		14754	2	295	9	N	268	187	1	111		
03	12276 X	12226	-0-	-0-	-50	-0-		11983	2	243	9	N	221	181	1	151		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
GLOYNA-PRUEGNER CO-OP WELL #: 1 RRCID -> 279930 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9810 - 15715														
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	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4353	2	383	9	Y	348	344	1	8
11	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	10	1	4935	2	Y	465	465	1	8
12	4619 X	3710	-0-	-909	-0-	9	4	512	9					
01	4619 X	1450	-0-	-3169	-0-	7	1	2982	2	Y	650	645	1	8
02	4172 X	845	-0-	-3327	-0-	6	4	715	9					
03	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	3	1	1337	2	Y	96	77	1	8
						4	4	106	9					
						1	1	737	2	Y	96	98	1	8
						1	4	106	9					
						6	1	4003	2	Y	536	538	1	8
						17	4	590	9					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-
NEVA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283561 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.10758 - 15473														
10	45322 X	42987	-0-	-2335	-0-	41482	2	1505	9	N	1368	1429	1	8
11	43800 X	41580	-0-	-2220	-0-	40077	2	1503	9	N	1366	1196	1	8
12	45260 X	42587	-0-	-2673	-0-	41014	2	1573	9	N	1430	1463	1	8
01	44671 X	42000	-0-	-2671	-0-	40485	2	1515	9	N	1377	1213	1	8
02	39676 X	37373	-0-	-2303	-0-	36173	2	1200	9	N	1091	1273	1	8
03	42997 X	24535	-0-	-18462	-0-	23809	2	726	9	N	660	547	1	8
GRACE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284268 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11943 PERF.10696 - 14550														
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			128
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			128
12	310 N	133	-0-	-177	-0-	133	2			N	-0-			128
01	310 N	72	-0-	-238	-0-	72	2			N	-0-			128
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-			128
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-	98	1	5
SCHADENFREUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284304 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11600 - 14444														
10	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-			21
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			21
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-			21
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			21
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-			21
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			21
MCHENRY, R.K. WELL #: 2 RRCID -> 284369 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8300 - 8655														
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-			-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
WARRENTON-AMARADO UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284394 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11923 - 14620														
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	234 X	234	-0-	-0-	-0-	226 2	8 9	N	7					183
11	766 X	766	-0-	-0-	-0-	746 2	20 9	N	18					201
12	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1085 2	39 9	N	35	175	1			61
01	951 X	951	-0-	-0-	-0-	921 2	30 9	N	27					88
02	769 X	769	-0-	-0-	-0-	748 2	21 9	N	19	1	8			106
03	935 X	935	-0-	-0-	-0-	904 2	31 9	N	28					134
MCMAHAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284676 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10740 - 15512														
10	18148 X	18148	-0-	-0-	-0-	17213 2	935 9	N	850	776	1	2 8		258
11	22654 X	22654	-0-	-0-	-0-	21656 2	998 9	N	907	954	1	5 8		206
12	19096 X	8541	-0-	-10555	-0-	8099 2	442 9	N	402	578	1	1 8		29
01	19096 X	3871	-0-	-15225	-0-	3675 2	196 9	N	178	1	8			206
02	21140 X	15024	-0-	-6116	-0-	14149 2	875 9	N	795	963	1			38
03	23405 X	14560	-0-	-8845	-0-	13817 2	743 9	N	675	561	1	4 8		148
SUPER T WELL #: 1H RRCID -> 285290 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 13651 PERF.13690 - 19514														
10	14105 X	9491	-0-	-4614	-0-	1100 1	7721 2	N	609	573	1			174
						670 9								
11	13650 X	10866	-0-	-2784	-0-	1127 1	9113 2	N	569	610	1	2 8		131
						626 9								
12	15271 X	15271	-0-	-0-	-0-	1179 1	13423 2	N	608	605	1			134
						669 9								
01	9486 X	9477	-0-	-9	-0-	744 1	8092 2	N	583	579	1	3 8		135
						641 9								
02	10556 X	10556	-0-	-0-	-0-	789 1	8919 2	N	771	795	1	2 8		109
						848 9								
03	15283 X	9754	-0-	-5529	-0-	259 1	8636 2	N	781	782	1	2 8		106
						859 9								
TANGO WELL #: 1H RRCID -> 285821 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 13864 PERF.13927 - 20018														
10	18166 X	-0-	-0-	-18166	-0-			N	66	228	1	1 8		109
11	19170 X	4660	-0-	-14510	-0-	4199 2	461 9	N	419	188	1	6 8		334
12	19809 X	3795	-0-	-16014	-0-	2930 2	865 9	N	786	956	1			164
01	19809 X	4795	-0-	-15014	-0-	4021 2	774 9	N	704	582	1	19 8		267
02	13412 X	4464	-0-	-8948	-0-	3812 2	652 9	N	593	587	1	7 8		266
03	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	6339 2	691 9	N	628	765	1	8 8		121
JONES, EUGENIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 286242 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10601 - 14838														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
MCCULLOUGH-TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286277 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10576 - 13942														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14849 X	13925	-0-	-924	-0-	1652	1	11593	2	N	618	589	1	2 8	277
11	14370 X	12007	-0-	-2363	-0-	680	9	10183	2	N	514	620	1	2 8	169
12	14849 X	12469	-0-	-2380	-0-	1259	1	10728	2	N	725	604	1		290
01	13919 X	10560	-0-	-3359	-0-	565	9	9205	2	N	463	573	1	2 8	178
02	12572 X	9156	-0-	-3416	-0-	943	1	7901	2	N	505	601	1	1 8	81
03	13919 X	8920	-0-	-4999	-0-	798	9	8027	2	N	593	592	1	1 8	81
						846	1								
						509	9								
						699	1								
						556	9								
						241	1								
						652	9								

ROMMEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286854 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 11874 PERF.11371 - 17470															
10	12759 X	12759	-0-	-0-	-0-	11836	2	923	9	N	839	773	1	2 8	246
11	12305 X	12305	-0-	-0-	-0-	11462	2	843	9	N	766	762	1	2 8	248
12	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	6129	2	490	9	N	445	586	1	1 8	106
01	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3628	2	175	9	N	159	79	1	1 8	185
02	12053 X	12053	-0-	-0-	-0-	10941	2	1112	9	N	1011	953	1		243
03	10766 X	10766	-0-	-0-	-0-	9880	2	886	9	N	805	943	1	2 8	103

GARRETT, TERESA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286865 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8278 - 10203															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LUCKY WELL #: 3 RRCID -> 286879 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12097 - 16794															
10	7657 X	7493	-0-	-164	-0-	286	1	6907	2	N	273	375	1	1 8	66
11	7410 X	6702	-0-	-708	-0-	300	9	6172	2	N	249	179	1		136
12	7099 X	6536	-0-	-563	-0-	256	1	5971	2	N	267	192	1	1 8	210
01	7502 X	6460	-0-	-1042	-0-	274	9	5907	2	N	276	384	1	3 8	99
02	6776 X	5895	-0-	-881	-0-	271	1	5379	2	N	254	195	1	1 8	157
03	7502 X	6347	-0-	-1155	-0-	294	9	5749	2	N	282	380	1	1 8	58
						249	1								
						304	9								
						237	1								
						279	9								
						288	1								
						310	9								

LUCKY WELL #: 4 RRCID -> 287558 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12276 - 16338															
10	6603 X	5608	-0-	-995	-0-	575	1	4804	2	N	208	170	1	1 8	175
11	6570 X	5072	-0-	-1498	-0-	229	9	4366	2	N	174	179	1		170
12	6882 X	5419	-0-	-1463	-0-	515	1	4620	2	N	230	190	1		210
01	6882 X	6453	-0-	-429	-0-	191	9	5654	2	N	271	381	1	2 8	98
02	6216 X	4212	-0-	-2004	-0-	546	1	3511	2	N	204	93	1	1 8	208
03	5611 X	5180	-0-	-431	-0-	253	9	4387	2	N	194	376	1	1 8	25
						501	1								
						298	9								
						477	1								
						224	9								
						580	1								
						213	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 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	19313 X	13162	-0-	-6151	-0-	11840	2	1322	9	N	1202	1174	1	2 8	240
11	15870 X	12571	-0-	-3299	-0-	11398	2	1173	9	N	1066	1156	1	5 8	145
12	14012 X	6029	-0-	-7983	-0-	5446	2	583	9	N	530	585	1	1 8	89
01	13299 X	3582	-0-	-9717	-0-	3196	2	386	9	N	351	258	1	1 8	181
02	12257 X	12257	-0-	-0-	-0-	10705	2	1552	9	N	1411	1341	1		251
03	13175 X	10088	-0-	-3087	-0-	8948	2	1140	9	N	1036	1155	1	3 8	129
MCMAHAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287649 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11103 - 14908															
10	15097 X	6780	-0-	-8317	-0-	6224	2	556	9	N	505	564	1	1 8	85
11	10020 X	8970	-0-	-1050	-0-	8504	2	466	9	N	424	357	1	1 8	151
12	8959 X	3983	-0-	-4976	-0-	3717	2	266	9	N	242	192	1		201
01	7998 X	3386	-0-	-4612	-0-	3291	2	95	9	N	86	190	1		97
02	11660 X	11660	-0-	-0-	-0-	10981	2	679	9	N	617	553	1		161
03	9269 X	8456	-0-	-813	-0-	7973	2	483	9	N	439	390	1	1 8	209
ELMS-RICKS WELL #: 2 RRCID -> 287663 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 12284 PERF.12100 - 17543															
10	7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	769	1	6584	2	N	216	191	1	2 8	216
						238	9								
11	7230 X	6387	-0-	-843	-0-	750	1	5410	2	N	206	381	1		41
						227	9								
12	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	765	1	6122	2	N	228	183	1	2 8	84
						251	9								
01	7595 X	6859	-0-	-736	-0-	678	1	5940	2	N	219	195	1	6 8	102
						241	9								
02	6860 X	6562	-0-	-298	-0-	688	1	5650	2	N	204	191	1	2 8	113
						224	9								
03	7595 X	6998	-0-	-597	-0-	681	1	6098	2	N	199	163	1	1 8	148
						219	9								
ELMS-RICKS WELL #: 3 RRCID -> 287724 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12102 - 17909															
10	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	480	1	5293	2	N	188	182	1	2 8	218
						207	9								
11	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	468	1	5119	2	N	167	187	1		198
						184	9								
12	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	477	1	5287	2	N	176	195	1	2 8	177
						194	9								
01	5983 X	5600	-0-	-383	-0-	423	1	4990	2	N	170	182	1	5 8	160
						187	9								
02	5404 X	4815	-0-	-589	-0-	429	1	4218	2	N	153	197	1	1 8	115
						168	9								
03	5983 X	5206	-0-	-777	-0-	425	1	4603	2	N	162	163	1	1 8	113
						178	9								
NW OLDENBURG AMARADO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287769 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11974 - 17039															
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	94	2	8	9	N	7	2	8		132
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	87	2	4	9	N	4	1	8		135
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	99	2	91	9	N	83				218
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	16	2	91	9	N	83	191	1		110
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	266	2	202	9	N	184	194	1	3 8	97
03	186 N	98	-0-	-88	-0-	43	2	55	9	N	50				147

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. (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	14508 X	11761	-0-	-2747	-0-	11326	2	435	9	Y	395	473	1	2 8	312
11	14040 X	9136	-0-	-4904	-0-	8749	2	387	9	Y	352	444	1	2 8	218
12	15862 X	15862	-0-	-0-	-0-	15282	2	580	9	Y	527	431	1		314
01	13578 X	12943	-0-	-635	-0-	12360	2	583	9	Y	530	574	1	2 8	268
02	12621 X	12621	-0-	-0-	-0-	11984	2	637	9	Y	579	435	1	4 8	408
03	15872 X	10262	-0-	-5610	-0-	9725	2	537	9	Y	488	601	1	2 8	293
RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 287778 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13926 - 19321															
10	32426 X	28318	-0-	-4108	-0-	27815	2	503	9	Y	457	580	1		281
11	31380 X	18103	-0-	-13277	-0-	17729	2	374	9	Y	340	339	1		282
12	34249 X	34249	-0-	-0-	-0-	33533	2	716	9	Y	651	478	1		455
01	29822 X	15442	-0-	-14380	-0-	15045	2	397	9	Y	361	385	1		431
02	25564 X	19658	-0-	-5906	-0-	19060	2	598	9	Y	544	659	1		316
03	34255 X	13787	-0-	-20468	-0-	13360	2	427	9	Y	388	423	1	1 8	280
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-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MARLENE, LILI WELL #: 2H RRCID -> 288409 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10516 - 15871															
10	23143 X	23143	-0-	-0-	-0-	217	1	19415	2	N	3192	3166	1	1 8	300
						3511	9								
11	21450 X	15885	-0-	-5565	-0-	261	1	13013	2	N	2374	2107	1		567
						2611	9								
12	21049 X	14691	-0-	-6358	-0-	12069	2	2622	9	N	2384	2421	1	1 8	529
01	22165 X	4415	-0-	-17750	-0-	3488	2	927	9	N	843	1229	1	3 8	140
02	20020 X	4581	-0-	-15439	-0-	3383	2	1198	9	N	1089	769	1	1 8	459
03	22165 X	-0-	-0-	-22165	-0-					N	31	345	1	2 8	143
JASPER WELL #: 2H RRCID -> 288434 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11815 - 13787															
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	180	1	21	9	N	19				136
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	9	N	6	92	1		50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19				69
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				69
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	140	1	48	9	N	44				113
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5		112
LIGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288442 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 11820 PERF.12086 - 16691															
10	9145 X	7055	-0-	-2090	-0-	6525	2	530	9	N	482	379	1	4 8	252
11	6990 X	6502	-0-	-488	-0-	5964	2	538	9	N	489	572	1	1 8	168
12	7502 X	3267	-0-	-4235	-0-	2985	2	282	9	N	256	194	1	2 8	228
01	7502 X	2800	-0-	-4702	-0-	2626	2	174	9	N	158	1	8		385
02	8117 X	8117	-0-	-0-	-0-	7392	2	725	9	N	659	953	1	1 8	90
03	7068 X	6710	-0-	-358	-0-	6151	2	559	9	N	508	382	1	3 8	213

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
FRANK RAUCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288515 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10907 - 16050															
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	8246 X	5626	-0-	-2620	-0-	4698	2	928	9	N	844	882	1		142
11	8100 X	7261	-0-	-839	-0-	6357	2	904	9	N	822	712	1		252
12	8649 X	5302	-0-	-3347	-0-	4513	2	789	9	N	717	725	1		244
01	8649 X	6231	-0-	-2418	-0-	5330	2	901	9	N	819	905	1		158
02	7812 X	7705	-0-	-107	-0-	6783	2	922	9	N	838	733	1		263
03	7502 X	6430	-0-	-1072	-0-	5520	2	910	9	N	827	924	1	1 8	165
LINCOLN WELL #: 1H RRCID -> 289097 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 13393 PERF.14329 - 19788															
10	23405 X	-0-	-0-	-23405	-0-					N	-0-				37
11	22650 X	14928	-0-	-7722	-0-	13410	2	1518	9	N	1380	1166	1	38 8	213
12	25451 X	25451	-0-	-0-	-0-	23633	2	1818	9	N	1653	1598	1		268
01	23856 X	23856	-0-	-0-	-0-	22221	2	1635	9	N	1486	1548	1	3 8	203
02	25147 X	25147	-0-	-0-	-0-	23819	2	1328	9	N	1207	1050	1	1 8	359
03	32562 X	32562	-0-	-0-	-0-	31238	2	1324	9	N	1204	1186	1	2 8	375
HAWK WELL #: 1H RRCID -> 289103 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 13885 PERF.14703 - 20913															
10	27342 X	-0-	-0-	-27342	-0-					N	-0-				133
11	26460 X	17544	-0-	-8916	-0-	16976	2	568	9	N	516	412	1		237
12	28422 X	28422	-0-	-0-	-0-	27365	2	1057	9	N	961	845	1		353
01	23320 X	23320	-0-	-0-	-0-	22316	2	1004	9	N	913	769	1	26 8	471
02	19754 X	19754	-0-	-0-	-0-	18838	2	916	9	N	833	869	1	13 8	422
03	28427 X	22006	-0-	-6421	-0-	21068	2	938	9	N	853	999	1	13 8	263
FRANKS OL WELL #: 2H RRCID -> 289173 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11775 - 16951															
10	669 X	669	-0-	-0-	-0-	649	2	20	9	N	18				149
11	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1320	2	80	9	N	73				222
12	93 X	24	-0-	-69	-0-	23	2	1	9	N	1	149	1		74
01	682 X	60	-0-	-622	-0-	60	2			N	-0-				74
02	1316 X	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-				74
03	1457 X	38	-0-	-1419	-0-	38	2			N	-0-				74
BROUSSARD-LIEBSCHER CO-OP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289184 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10932 - 16175															
10	13202 X	13202	-0-	-0-	-0-	11279	2	1923	9	N	1748	1890	1	2 8	179
11	13117 X	13117	-0-	-0-	-0-	11222	2	1895	9	N	1723	1401	1		501
12	11949 X	11949	-0-	-0-	-0-	10211	2	1738	9	N	1580	1573	1	2 8	506
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	154	534	1	5 8	121
02	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	4453	2	652	9	N	593	235	1	2 8	477
03	13177 X	13177	-0-	-0-	-0-	10981	2	2196	9	N	1996	2138	1	2 8	333
KOCIAN OL WELL #: 2H RRCID -> 289475 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13548 - 18428															
10	18445 X	11404	-0-	-7041	-0-	236	1	10174	2	N	893	811	1	5 8	307
						12	4	982	9						
11	18420 X	11877	-0-	-6543	-0-	205	1	10359	2	N	1160	1092	1	9 8	366
						37	4	1276	9						
12	19034 X	17013	-0-	-2021	-0-	268	1	14778	2	N	1764	1683	1		447
						27	4	1940	9						
01	19034 X	12689	-0-	-6345	-0-	208	1	11003	2	N	1336	1378	1	24 8	381
						8	4	1470	9						
02	16604 X	13232	-0-	-3372	-0-	207	1	11494	2	N	1380	1365	1	13 8	383
						13	4	1518	9						
03	17019 X	15786	-0-	-1233	-0-	233	1	14191	2	N	1227	1269	1	12 8	329
						12	4	1350	9						

OIL AND GAS DIVISION

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	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE						
10	18941 X	15713	-0-	-3228	-0-	323 1 13954 2	N	1290	1194 1	414						
						17 4 1419 9										
11	18330 X	16829	-0-	-1501	-0-	286 1 14501 2	N	1810	1794 1	430						
						51 4 1991 9										
12	18941 X	13996	-0-	-4945	-0-	220 1 12147 2	N	1461	1438 1	453						
						22 4 1607 9										
01	20199 X	20199	-0-	-0-	-0-	325 1 17185 2	N	2434	2688 1	199						
						12 4 2677 9										
02	20083 X	20083	-0-	-0-	-0-	313 1 17422 2	N	2117	1854 1	461	1	8				
						19 4 2329 9										
03	20164 X	20164	-0-	-0-	-0-	292 1 17797 2	N	1872	1886 1	447						
						16 4 2059 9										
MARY LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289880 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11953 - 16122																
10	10602 X	9666	-0-	-936	-0-	8962 2 704 9	N	640	699 1	132	2	8				
						8317 2 658 9	N	598	541 1	187	2	8				
11	9840 X	8975	-0-	-865	-0-	8207 2 661 9	N	601	538 1	250						
12	10168 X	8868	-0-	-1300	-0-	6731 2 556 9	N	505	708 1	44	3	8				
01	10168 X	7287	-0-	-2881	-0-	3706 2 317 9	N	288	178 1	152	2	8				
02	8736 X	4023	-0-	-4713	-0-	8583 2 640 9	N	582	554 1	180						
03	9672 X	9223	-0-	-449	-0-											
BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 289983 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13279 - 20189																
10	58156 X	40311	-0-	-17845	-0-	301 1 37922 2	N	1898	1949 1	282	4	8				
						2088 9										
11	48780 X	39015	-0-	-9765	-0-	240 1 36598 2	N	1979	1875 1	380	6	8				
						2177 9										
12	47771 X	39415	-0-	-8356	-0-	2222 1 35240 2	N	1738	1697 1	421						
						41 4 1912 9										
01	42191 X	39327	-0-	-2864	-0-	2340 1 33865 2	N	1758	1895 1	276	8	8				
						1188 4 1934 9										
02	39376 X	39376	-0-	-0-	-0-	2496 1 35135 2	N	1586	1309 1	548	5	8				
						1745 9										
03	41912 X	41912	-0-	-0-	-0-	2696 1 37106 2	N	1918	2231 1	228	7	8				
						2110 9										
BLUE PADDLE WELL #: 1H RRCID -> 289988 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10466 PERF.11084 - 15799																
10	12464 X	12464	-0-	-0-	-0-	279 1 10058 2	N	1934	2128 1	407	1	8				
						2127 9										
11	10403 X	10403	-0-	-0-	-0-	270 1 8362 2	N	1610	1623 1	394						
						1771 9										
12	9508 X	9508	-0-	-0-	-0-	279 1 7735 2	N	1358	1450 1	301	1	8				
						1494 9										
01	9632 X	9632	-0-	-0-	-0-	279 1 7736 2	N	1470	1080 1	689	2	8				
						1617 9										
02	8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	252 1 7044 2	N	1473	1612 1	549	1	8				
						1620 9										
03	9474 X	9474	-0-	-0-	-0-	255 1 7556 2	N	1512	1783 1	277	1	8				
						1663 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 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	32519 X	24879	-0-	-7640	-0-		184	1	23038	2	N	1506	1659	1	6	8	153
11	28980 X	23486	-0-	-5494	-0-		1657	9	21484	2	N	1684	1477	1	5	8	355
12	29853 X	23752	-0-	-6101	-0-		150	1									
01	28489 X	23945	-0-	-4544	-0-		1852	9	20227	2	N	1684	1699	1			340
02	22484 X	22015	-0-	-469	-0-		1649	1	19666	2	N	1747	1886	1	3	8	198
03	25078 X	25078	-0-	-0-	-0-		24	4	1922	9		1642	1334	1	2	8	504
							1667	1	18589	2	N						
							690	4									
							1620	1									
							1806	9									
							1938	1	21242	2	N	1725	2061	1	3	8	165
							1898	9									
RANGER					WELL #:	1H	RRCID -> 290401	COMPL. DATE 01/24/2021			TOTAL	DEPTH	13853	PERF.13952	- 19597		
10	44237 X	5642	-0-	-38595	-0-		5399	2	6	4	N	215	479	1			107
11	42810 X	76	-0-	-42734	-0-		237	9									
12	39153 X	11687	-0-	-27466	-0-		2	2	74	9	N	67	4	1			170
01	39153 X	31104	-0-	-8049	-0-		10808	2	17	4	N	784	290	1			664
02	34748 X	26739	-0-	-8009	-0-		862	9									
03	31074 X	31074	-0-	-0-	-0-		28899	2	17	4	N	1989	2366	1			287
							2188	9									
							24761	2	24	4	N	1776	1660	1			403
							1954	9									
							29539	2	25	4	N	1373	1255	1			521
							1510	9									
CLIFFHANGER					WELL #:	1H	RRCID -> 290742	COMPL. DATE 01/24/2021			TOTAL	DEPTH	13657	PERF.14025	- 19580		
10	40517 X	7014	-0-	-33503	-0-		6575	2	6	4	N	394	636	1	2	8	293
11	39210 X	32537	-0-	-6673	-0-		433	9									
12	31465 X	15162	-0-	-16303	-0-		30196	2	88	4	N	2048	1748	1	3	8	590
01	31465 X	27969	-0-	-3496	-0-		2253	9									
02	30380 X	23576	-0-	-6804	-0-		14539	2	22	4	N	546	764	1			372
03	33635 X	32237	-0-	-1398	-0-		601	9									
							26085	2	16	4	N	1698	1576	1	43	8	451
							1868	9									
							22227	2	22	4	N	1206	1313	1	17	8	327
							1327	9									
							30300	2	23	4	N	1740	1594	1	18	8	455
							1914	9									
ACADIA					WELL #:	1H	RRCID -> 290970	COMPL. DATE 10/31/2020			TOTAL	DEPTH	10419	PERF.10857	- 16312		
10	39432 X	34911	-0-	-4521	-0-		30841	2	14	4	Y	3687	3647	1			404
11	36960 X	31591	-0-	-5369	-0-		4056	9									
12	38192 X	30841	-0-	-7351	-0-		27740	2	3851	9	Y	3501	3565	1	1	8	339
01	35836 X	29872	-0-	-5964	-0-		27161	2	3680	9	Y	3345	3191	1			493
02	31528 X	24306	-0-	-7222	-0-		26220	2	3652	9	Y	3320	3339	1			474
03	30194 X	27755	-0-	-2439	-0-		21555	2	2751	9	Y	2501	2587	1			388
							24052	2	3703	9	Y	3366	3296	1			458

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	39153 X	36907	-0-	-2246	-0-	34031 2861 9	2	15 4	Y	2601	2609 1	1 8		285	
11	37890 X	33529	-0-	-4361	-0-	30896 2	2	2633 9	Y	2394	2447 1			232	
12	39153 X	34751	-0-	-4402	-0-	31916 2	2	2835 9	Y	2577	2428 1	1 8		380	
01	37045 X	34674	-0-	-2371	-0-	31846 2	2	2828 9	Y	2571	2583 1	1 8		367	
02	33348 X	28831	-0-	-4517	-0-	26889 2	2	1942 9	Y	1765	1858 1			274	
03	33976 X	33656	-0-	-320	-0-	31194 2	2	2462 9	Y	2238	2206 1	1 8		305	
DIETZ O.L. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291315 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10848 - 17673															
10	47178 X	47178	-0-	-0-	-0-	44462 2696 9	2	20 4	Y	2451	2416 1	6 8		269	
11	45182 X	45182	-0-	-0-	-0-	42285 2	2	2897 9	Y	2634	2644 1			259	
12	45539 X	32051	-0-	-13488	-0-	30188 2	2	1863 9	Y	1694	1694 1	6 8		253	
01	45539 X	27411	-0-	-18128	-0-	26423 2	2	988 9	Y	898	991 1	29 8		131	
02	41132 X	40068	-0-	-1064	-0-	37490 2	2	2578 9	Y	2344	2101 1	9 8		365	
03	45105 X	44629	-0-	-476	-0-	41408 2	2	3221 9	Y	2928	2888 1	5 8		400	
LEVI GOODRICH UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 291349 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10753 - 15978															
10	31806 X	25538	-0-	-6268	-0-	22302 3116 9	2	120 4	Y	2833	2812 1			170	
11	27450 X	22568	-0-	-4882	-0-	19887 2509 9	2	172 4	Y	2281	2350 1	1 8		100	
12	26846 X	19437	-0-	-7409	-0-	15742 1962 9	2	1733 4	Y	1784	1641 1			243	
01	26846 X	15312	-0-	-11534	-0-	11427 1869 9	2	2016 4	Y	1699	1563 1	3 8		376	
02	25242 X	25242	-0-	-0-	-0-	21709 3164 9	2	369 4	Y	2876	3059 1	1 8		192	
03	25544 X	20341	-0-	-5203	-0-	17885 2368 9	2	88 4	Y	2153	2148 1	3 8		194	
YUKON A WELL #: 1H RRCID -> 291455 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11140 - 15808															
*05	0 W	18721	-0-	18721	495294	2459 28 4	1	13492 2742 9	Y	2493	2322 1	1 8		364	
*06	0 W	18194	-0-	18194	513488	2439 29 4	1	12972 2754 9	Y	2504	2431 1			437	
07	0 W	18013	-0-	18013	531501	2623 34 4	1	12714 2642 9	Y	2402	2615 1			224	
08	0 W	16985	-0-	16985	548486	2651 36 4	1	12143 2155 9	Y	1959	2032 1			151	
09	0 W	17374	-0-	17374	565860	2574 33 4	1	12141 2626 9	Y	2387	2292 1			246	
10	0 W	17213	-0-	17213	583073	2508 28 4	1	12182 2495 9	Y	2268	2438 1			76	
11	0 W	16096	-0-	16096	599169	2186 23 4	1	11508 2379 9	Y	2163	2048 1			191	
*12	0 W	15348	-0-	15348	614517	1975 30 4	1	10927 2416 9	Y	2196	2108 1			279	
*01	629525 X	15008	-0-	-614517	-0-	2178 52 4	1	10560 2218 9	Y	2016	2036 1			259	
02	14224 X	13739	-0-	-485	-0-	2144 39 4	1	9645 1911 9	Y	1737	1848 1			148	
03	15084 X	15084	-0-	-0-	-0-	2568 32 4	1	10341 2143 9	Y	1948	1764 1			332	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																				
MCCULLOUGH, A.W. WELL #: 1RE RRCID -> 291544 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10595 - 15014																				
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

YUKON C				WELL #:	3H	RRCID	-> 291545	COMPL.	DATE 01/31/2021	TOTAL	DEPTH 11291	PERF.11289	- 17732		
*05	42625 X	39546	-0-	-3079	-0-	4344	1	32149	2	Y	2714	2538	1	5 8	398
						68	4	2985	9						
*06	41250 X	38288	-0-	-2962	-0-	4311	1	30838	2	Y	2790	2695	1	6 8	487
						70	4	3069	9						
07	42346 X	38224	-0-	-4122	-0-	4472	1	30639	2	Y	2755	2969	1	1 8	272
						82	4	3031	9						
08	42098 X	36295	-0-	-5803	-0-	4558	1	29022	2	Y	2391	2460	1	4 8	199
						85	4	2630	9						
09	37555 X	37555	-0-	-0-	-0-	4773	1	29790	2	Y	2645	2574	1	2 8	268
						82	4	2910	9						
10	37889 X	37889	-0-	-0-	-0-	4661	1	30357	2	Y	2546	2726	1	4 8	84
						70	4	2801	9						
11	35538 X	35538	-0-	-0-	-0-	4055	1	28819	2	Y	2370	2240	1		214
						57	4	2607	9						
*12	36270 X	33949	-0-	-2321	-0-	3593	1	27618	2	Y	2421	2293	1	6 8	336
						75	4	2663	9						
*01	36270 X	32920	-0-	-3350	-0-	3983	1	26233	2	Y	2341	2335	1	21 8	321
						129	4	2575	9						
02	32760 X	29733	-0-	-3027	-0-	3890	1	23382	2	Y	2152	2296	1	5 8	172
						94	4	2367	9						
03	35495 X	32126	-0-	-3369	-0-	3896	1	25554	2	Y	2361	2086	1	3 8	444
						79	4	2597	9						

SARATOGA B				WELL #:	2H	RRCID -> 291562	COMPL. DATE 12/29/2020			TOTAL DEPTH 10830	PERF.11636 - 19203					
10	42656 X	35459	-0-	-7197	-0-	867	1	28164	2	Y	5715	5448	1	8	8	351
						141	4	6287	9							
11	35850 X	25477	-0-	-10373	-0-	580	1	20317	2	Y	4104	4207	1			248
						66	4	4514	9							
12	37045 X	36698	-0-	-347	-0-	1109	1	29233	2	Y	5607	5414	1	10	8	431
						188	4	6168	9							
01	37045 X	32496	-0-	-4549	-0-	1077	1	26362	2	Y	4511	4430	1	29	8	483
						95	4	4962	9							
02	32032 X	27521	-0-	-4511	-0-	589	1	22389	2	Y	4082	4167	1	8	8	390
						53	4	4490	9							
03	36704 X	29331	-0-	-7373	-0-	681	1	23991	2	Y	4143	4339	1	6	8	188
						102	4	4557	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
LIEBSCHER WELL #: 3H RRCID -> 291575 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11143 - 16667															
M 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
*05	36394 X	30603	-0-	-5791	-0-	2977	1	25266	2	Y	2097	1930	1	23 8	311
						53	4	2307	9						
*06	35220 X	29873	-0-	-5347	-0-	3330	1	24326	2	Y	1965	1906	1	27 8	343
						55	4	2162	9						
07	35123 X	28957	-0-	-6166	-0-	3458	1	23414	2	Y	1839	1972	1	9 8	201
						62	4	2023	9						
08	33573 X	21330	-0-	-12243	-0-	2954	1	16575	2	Y	1593	1552	1	11 8	231
						49	4	1752	9						
09	29631 X	29631	-0-	-0-	-0-	3873	1	23590	2	Y	1912	1950	1	4 8	189
						65	4	2103	9						
10	30256 X	27932	-0-	-2324	-0-	3635	1	22136	2	Y	1918	2002	1	11 8	94
						51	4	2110	9						
11	29280 X	26220	-0-	-3060	-0-	3131	1	20991	2	Y	1870	1770	1	1 8	193
						41	4	2057	9						
*12	30628 X	26719	-0-	-3909	-0-	3103	1	21536	2	Y	1838	1729	1	11 8	291
						58	4	2022	9						
*01	30628 X	19947	-0-	-10681	-0-	2684	1	15770	2	Y	1286	1275	1	28 8	274
						78	4	1415	9						
02	27664 X	19652	-0-	-8012	-0-	2844	1	15205	2	Y	1402	1510	1	8 8	158
						61	4	1542	9						
03	27931 X	21660	-0-	-6271	-0-	3117	1	17122	2	Y	1244	1227	1	13 8	162
						53	4	1368	9						
SARATOGA C WELL #: 3H RRCID -> 291641 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 11545 PERF.11333 - 18369															
10	33201 X	28650	-0-	-4551	-0-	812	1	26377	2	Y	1208	1176	1	9 8	75
						132	4	1329	9						
11	32130 X	28318	-0-	-3812	-0-	746	1	26127	2	Y	1237	1232	1	1 8	79
						84	4	1361	9						
12	31930 X	28297	-0-	-3633	-0-	977	1	25746	2	Y	1281	1248	1	9 8	103
						165	4	1409	9						
01	31093 X	27363	-0-	-3730	-0-	1021	1	24974	2	Y	1162	1119	1	20 8	126
						90	4	1278	9						
02	28084 X	23854	-0-	-4230	-0-	576	1	21928	2	Y	1180	1185	1	6 8	115
						52	4	1298	9						
03	29264 X	26738	-0-	-2526	-0-	690	1	24318	2	Y	1479	1520	1	6 8	68
						103	4	1627	9						
KING WELL #: 8RE RRCID -> 291715 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8062 - 11410															
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	633	2	1	9	N	1	1	5	1 8	-0-
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	597	2	1	9	N	1	1	5		-0-
12	527 N	237	-0-	-290	-0-	237	2			N	-0-				-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				-0-
02	476 N	321	-0-	-155	-0-	321	2			N	-0-				-0-
*03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-				-0-
CHARLOTTE "H" WELL #: 1RE RRCID -> 291717 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 12491 PERF. 8585 - 12491															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11				11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
PEACH WELL #: 1H RRCID -> 291783 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 11358 PERF.10893 - 15919																	
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	BALANCE
10	93 N	34	-0-	-59	-0-	30	2	4	9	N	4			83			
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	44	2	6	9	N	5			88			
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			88			
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	89	2	17	9	N	15			103			
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	70	2	8	9	N	7			110			
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	69	2	17	9	N	15			125			
RAINIER WELL #: 1H RRCID -> 293205 COMPL. DATE 08/11/2021 TOTAL DEPTH 12701 PERF.12565 - 20502																	
10	42346 X	36019	-0-	-6327	-0-	260	1	31601	2	N	3182	3312	1	6	8		310
						658	4	3500	9								
11	40980 X	33079	-0-	-7901	-0-	30	1	29151	2	N	3030	2787	1	10	8		543
						565	4	3333	9								
12	41974 X	32869	-0-	-9105	-0-	29308	2	219	4	N	3038	3140	1				441
						3342	9										
01	39866 X	31216	-0-	-8650	-0-	27786	2	167	4	N	2966	3039	1	17	8		351
						3263	9										
02	34524 X	26651	-0-	-7873	-0-	23020	2	800	4	N	2574	2235	1	7	8		683
						2831	9										
03	36022 X	28367	-0-	-7655	-0-	25036	2	314	4	N	2743	3009	1	7	8		410
						3017	9										
OZARK WELL #: 1H RRCID -> 293424 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12744 - 20279																	
10	42997 X	42832	-0-	-165	-0-	315	1	41559	2	N	762	802	1	1	8		41
						120	4	838	9								
11	43530 X	40956	-0-	-2574	-0-	312	1	39816	2	N	732	717	1	1	8		55
						23	4	805	9								
12	44981 X	39754	-0-	-5227	-0-	308	1	38510	2	N	758	735	1				78
						102	4	834	9								
01	44981 X	34657	-0-	-10324	-0-	248	1	33258	2	N	863	842	1				99
						202	4	949	9								
02	40544 X	34398	-0-	-6146	-0-	257	1	32697	2	N	1056	1012	1	3	8		140
						282	4	1162	9								
03	42842 X	35747	-0-	-7095	-0-	298	1	34213	2	N	955	975	1	1	8		119
						185	4	1051	9								
REDWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 293664 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11402 - 17953																	
10	54994 X	46163	-0-	-8831	-0-	348	1	41305	2	Y	4047	3734	1	2	8		618
						58	4	4452	9								
11	50100 X	43606	-0-	-6494	-0-	454	1	38881	2	Y	3856	3900	1	3	8		571
						29	4	4242	9								
12	50778 X	42942	-0-	-7836	-0-	495	1	38477	2	Y	3565	3853	1	1	8		282
						48	4	3922	9								
01	50561 X	42490	-0-	-8071	-0-	436	1	38147	2	Y	3510	3173	1	1	8		618
						46	4	3861	9								
02	43428 X	35526	-0-	-7902	-0-	78	1	32598	2	Y	2501	2882	1				237
						99	4	2751	9								
03	42005 X	39473	-0-	-2532	-0-	953	1	35768	2	Y	2381	2489	1				129
						133	4	2619	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 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	EOM BALANCE
10	54932 X	42864	-0-	-12068	-0-	341 1	40460 2	Y	1824	1693 1	1 8	357				
						57 4	2006 9									
11	52650 X	41986	-0-	-10664	-0-	465 1	39898 2	Y	1448	1506 1	2 8	297				
						30 4	1593 9									
12	51708 X	42268	-0-	-9440	-0-	512 1	39792 2	Y	1741	1821 1	1 8	216				
						49 4	1915 9									
01	48453 X	44563	-0-	-3890	-0-	476 1	41689 2	Y	2134	1898 1	1 8	451				
						51 4	2347 9									
02	40992 X	34986	-0-	-6006	-0-	80 1	33345 2	Y	1327	1573 1	1 8	204				
						101 4	1460 9									
03	42470 X	38111	-0-	-4359	-0-	938 1	35205 2	Y	1670	1714 1	4 8	156				
						131 4	1837 9									

LOWERY WELL #: 1 RRCID -> 293870 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8592 - 8867																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 5		-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-				

ROMMEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294056 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11407 - 20360																
10	54219 X	38686	-0-	-15533	-0-	308 1	36486 2	Y	1674	1559 1	2 8	269				
						51 4	1841 9									
11	52470 X	33318	-0-	-19152	-0-	364 1	31208 2	Y	1566	1588 1	2 8	245				
						23 4	1723 9									
12	48856 X	32139	-0-	-16717	-0-	385 1	29964 2	Y	1594	1699 1	1 8	139				
						37 4	1753 9									
01	45663 X	28509	-0-	-17154	-0-	302 1	26407 2	Y	1607	1446 1	1 8	299				
						32 4	1768 9									
02	37688 X	32881	-0-	-4807	-0-	74 1	31023 2	Y	1536	1680 1	2 8	153				
						94 4	1690 9									
03	37014 X	33387	-0-	-3627	-0-	809 1	30374 2	Y	1901	1953 1	3 8	98				
						113 4	2091 9									

SIERRA WELL #: H 08PR RRCID -> 294542 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10660 - 14946																
10	45849 X	38605	-0-	-7244	-0-	36435 2	2170 9	Y	1973	1949 1	3 8	51				
11	42090 X	35256	-0-	-6834	-0-	64 1	33147 2	Y	1804	1819 1		36				
						61 4	1984 9									
12	43493 X	36062	-0-	-7431	-0-	79 1	33816 2	Y	1908	1900 1	1 8	43				
						68 4	2099 9									
01	40176 X	27846	-0-	-12330	-0-	59 1	26184 2	Y	1388	1383 1	2 8	46				
						76 4	1527 9									
02	36260 X	23227	-0-	-13033	-0-	36 1	21907 2	Y	1128	1144 1	1 8	29				
						43 4	1241 9									
03	35929 X	22559	-0-	-13370	-0-	31 1	21374 2	Y	966	981 1	1 8	13				
						91 4	1063 9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
TAHOE PINES WELL #: H 01PR RRCID -> 294601 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10388 PERF.10606 - 18915															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	BALANCE
10	67332 X	66411	-0-	-921	-0-	56989	2	9422	9	Y	8565	8478	1	2 8	150
11	65868 X	65868	-0-	-0-	-0-	110	1	56511	2	Y	8312	8373	1		89
						104	4	9143	9						
12	67332 X	63901	-0-	-3431	-0-	129	1	55148	2	Y	7739	7719	1	1 8	108
						111	4	8513	9						
01	67332 X	44347	-0-	-22985	-0-	87	1	38296	2	Y	5321	5318	1	2 8	109
						111	4	5853	9						
02	60816 X	204	-0-	-60612	-0-	197	2	7	9	Y	6	110	1	1 8	4
03	63140 X	63140	-0-	-0-	-0-	77	1	53008	2	Y	8936	8910	1	2 8	28
						225	4	9830	9						
REDWOOD C WELL #: 1H RRCID -> 294686 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11694 PERF.11385 - 18891															
10	31806 X	24790	-0-	-7016	-0-	193	1	22858	2	Y	1552	1441	1	3 8	251
						32	4	1707	9						
11	35018 X	35018	-0-	-0-	-0-	375	1	32144	2	Y	2250	2161	1	4 8	336
						24	4	2475	9						
12	34906 X	34906	-0-	-0-	-0-	410	1	31916	2	Y	2309	2459	1	1 8	185
						40	4	2540	9						
01	35112 X	35112	-0-	-0-	-0-	367	1	32136	2	Y	2336	2099	1	2 8	420
						39	4	2570	9						
02	28728 X	28695	-0-	-33	-0-	63	1	26323	2	Y	2026	2251	1	3 8	192
						80	4	2229	9						
03	35774 X	30689	-0-	-5085	-0-	724	1	27185	2	Y	2435	2507	1	6 8	114
						101	4	2679	9						
PRUEGNER UNIT WELL #: H 04PR RRCID -> 294692 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10603 - 14952															
10	58807 X	49036	-0-	-9771	-0-	46313	2	2723	9	Y	2475	2449	1	1 8	47
11	51210 X	47508	-0-	-3702	-0-	87	1	44601	2	Y	2489	2506	1		30
						82	4	2738	9						
12	52545 X	45971	-0-	-6574	-0-	101	1	43276	2	Y	2279	2271	1	2 8	36
						87	4	2507	9						
01	52545 X	8447	-0-	-44098	-0-	18	1	7896	2	Y	464	483	1	3 8	14
						23	4	510	9						
02	47264 X	17190	-0-	-30074	-0-	26	1	15850	2	Y	1166	1160	1	2 8	18
						31	4	1283	9						
03	48267 X	36715	-0-	-11552	-0-	50	1	34355	2	Y	1967	1968	1	7 8	10
						146	4	2164	9						
TAHOE MOUNTAIN WELL #: H 03PR RRCID -> 294707 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10901 - 18809															
10	74400 X	65114	-0-	-9286	-0-	57336	2	7778	9	Y	7071	6997	1	3 8	129
11	72000 X	62024	-0-	-9976	-0-	106	1	54393	2	Y	6750	6802	1		77
						100	4	7425	9						
12	73377 X	63137	-0-	-10240	-0-	131	1	55938	2	Y	6324	6305	1	2 8	94
						112	4	6956	9						
01	68541 X	65221	-0-	-3320	-0-	132	1	58159	2	Y	6147	6100	1	7 8	134
						168	4	6762	9						
02	62143 X	62143	-0-	-0-	-0-	90	1	55487	2	Y	5870	5919	1	2 8	83
						109	4	6457	9						
03	66833 X	66833	-0-	-0-	-0-	86	1	59642	2	Y	6229	6287	1	1 8	24
						253	4	6852	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
REDWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 294753 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11416 - 19209														
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	35516 X	35516	-0-	-0-	-0-	274 1	32487 2	2709 9	Y	2463	2276 1	3 8		379
11	35901 X	35901	-0-	-0-	-0-	46 4	33017 2	2474 9	Y	2249	2288 1	5 8		335
12	36859 X	26170	-0-	-10689	-0-	385 1	23566 2	2474 9	Y	2065	2230 1	2 8		168
01	36859 X	27250	-0-	-9609	-0-	25 4	2272 9	24464 2	Y	2252	2014 1	2 8		404
02	33516 X	29549	-0-	-3967	-0-	279 1	2477 9	26740 2	Y	2422	2604 1	3 8		219
03	32395 X	31347	-0-	-1048	-0-	30 4	2664 9	27155 2	Y	3062	3142 1	6 8		133
						64 1	3368 9							
						81 4								
						723 1								
						101 4								
BOONE A WELL #: 1H RRCID -> 295037 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10480 - 16774														
10	2404704 X	35811	-0-	-2368893	-0-	216 1	30631 2	4964 9	Y	4513	4347 1	8 8		436
11	41100 X	33450	-0-	-7650	-0-	120 1	28689 2	4641 9	Y	4219	4331 1			324
12	40145 X	32807	-0-	-7338	-0-	77 1	28257 2	4472 9	Y	4065	4034 1	5 8		350
01	40145 X	25688	-0-	-14457	-0-	1 4	22229 2	4472 9	Y	3079	3119 1	16 8		294
02	34160 X	25392	-0-	-8768	-0-	70 1	21772 2	3387 9	Y	3230	3214 1	6 8		304
03	30535 X	29446	-0-	-1089	-0-	2 4	25132 2	3553 9	Y	3851	3931 1	7 8		217
						67 1		4236 9						
						3553 9								
						78 1								
						4236 9								
BOONE B WELL #: 1H RRCID -> 295073 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10446 - 16882														
10	46562 X	37339	-0-	-9223	-0-	192 1	31875 2	5272 9	Y	4793	4612 1	2 8		446
11	44130 X	35943	-0-	-8187	-0-	5272 9	30706 2	108 1	Y	4663	4782 1			327
12	42470 X	35762	-0-	-6708	-0-	5129 9	30609 2	70 1	Y	4619	4568 1	2 8		376
01	42470 X	29946	-0-	-12524	-0-	2 4	25941 2	5081 9	Y	3579	3636 1	6 8		313
02	35868 X	29886	-0-	-5982	-0-	65 1	25508 2	3937 9	Y	3927	3898 1	2 8		340
03	37324 X	31898	-0-	-5426	-0-	3 4	27415 2	4320 9	Y	4018	4145 1	2 8		211
						58 1		63 1						
						4320 9		4420 9						
BIGHORN PEAK WELL #: H 04BH RRCID -> 295129 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10254 - 19380														
10	27990 X	27990	-0-	-0-	-0-	49 1	23916 2	62 4	Y	3603	3524 1			211
11	25677 X	25677	-0-	-0-	-0-	47 1	21843 2	46 4	Y	3401	3443 1	1 8		168
12	26164 X	25816	-0-	-348	-0-	48 1	21463 2	907 4	Y	3089	3038 1			219
01	26164 X	22946	-0-	-3218	-0-	61 1	18567 2	1482 4	Y	2578	2637 1	1 8		159
02	23632 X	12777	-0-	-10855	-0-	28 1	10841 2	127 4	Y	1619	1636 1	1 8		141
03	27993 X	NO RPT	-0-	-27993	-0-	127 4	1781 9		Y	NO RPT				141

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
ZARAGOZA WELL #: H 06ZG RRCID -> 295190 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9271 - 14210															
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	34162 X	29139	-0-	-5023	-0-	28299 746 9	2	94	4	N	678	539	1	1 8	416
11	30600 X	30446	-0-	-154	-0-	29542 845 9	2	59	4	N	768	912	1	1 8	271
12	32519 X	14894	-0-	-17625	-0-	6 49 4	1	14420 419 9	2	N	381	195	1	3 8	454
01	32519 X	5488	-0-	-27031	-0-	6 16 4	1	5354 112 9	2	N	102	347	1	4 8	205
02	37266 X	37266	-0-	-0-	-0-	137 42 4	1	36265 822 9	2	N	747	751	1	1 8	200
03	31465 X	17487	-0-	-13978	-0-	52 18 4	1	17019 398 9	2	N	362	379	1	2 8	181
BUCKY BADGER WELL #: H 02BB RRCID -> 295191 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9934 - 17637															
10	27536 X	27536	-0-	-0-	-0-	896 48 4	1	24252 2340 9	2	Y	2127	2212	1	12 8	240
11	26041 X	26041	-0-	-0-	-0-	737 49 4	1	23274 1981 9	2	Y	1801	1647	1	17 8	377
12	23653 X	15304	-0-	-8349	-0-	430 39 4	1	13680 1155 9	2	Y	1050	1186	1	6 8	235
01	26939 X	2811	-0-	-24128	-0-	71 159 4	1	2501 80 9	2	Y	73	6	8		302
02	29616 X	29616	-0-	-0-	-0-	697 39 4	1	26350 2530 9	2	Y	2300	1984	1	3 8	615
03	29312 X	29312	-0-	-0-	-0-	1174 41 4	1	25994 2103 9	2	Y	1912	2133	1	23 8	371
BUCKY BADGER UW WELL #: H 04BB RRCID -> 295199 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9769 - 17293															
10	27342 X	21217	-0-	-6125	-0-	700 38 4	1	18947 1532 9	2	Y	1393	1489	1	12 8	160
11	22380 X	21644	-0-	-736	-0-	622 41 4	1	19638 1343 9	2	Y	1221	1109	1	17 8	255
12	20770 X	11879	-0-	-8891	-0-	338 31 4	1	10740 770 9	2	Y	700	792	1	6 8	157
01	21204 X	2208	-0-	-18996	-0-	56 124 4	1	1953 75 9	2	Y	68	6	8		219
02	28303 X	28303	-0-	-0-	-0-	682 38 4	1	25795 1788 9	2	Y	1625	1401	1	5 8	438
03	22514 X	22514	-0-	-0-	-0-	912 32 4	1	20193 1377 9	2	Y	1252	1422	1	22 8	246
KLONDIKE TRAIL WELL #: H 04KL RRCID -> 295200 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 10880 - 18496															
10	37758 X	26752	-0-	-11006	-0-	23118 45 1	2	3634 23155 2	9	Y	3304	3269	1	2 8	64
11	31740 X	27173	-0-	-4567	-0-	42 53 1	4	3931 22758 2	9	Y	3574	3594	1		44
12	32550 X	26178	-0-	-6372	-0-	46 56 1	4	3321 24862 2	9	Y	3019	3012	1	2 8	49
01	30411 X	28677	-0-	-1734	-0-	72 40 1	4	3687 24778 2	9	Y	3352	3314	1	8 8	79
02	28376 X	28376	-0-	-0-	-0-	49 32 1	4	3509 22376 2	9	Y	3190	3217	1	3 8	49
03	28086 X	25499	-0-	-2587	-0-	95 95 4	4	2996 2996 9			2724	2757	1	2 8	14

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
MIST WELL #: H 06PR RRCID -> 295204 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10623 - 18612																	
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	73811 X	61698	-0-	-12113	-0-		57017	2	4681	9	Y	4255	4209	1	2	8	83
11	67110 X	59197	-0-	-7913	-0-		105	1	54034	2	Y	4508	4534	1			57
							99	4	4959	9							
12	69347 X	58473	-0-	-10874	-0-		126	1	53923	2	Y	3924	3914	1	2	8	65
							108	4	4316	9							
01	65658 X	43388	-0-	-22270	-0-		89	1	39520	2	Y	3332	3262	1	28	8	107
							114	4	3665	9							
02	58548 X	57343	-0-	-1205	-0-		85	1	52540	2	Y	4195	4211	1	10	8	81
							103	4	4615	9							
03	59032 X	59032	-0-	-0-	-0-		78	1	54119	2	Y	4187	4234	1	5	8	29
							229	4	4606	9							

KLONDIKE GOLD WELL #: H 02KL RRCID -> 295390 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11386 - 16928																	
10	32953 X	25882	-0-	-7071	-0-		21693	2	4189	9	Y	3808	3769	1	1	8	69
11	29370 X	24828	-0-	-4542	-0-		40	1	20755	2	Y	3632	3660	1			41
							38	4	3995	9							
12	29357 X	24457	-0-	-4900	-0-		48	1	20486	2	Y	3529	3517	1	1	8	52
							41	4	3882	9							
01	27683 X	15358	-0-	-12325	-0-		30	1	13116	2	Y	1976	1963	1	11	8	54
							38	4	2174	9							
02	25004 X	15267	-0-	-9737	-0-		21	1	12749	2	Y	2247	2258	1	4	8	39
							25	4	2472	9							
03	21886 X	15319	-0-	-6567	-0-		19	1	13014	2	Y	2028	2053	1	1	8	13
							55	4	2231	9							

BIGHORN PASS WELL #: H 06BH RRCID -> 295469 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10334 - 19184																	
10	31228 X	31228	-0-	-0-	-0-		54	1	26402	2	Y	4276	4203	1	1	8	255
							68	4	4704	9							
11	29114 X	29114	-0-	-0-	-0-		53	1	24627	2	Y	3984	4037	1	1	8	201
							52	4	4382	9							
12	29608 X	29608	-0-	-0-	-0-		54	1	24137	2	Y	3997	3911	1			287
							1020	4	4397	9							
01	29543 X	28602	-0-	-941	-0-		74	1	22502	2	Y	3845	3893	1			239
							1796	4	4230	9							
02	26684 X	25892	-0-	-792	-0-		59	1	21836	2	Y	3402	3362	1			279
							255	4	3742	9							
03	31217 X	NO RPT	-0-	-31217	-0-						Y	NO RPT					279

BIGHORN PLAINS WELL #: H 02BH RRCID -> 295508 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10420 - 18746																	
10	26288 X	21418	-0-	-4870	-0-		38	1	18340	2	Y	2721	2697	1			160
							47	4	2993	9							
11	25440 X	19873	-0-	-5567	-0-		37	1	16963	2	Y	2579	2612	1			127
							36	4	2837	9							
12	26288 X	24331	-0-	-1957	-0-		44	1	19758	2	Y	3358	3249	1			236
							835	4	3694	9							
01	27418 X	27418	-0-	-0-	-0-		69	1	21021	2	Y	4227	4208	1			255
							1678	4	4650	9							
02	22652 X	20846	-0-	-1806	-0-		46	1	17599	2	Y	2723	2758	1			220
							206	4	2995	9							
03	24335 X	19524	-0-	-4811	-0-		301	1	16153	2	Y	2737	2876	1	1	8	80
							59	4	3011	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
KLONDIKE MILL WELL #: H 08KL RRCID -> 295526 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11140 - 19621																	
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	60388 X	48740	-0-	-11648	-0-	-0-	43579	2	5161	9	Y	4692	4638	1	3	8	103
11	57360 X	45225	-0-	-12135	-0-	-0-	78	1	39933	2	Y	4674	4706	1			71
12	59086 X	43797	-0-	-15289	-0-	-0-	73	4	5141	9							
01	55118 X	41312	-0-	-13806	-0-	-0-	90	1	38692	2	Y	4488	4473	1	3	8	83
02	47432 X	37720	-0-	-9712	-0-	-0-	78	4	4937	9							
03	43400 X	38866	-0-	-4534	-0-	-0-	82	1	36391	2	Y	4304	4267	1	8	8	112
							105	4	4734	9							
							54	1	33384	2	Y	3834	3874	1	3	8	69
							65	4	4217	9							
							50	1	34381	2	Y	3899	3941	1	2	8	25
							146	4	4289	9							
PANTHER GOLD WELL #: H 06RP RRCID -> 295869 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 12472 PERF.11650 - 21513																	
10	154349 X	77268	-0-	-77081	-0-	-0-	522	1	74942	2	Y	1546	1535	1	3	8	239
11	139650 X	34122	-0-	-105528	-0-	-0-	103	4	1701	9							
12	136276 X	82007	-0-	-54269	-0-	-0-	885	1	32435	2	Y	671	750	1	7	8	153
01	124062 X	86161	-0-	-37901	-0-	-0-	64	4	738	9							
02	106064 X	70865	-0-	-35199	-0-	-0-	994	1	79668	2	Y	989	999	1	3	8	140
03	81995 X	41733	-0-	-40262	-0-	-0-	257	4	1088	9							
							1042	1	83889	2	Y	943	917	1	21	8	145
							193	4	1037	9							
							970	1	68931	2	Y	737	708	1	29	8	145
							153	4	811	9							
							563	1	40885	2	Y	229	221	1	36	8	117
							33	4	252	9							
KLONDIKE RUSH WELL #: H 06KL RRCID -> 295978 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10747 - 19828																	
10	46097 X	37186	-0-	-8911	-0-	-0-	32287	2	4899	9	Y	4454	4406	1	3	8	89
11	41580 X	34488	-0-	-7092	-0-	-0-	58	1	29743	2	Y	4211	4244	1			56
12	42067 X	29948	-0-	-12119	-0-	-0-	55	4	4632	9							
01	40734 X	29077	-0-	-11657	-0-	-0-	61	1	26020	2	Y	3468	3461	1	3	8	60
02	35532 X	28577	-0-	-6955	-0-	-0-	52	4	3815	9							
03	37200 X	27090	-0-	-10110	-0-	-0-	58	1	25758	2	Y	2896	2864	1	12	8	80
							75	4	3186	9							
							40	1	24772	2	Y	3379	3396	1	4	8	59
							48	4	3717	9							
							34	1	23513	2	Y	3130	3167	1	3	8	19
							100	4	3443	9							
PANTHER BLUE WELL #: H 08RP RRCID -> 296034 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 12405 PERF.11825 - 20902																	
10	145731 X	110490	-0-	-35241	-0-	-0-	742	1	106517	2	Y	2804	2752	1	3	8	316
11	133200 X	86391	-0-	-46809	-0-	-0-	147	4	3084	9							
12	129611 X	91245	-0-	-38366	-0-	-0-	2228	1	81648	2	Y	2139	2217	1	5	8	233
01	122946 X	89058	-0-	-33888	-0-	-0-	162	4	2353	9							
02	107604 X	63775	-0-	-43829	-0-	-0-	1091	1	87453	2	Y	2199	2286	1	3	8	143
03	110484 X	49553	-0-	-60931	-0-	-0-	282	4	2419	9							
							1063	1	85578	2	Y	2018	2032	1	7	8	122
							197	4	2220	9							
							858	1	60948	2	Y	1667	1652	1	9	8	128
							135	4	1834	9							
							661	1	48005	2	Y	771	750	1	15	8	134
							39	4	848	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
QUEENS WELL #: H 01QG RRCID -> 296047 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12021 - 22339																	
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	54095 X	43783	-0-	-10312	-0-		168 1	41081 2	55 4	2479 9	Y	2254	2211 1	6 8			132
11	52350 X	40507	-0-	-11843	-0-		151 1	37927 2	35 4	2394 9	Y	2176	2134 1	6 8			168
12	54095 X	39540	-0-	-14555	-0-		119 1	37003 2	32 4	2386 9	Y	2169	2201 1	1 8			135
01	50995 X	38182	-0-	-12813	-0-		102 1	35728 2	105 4	2247 9	Y	2043	2026 1	2 8			150
02	42224 X	35617	-0-	-6607	-0-		71 1	33465 2	49 4	2032 9	Y	1847	1773 1	1 8			223
03	43741 X	38324	-0-	-5417	-0-		81 1	36052 2	51 4	2140 9	Y	1945	1969 1	4 8			195
GAMBIT MATE					WELL #: H 04QG RRCID -> 296091 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12107 - 20965												
10	70587 X	56334	-0-	-14253	-0-		222 1	54231 2	73 4	1808 9	Y	1644	1615 1				108
11	68310 X	50878	-0-	-17432	-0-		195 1	48936 2	45 4	1702 9	Y	1547	1524 1				131
12	66278 X	55754	-0-	-10524	-0-		173 1	53799 2	46 4	1736 9	Y	1578	1600 1				109
01	59086 X	52387	-0-	-6699	-0-		144 1	50513 2	148 4	1582 9	Y	1438	1427 1	2 8			118
02	52724 X	42783	-0-	-9941	-0-		88 1	41179 2	61 4	1455 9	Y	1323	1272 1				169
03	56327 X	47367	-0-	-8960	-0-		103 1	45624 2	64 4	1576 9	Y	1433	1452 1				150
VOYAGEURS OAK					WELL #: H 03VG RRCID -> 296130 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10983 - 18051												
10	60543 X	45320	-0-	-15223	-0-		374 1	38736 2	58 4	6152 9	Y	5593	5592 1	1 8			96
11	58590 X	35607	-0-	-22983	-0-		283 1	31651 2	67 4	3606 9	Y	3278	3313 1	1 8			60
12	56668 X	47087	-0-	-9581	-0-		362 1	39656 2	43 4	7026 9	Y	6387	6312 1	1 8			134
01	53258 X	42380	-0-	-10878	-0-		230 1	36117 2	123 4	5910 9	Y	5373	5310 1	2 8			195
02	41524 X	35159	-0-	-6365	-0-		272 1	30278 2	106 4	4503 9	Y	4094	4220 1	2 8			67
03	47089 X	39073	-0-	-8016	-0-		322 1	33664 2	26 4	5061 9	Y	4601	4618 1	4 8			46
VOYAGEURS PINE					WELL #: H 01VG RRCID -> 296210 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11236 - 19825												
10	79205 X	65767	-0-	-13438	-0-		543 1	56300 2	85 4	8839 9	Y	8035	8013 1	6 8			118
11	76650 X	68180	-0-	-8470	-0-		401 1	60467 2	96 4	7216 9	Y	6560	6586 1	10 8			82
12	72199 X	57906	-0-	-14293	-0-		455 1	49803 2	54 4	7594 9	Y	6904	6855 1	2 8			129
01	70246 X	55604	-0-	-14642	-0-		308 1	48472 2	165 4	6659 9	Y	6054	5973 1	3 8			207
02	63644 X	45669	-0-	-17975	-0-		355 1	39543 2	139 4	5632 9	Y	5120	5254 1	5 8			68
03	70463 X	51961	-0-	-18502	-0-		430 1	44980 2	35 4	6516 9	Y	5924	5942 1	8 8			42

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
VOYAGEURS ELM WELL #: H 02VG RRCID -> 296212 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11065 - 19564															
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	115692 X	105930	-0-	-9762	-0-	937	1	97083	2	Y	7058	7046	1	5 8	103
						146	4	7764	9						
11	111390 X	67561	-0-	-43829	-0-	553	1	61915	2	Y	4510	4549	1	8 8	56
						132	4	4961	9						
12	109678 X	98567	-0-	-11111	-0-	823	1	90154	2	Y	6811	6742	1	1 8	124
						98	4	7492	9						
01	109740 X	89671	-0-	-20069	-0-	522	1	82070	2	Y	6182	6098	1	3 8	205
						279	4	6800	9						
02	95676 X	69692	-0-	-25984	-0-	579	1	64441	2	Y	4041	4190	1	3 8	53
						227	4	4445	9						
03	105927 X	82553	-0-	-23374	-0-	733	1	76736	2	Y	4568	4583	1	5 8	33
						59	4	5025	9						
GAMBIT CHECK WELL #: H 02QG RRCID -> 296246 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12260 - 18806															
10	62496 X	55911	-0-	-6585	-0-	222	1	54128	2	Y	1353	1330	1		85
						73	4	1488	9						
11	59370 X	50245	-0-	-9125	-0-	193	1	48544	2	Y	1331	1308	1		108
						44	4	1464	9						
12	59613 X	47077	-0-	-12536	-0-	146	1	45425	2	Y	1334	1353	1		89
						39	4	1467	9						
01	59613 X	43381	-0-	-16232	-0-	119	1	41895	2	Y	1131	1125	1	2 8	93
						123	4	1244	9						
02	53844 X	36673	-0-	-17171	-0-	76	1	35398	2	Y	1043	997	1		139
						52	4	1147	9						
03	55924 X	40138	-0-	-15786	-0-	87	1	38699	2	Y	1180	1193	1		126
						54	4	1298	9						
VOYAGEURS FIR WELL #: H 05VG RRCID -> 296275 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 10760 PERF.11058 - 17627															
10	56575 X	45807	-0-	-10768	-0-	388	1	40202	2	Y	4688	4677	1	4 8	103
						60	4	5157	9						
11	52380 X	29338	-0-	-23042	-0-	232	1	25930	2	Y	2837	2864	1	7 8	69
						55	4	3121	9						
12	51212 X	43255	-0-	-7957	-0-	348	1	38114	2	Y	4320	4274	1	1 8	114
						41	4	4752	9						
01	47306 X	42971	-0-	-4335	-0-	244	1	38356	2	Y	3855	3802	1	2 8	165
						130	4	4241	9						
02	41384 X	32689	-0-	-8695	-0-	260	1	28918	2	Y	3099	3192	1	4 8	68
						102	4	3409	9						
03	45818 X	36272	-0-	-9546	-0-	307	1	32103	2	Y	3488	3500	1	6 8	50
						25	4	3837	9						
E C F OIL UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 296450 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 7683 - 11712															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOPAZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 296587 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10617 - 13498															
10	14B DENY	54	-0-	54	75	54	2			N	-0-				-0-
11	14B DENY	3	-0-	3	78	3	2			N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-				-0-
02	132 X	54	-0-	-78	-0-	54	2			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									
MUNSON-ODING UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 296623 COMPL. DATE 01/17/1992 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9509 - 13971									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-
11	210 N	177	-0-	-33	-0-	177 2		N	-0-
12	217 N	187	-0-	-30	-0-	187 2		N	-0-
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 2		N	-0-
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	162 2		N	-0-
*03	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 2		N	-0-
MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'A' WELL #: 1RE RRCID -> 296624 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 10546 - 14368									
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 K	-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-
MAKINSON, LONITA C. WELL #: 1RE RRCID -> 296625 COMPL. DATE 03/10/1991 TOTAL DEPTH 11386 PERF. 7877 - 14530									
10	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2		N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-
*03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-
BREDTHAUER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296744 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13426 PERF. 9943 - 13426									
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
OLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 296745 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8316 - 10356									
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
BOWERS WELL #: 1 H RRCID -> 296747 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7691 - 11562									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	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																				
RIDGE SIXERS WELL #: H 06BR RRCID -> 296894 COMPL. DATE 04/01/2023											TOTAL	DEPTH	11509	PERF.10937	-	21438				
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	228098	X	200860	-0-	-27238	-0-			1768	1	183216	2	Y	14183	14154	1	4	8	213	
									275	4	15601	9								
11	214410	X	122448	-0-	-91962	-0-			996	1	111436	2	Y	8890	8973	1	8	8	122	
									237	4	9779	9								
12	207979	X	194439	-0-	-13540	-0-			1631	1	178576	2	Y	12762	12638	1	1	8	245	
									194	4	14038	9								
01	208134	X	178472	-0-	-29662	-0-			1048	1	164829	2	Y	10941	10807	1	4	8	375	
									560	4	12035	9								
02	181412	X	138279	-0-	-43133	-0-			1148	1	127719	2	Y	8148	8405	1	6	8	112	
									449	4	8963	9								
03	200849	X	167282	-0-	-33567	-0-			1457	1	152457	2	Y	12045	12060	1	8	8	89	
									118	4	13250	9								
RIDGE OAK					WELL #: H 04BR RRCID -> 296895 COMPL. DATE 04/01/2023					TOTAL	DEPTH	11598	PERF.10865	-	21948					
10	179769	X	163287	-0-	-16482	-0-			1440	1	149246	2	Y	11252	11221	1	5	8	182	
									224	4	12377	9								
11	169710	X	101784	-0-	-67926	-0-			831	1	92944	2	Y	7101	7164	1	11	8	108	
									198	4	7811	9								
12	165044	X	150555	-0-	-14489	-0-			1260	1	137933	2	Y	10193	10093	1	1	8	207	
									150	4	11212	9								
01	164548	X	136686	-0-	-27862	-0-			800	1	125811	2	Y	8771	8660	1	4	8	314	
									427	4	9648	9								
02	147476	X	111691	-0-	-35785	-0-			924	1	102832	2	Y	6885	7089	1	6	8	104	
									361	4	7574	9								
03	163277	X	121383	-0-	-41894	-0-			1053	1	110246	2	Y	9090	9109	1	8	8	77	
									85	4	9999	9								
BETHANY UNIT					WELL #: 1H RRCID -> 296945 COMPL. DATE 09/07/1994					TOTAL	DEPTH	8370	PERF. 7713	-	9950					
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-			734	2			N	-0-					-0-	
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-			239	2			N	-0-					-0-	
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-			105	2			N	-0-					-0-	
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-							N	1	1	5			-0-	
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-							N	-0-					-0-	
*03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-							N	-0-					-0-	
ARMSTRONG-MUNSON UNIT					WELL #: 1 RRCID -> 297023 COMPL. DATE 05/02/1992					TOTAL	DEPTH	10022	PERF. 9310	-	13762					
10	93	X	29	-0-	-64	-0-			29	2			N	-0-					-0-	
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-							N	-0-					-0-	
12	31	X	8	-0-	-23	-0-			8	2			N	-0-					-0-	
01	31	X	24	-0-	-7	-0-			24	2			N	-0-					-0-	
02	28	X	2	-0-	-26	-0-			2	2			N	-0-					-0-	
*03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-							N	-0-					-0-	
EPHRAIM					WELL #: 1RE RRCID -> 297116 COMPL. DATE 01/21/2006					TOTAL	DEPTH	8713	PERF. 8075	-	11579					
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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														
OZARK WELL #: H 060B RRCID -> 297145 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12890 - 20063														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	111414 X	87350	-0-	-24064	-0-	631 1	83345 2	240 4	Y	2849	3036 1			80
11	100860 X	79883	-0-	-20977	-0-	597 1	76294 2	43 4	Y	2681	2631 1			130
12	101525 X	75402	-0-	-26123	-0-	572 1	71706 2	190 4	Y	2667	2594 1			203
01	96038 X	67667	-0-	-28371	-0-	479 1	64376 2	390 4	Y	2202	2203 1			202
02	83272 X	65092	-0-	-18180	-0-	485 1	61791 2	533 4	Y	2075	2038 1			239
03	87358 X	68021	-0-	-19337	-0-	561 1	64540 2	349 4	Y	2337	2333 1	1 8		242
BYRDE WELL #: H 020B RRCID -> 297160 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 13018 PERF.12941 - 21258														
10	254045 X	85656	-0-	-168389	-0-	621 1	82036 2	236 4	Y	2512	2664 1			74
11	100740 X	81778	-0-	-18962	-0-	614 1	78373 2	45 4	Y	2496	2446 1			124
12	102796 X	87090	-0-	-15706	-0-	664 1	83320 2	221 4	Y	2623	2544 1			203
01	94705 X	72466	-0-	-22239	-0-	518 1	69515 2	421 4	Y	1829	1859 1			173
02	82628 X	79474	-0-	-3154	-0-	599 1	76315 2	659 4	Y	1728	1696 1			205
03	87079 X	80300	-0-	-6779	-0-	673 1	77369 2	418 4	Y	1673	1696 1			182
TATER MEMORIAL WELL #: H 07TT RRCID -> 297411 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11421 - 16498														
10	80631 X	76101	-0-	-4530	-0-	678 1	70228 2	105 4	Y	4627	4626 1	2 8		137
11	72750 X	45304	-0-	-27446	-0-	374 1	41792 2	89 4	Y	2772	2810 1	5 8		94
12	71207 X	68853	-0-	-2354	-0-	579 1	63442 2	69 4	Y	4330	4269 1			155
01	76105 X	62133	-0-	-13972	-0-	364 1	57304 2	195 4	Y	3882	3812 1	2 8		223
02	68740 X	51418	-0-	-17322	-0-	425 1	47351 2	166 4	Y	3160	3217 1	2 8		164
03	76105 X	61976	-0-	-14129	-0-	547 1	57268 2	44 4	Y	3743	3729 1	4 8		174
SYLVIA WELL #: 1 RRCID -> 297482 COMPL. DATE 10/09/1994 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 8302 - 9991														
10	465 N	263	-0-	-202	-0-	263 2			N	-0-				-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2			N	-0-				-0-
12	496 N	283	-0-	-213	-0-	283 2			N	-0-				-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2			N	-0-				-0-
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2			N	-0-				-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2			N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
RIDGE FOX WELL #: H 02BR RRCID -> 297491 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10900 - 22228															
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	120125 X	105125	-0-	-15000	-0-	910 1	94332 2	Y	8855	8836 1	4 8	151			
						142 4	9741 9								
11	112950 X	68153	-0-	-44797	-0-	547 1	61152 2	Y	5749	5797 1	8 8	95			
						130 4	6324 9								
12	110546 X	99033	-0-	-11513	-0-	811 1	88864 2	Y	8419	8335 1	1 8	178			
						97 4	9261 9								
01	107849 X	92175	-0-	-15674	-0-	527 1	82840 2	Y	7752	7645 1	4 8	281			
						281 4	8527 9								
02	94948 X	73977	-0-	-20971	-0-	598 1	66571 2	Y	5976	6157 1	5 8	95			
						234 4	6574 9								
03	105121 X	80289	-0-	-24832	-0-	685 1	71715 2	Y	7122	7143 1	7 8	67			
						55 4	7834 9								
TATER RUN WELL #: H 05TT RRCID -> 297516 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11260 - 13973															
10	54436 X	38258	-0-	-16178	-0-	344 1	35596 2	Y	2059	2061 1	1 8	62			
						53 4	2265 9								
11	47790 X	24992	-0-	-22798	-0-	208 1	23250 2	Y	1350	1365 1	2 8	45			
						49 4	1485 9								
12	44857 X	34995	-0-	-9862	-0-	297 1	32549 2	Y	1922	1896 1		71			
						35 4	2114 9								
01	41106 X	31800	-0-	-9306	-0-	187 1	29424 2	Y	1899	1859 1	1 8	110			
						100 4	2089 9								
02	34552 X	26677	-0-	-7875	-0-	224 1	24912 2	Y	1321	1349 1	2 8	80			
						88 4	1453 9								
03	38254 X	28559	-0-	-9695	-0-	255 1	26687 2	Y	1451	1448 1	3 8	80			
						21 4	1596 9								
TATER TOWN WELL #: H 03TT RRCID -> 297581 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11159 - 16833															
10	80383 X	70607	-0-	-9776	-0-	622 1	64444 2	Y	4949	4942 1	5 8	161			
						97 4	5444 9								
11	73860 X	41470	-0-	-32390	-0-	339 1	37883 2	Y	2879	2919 1	9 8	112			
						81 4	3167 9								
12	72726 X	64950	-0-	-7776	-0-	541 1	59295 2	Y	4590	4522 1	1 8	179			
						65 4	5049 9								
01	72416 X	57908	-0-	-14508	-0-	338 1	53076 2	Y	3922	3849 1	4 8	248			
						180 4	4314 9								
02	63784 X	45959	-0-	-17825	-0-	378 1	42022 2	Y	3101	3170 1	6 8	173			
						148 4	3411 9								
03	70618 X	53029	-0-	-17589	-0-	465 1	48688 2	Y	3489	3481 1	9 8	172			
						38 4	3838 9								
PRESERVE CASTLE WELL #: H 02DP RRCID -> 297839 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10659 - 18777															
10	1683938 X	165913	-0-	-1518025	-0-	694 1	152354 2	Y	11329	11144 1	9 8	476			
						403 4	12462 9								
11	249150 X	82337	-0-	-166813	-0-	688 1	75041 2	Y	5825	6191 1	6 8	104			
						200 4	6408 9								
12	257455 X	153232	-0-	-104223	-0-	871 1	141197 2	Y	10120	10153 1	1 8	70			
						32 4	11132 9								
01	257455 X	128648	-0-	-128807	-0-	881 1	116948 2	Y	8271	8116 1	3 8	222			
						1721 4	9098 9								
02	149856 X	99099	-0-	-50757	-0-	1036 1	90065 2	Y	6160	6254 1	3 8	125			
						1222 4	6776 9								
03	165912 X	112763	-0-	-53149	-0-	1426 1	101870 2	Y	7421	7402 1	5 8	139			
						1304 4	8163 9								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
PRESERVE HILLS WELL #: H 04DP RRCID -> 297840 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10704 - 18299														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	1936718 X	183408	-0-	-1753310	-0-	762 1	167224 2	Y	13618	13358	1	7	8	553
						442 4	14980 9							
11	263970 X	92158	-0-	-171812	-0-	761 1	82951 2	Y	7477	7910	1	5	8	115
						221 4	8225 9							
12	272769 X	156108	-0-	-116661	-0-	879 1	142401 2	Y	11633	11681	1	1	8	66
						32 4	12796 9							
01	272769 X	128743	-0-	-144026	-0-	873 1	115870 2	Y	9359	9197	1	2	8	226
						1705 4	10295 9							
02	165648 X	104892	-0-	-60756	-0-	1085 1	94337 2	Y	7445	7551	1	2	8	118
						1280 4	8190 9							
*03	183396 X	118511	-0-	-64885	-0-	1487 1	106195 2	Y	8609	8588	1	4	8	135
						1359 4	9470 9							
OLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 297935 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8315 - 10356														
10	6560 X	6560	-0-	-0-	-0-	6079 2	481 9	N	437	233	1	2	8	202
11	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2413 2	169 9	N	154	193	1			163
12	868 N	844	-0-	-24	-0-	808 2	36 9	N	33	188	1			8
01	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-	2	5			6
02	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2501 2	116 9	N	105					111
03	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1556 2	46 9	N	42					153
JOHN DIETZ WELL #: 2 RRCID -> 298209 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10399 - 18041														
10	SHUT IN	154481	-0-	154481	1698852	643 1	141210 2	Y	11141	10933	1	9	8	454
						373 4	12255 9							
11	SHUT IN	81912	-0-	81912	1780764	682 1	74391 2	Y	6037	6391	1	7	8	93
						198 4	6641 9							
12	1933950 X	153186	-0-	-1780764	-0-	865 1	140149 2	Y	11036	11069	1	1	8	59
						32 4	12140 9							
01	257579 X	126137	-0-	-131442	-0-	860 1	114175 2	Y	8565	8406	1	3	8	215
						1680 4	9422 9							
02	232652 X	90924	-0-	-141728	-0-	948 1	82440 2	Y	5834	5941	1	3	8	105
						1119 4	6417 9							
03	257579 X	107589	-0-	-149990	-0-	1356 1	96818 2	Y	7433	7409	1	5	8	124
						1239 4	8176 9							
BROWN MEMORIAL WELL #: H 08FB RRCID -> 298230 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12949 PERF.12763 - 22071														
10	185163 X	153311	-0-	-31852	-0-	267 1	142718 2	Y	9058	8934	1			231
						362 4	9964 9							
11	179190 X	141854	-0-	-37336	-0-	64 1	132476 2	Y	8124	8162	1			193
						378 4	8936 9							
12	185163 X	132970	-0-	-52193	-0-	805 1	122790 2	Y	8032	7946	1			279
						540 4	8835 9							
01	185163 X	121553	-0-	-63610	-0-	1013 1	112138 2	Y	7596	7614	1			261
						46 4	8356 9							
02	147224 X	103095	-0-	-44129	-0-	943 1	94915 2	Y	6346	6424	1			183
						256 4	6981 9							
03	153326 X	95537	-0-	-57789	-0-	901 1	87507 2	Y	6335	6350	1			168
						160 4	6969 9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
BULLDOG BLACK WELL #: H 02BD RRCID -> 298314 COMPL. DATE 03/22/2024 TOTAL DEPTH 11487 PERF.11436 - 21520															
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	276985 X	214591	-0-	-62394	-0-	1886 1	195418 2	293 4	16994 9	Y	15449	15448 1	8 8		220
11	268050 X	127882	-0-	-140168	-0-	1038 1	116067 2	247 4	10530 9	Y	9573	9664 1	12 8		117
12	276985 X	194976	-0-	-82009	-0-	1624 1	177844 2	194 4	15314 9	Y	13922	13787 1	1 8		251
01	276985 X	172688	-0-	-104297	-0-	997 1	156796 2	532 4	14363 9	Y	13057	12880 1	4 8		424
02	193816 X	141285	-0-	-52531	-0-	1156 1	128655 2	452 4	11022 9	Y	10020	10318 1	5 8		121
03	214582 X	153885	-0-	-60697	-0-	1353 1	141617 2	109 4	10806 9	Y	9824	9874 1	6 8		65

ANGELES OZETTE WELL #: H 020A RRCID -> 298315 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 10843 PERF.10664 - 17742															
10	157790 X	84996	-0-	-72794	-0-	71744 2	13252 9	125 1	64499 2	Y	12047	11919 1	7 8		242
11	152700 X	76469	-0-	-76231	-0-	118 4	11727 9	118 4	11727 9	Y	10661	10757 1			146
12	157790 X	75239	-0-	-82551	-0-	149 1	63514 2	128 4	11448 9	Y	10407	10368 1	6 8		179
01	157790 X	77675	-0-	-80115	-0-	151 1	66739 2	193 4	10592 9	Y	9629	9546 1	22 8		240
02	83076 X	74679	-0-	-8397	-0-	106 1	64840 2	127 4	9606 9	Y	8733	8818 1	7 8		148
03	85002 X	81085	-0-	-3917	-0-	102 1	70628 2	299 4	10056 9	Y	9142	9234 1	6 8		50

SARATOGA D WELL #: 4H RRCID -> 298333 COMPL. DATE 09/12/2023 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11529 - 17827															
10	1251265 X	58650	-0-	-1192615	-0-	1592 1	51712 2	260 4	5086 9	Y	4624	4517 1	8 8		284
11	123270 X	54870	-0-	-68400	-0-	1393 1	48770 2	157 4	4550 9	Y	4136	4172 1			248
12	127379 X	54454	-0-	-72925	-0-	1811 1	47714 2	307 4	4622 9	Y	4202	4122 1	6 8		322
01	127379 X	50470	-0-	-76909	-0-	1824 1	44623 2	161 4	3862 9	Y	3511	3438 1	19 8		376
02	115052 X	42921	-0-	-72131	-0-	998 1	37981 2	90 4	3852 9	Y	3502	3538 1	6 8		334
03	58652 X	48983	-0-	-9669	-0-	1234 1	43457 2	185 4	4107 9	Y	3734	3892 1	6 8		170

SARATOGA E WELL #: 5H RRCID -> 298336 COMPL. DATE 09/12/2023 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11338 - 18341															
10	1700148 X	84988	-0-	-1615160	-0-	2342 1	76039 2	382 4	6225 9	Y	5659	5519 1	8 8		347
11	157050 X	80876	-0-	-76174	-0-	2085 1	72982 2	235 4	5574 9	Y	5067	5108 1	1 8		305
12	162285 X	79041	-0-	-83244	-0-	2671 1	70400 2	452 4	5518 9	Y	5016	4930 1	8 8		383
01	162285 X	75084	-0-	-87201	-0-	2756 1	67442 2	243 4	4643 9	Y	4221	4137 1	16 8		451
02	146580 X	63797	-0-	-82783	-0-	1516 1	57664 2	137 4	4480 9	Y	4073	4133 1	4 8		387
03	85002 X	69837	-0-	-15165	-0-	1783 1	62809 2	267 4	4978 9	Y	4525	4703 1	4 8		205

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BULLDOG RED WELL #: H 01BD RRCID -> 298337 COMPL. DATE 03/22/2024 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11298 - 18018														
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	86831 X	66443	-0-	-20388	-0-	515	1	53313	2	Y	11395	11381	1	163
						80	4	12535	9					
11	84030 X	72770	-0-	-11260	-0-	408	1	61540	2	Y	9750	9784	1	120
						97	4	10725	9					
12	86831 X	57014	-0-	-29817	-0-	423	1	46303	2	Y	9307	9257	1	168
						50	4	10238	9					
01	86831 X	52372	-0-	-34459	-0-	268	1	42181	2	Y	8891	8768	1	288
						143	4	9780	9					
02	67928 X	43290	-0-	-24638	-0-	314	1	34956	2	Y	7179	7377	1	87
						123	4	7897	9					
03	75206 X	48920	-0-	-26286	-0-	389	1	40753	2	Y	7042	7076	1	48
						32	4	7746	9					
BULLDOG WHITE WELL #: H 04BD RRCID -> 298345 COMPL. DATE 03/22/2024 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11291 - 21060														
10	268894 X	172757	-0-	-96137	-0-	1513	1	156720	2	Y	12990	12996	1	183
						235	4	14289	9					
11	260220 X	109044	-0-	-151176	-0-	883	1	98822	2	Y	8299	8374	1	100
						210	4	9129	9					
12	268894 X	168888	-0-	-100006	-0-	1399	1	153213	2	Y	12826	12696	1	229
						167	4	14109	9					
01	268894 X	144115	-0-	-124779	-0-	831	1	130592	2	Y	11135	11001	1	360
						443	4	12249	9					
02	161728 X	118909	-0-	-42819	-0-	972	1	108209	2	Y	8498	8752	1	102
						380	4	9348	9					
03	172763 X	127957	-0-	-44806	-0-	1115	1	116688	2	Y	9149	9186	1	60
						90	4	10064	9					
ANGELES CRESCENT WELL #: H 040A RRCID -> 298348 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10737 - 17409														
10	164734 X	87145	-0-	-77589	-0-	74969	2	12176	9	Y	11069	10952	1	231
						139	1	71338	2	Y	10619	10699	1	151
11	159420 X	83289	-0-	-76131	-0-	131	4	11681	9					
12	164734 X	84007	-0-	-80727	-0-	168	1	71716	2	Y	10890	10844	1	191
						144	4	11979	9					
01	164734 X	81777	-0-	-82957	-0-	159	1	70296	2	Y	10107	10018	1	256
						204	4	11118	9					
02	85428 X	72093	-0-	-13335	-0-	102	1	62513	2	Y	8505	8604	1	150
						122	4	9356	9					
03	87141 X	78037	-0-	-9104	-0-	98	1	67724	2	Y	9025	9115	1	54
						287	4	9928	9					
BROWN NAVY WELL #: H 04FB RRCID -> 298361 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12649 - 20643														
10	86521 X	66804	-0-	-19717	-0-	109	1	58093	2	Y	7686	7582	1	198
						147	4	8455	9					
11	83730 X	58765	-0-	-24965	-0-	25	1	51282	2	Y	6647	6685	1	160
						146	4	7312	9					
12	86521 X	62671	-0-	-23850	-0-	363	1	55446	2	Y	6016	5964	1	212
						244	4	6618	9					
01	86521 X	59559	-0-	-26962	-0-	479	1	53001	2	Y	5506	5526	1	192
						22	4	6057	9					
02	66780 X	49535	-0-	-17245	-0-	437	1	44015	2	Y	4513	4571	1	134
						119	4	4964	9					
03	66805 X	51702	-0-	-15103	-0-	475	1	46107	2	Y	4578	4586	1	126
						84	4	5036	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BROWN ADAM WELL #: H 02FB RRCID -> 298365 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12683 - 22169														
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	120125	X	97489	-0-	-22636	-0-	159 1	84791 2	Y	11204	11057	1		287
							215 4	12324 9						
11	116250	X	85224	-0-	-31026	-0-	36 1	74330 2	Y	9678	9734	1		231
							212 4	10646 9						
12	120125	X	86045	-0-	-34080	-0-	496 1	75704 2	Y	8647	8575	1		303
							333 4	9512 9						
01	120125	X	86419	-0-	-33706	-0-	695 1	76929 2	Y	7967	7994	1		276
							31 4	8764 9						
02	97972	X	75613	-0-	-22359	-0-	671 1	67527 2	Y	6575	6658	1		193
							182 4	7233 9						
03	97495	X	76724	-0-	-20771	-0-	706 1	68523 2	Y	6700	6711	1		182
							125 4	7370 9						
BROWN SEAL WELL #: H 06FB RRCID -> 298366 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12991 PERF.12816 - 20917														
10	317006	X	272628	-0-	-44378	-0-	467 1	249423 2	Y	20096	19826	1		511
							632 4	22106 9						
11	306780	X	271258	-0-	-35522	-0-	121 1	249913 2	Y	18646	18716	1		441
							713 4	20511 9						
12	317006	X	247511	-0-	-69495	-0-	1478 1	225459 2	Y	17802	17626	1		617
							992 4	19582 9						
01	317006	X	244947	-0-	-72059	-0-	2027 1	224243 2	Y	16895	16935	1		577
							92 4	18585 9						
02	276332	X	211948	-0-	-64384	-0-	1917 1	192934 2	Y	15069	15214	1		432
							521 4	16576 9						
03	280302	X	233921	-0-	-46381	-0-	2200 1	213719 2	Y	16010	16020	1		422
							391 4	17611 9						
PAMELA K. WELL #: 1 RRCID -> 298387 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8262 - 11033														
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 10/01 -> 1355														
10	1993	X	638	-0-	-1355	-0-	638 2		N	-0-				-0-
11	2370	X	293	-0-	-2077	-0-	293 2		N	-0-				-0-
12	2449	X	92	-0-	-2357	-0-	92 2		N	-0-				-0-
01	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-				-0-
02	2212	N	272	-0-	-1940	-0-	272 2		N	-0-				-0-
*03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-				-0-
RAZORBACK SIX WELL #: H 06TR RRCID -> 298483 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 11557 PERF.11168 - 22837														
10	0		192430	-0-	192430	344701	1271 1	160614 2	Y	25893	26012	1	31 8	295
							2063 4	28482 9						
11	507987	X	163286	-0-	-344701	-0-	972 1	138052 2	Y	21398	21299	1	54 8	340
							724 4	23538 9						
12	178297	X	178297	-0-	-0-	-0-	1166 1	151159 2	Y	23196	22933	1	7 8	596
							456 4	25516 9						
01	189287	X	189287	-0-	-0-	-0-	1178 1	162162 2	Y	23024	23142	1	19 8	459
							621 4	25326 9						
02	157528	X	149415	-0-	-8113	-0-	1033 1	127153 2	Y	18486	18528	1	17 8	400
							894 4	20335 9						
03	174406	X	168370	-0-	-6036	-0-	591 1	145118 2	Y	20273	20205	1	23 8	445
							361 4	22300 9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
SUMMERBLISS TWO WELL #: H 02 RRCID -> 298510 COMPL. DATE 09/19/2024 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11543 - 19924														
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		78456	-0-	78456	91398	541 1	58896 2	Y	17277	17149 1	77 8		191
							14 4	19005 9						
11	0		92955	-0-	92955	184353	639 1	70707 2	Y	19632	19481 1	14 8		328
							14 4	21595 9						
12	289755	X	105402	-0-	-184353	-0-	733 1	81420 2	Y	21109	20617 1	57 8		763
							29 4	23220 9						
01	104958	X	104958	-0-	-0-	-0-	771 1	82776 2	Y	19453	19561 1	69 8		586
							13 4	21398 9						
02	75640	X	75640	-0-	-0-	-0-	579 1	57553 2	Y	15910	15993 1	12 8		491
							7 4	17501 9						
03	84015	X	84015	-0-	-0-	-0-	717 1	65126 2	Y	16497	16208 1	11 8		769
							25 4	18147 9						
RAZORBACK TWO WELL #: H 02TR RRCID -> 298553 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 11474 PERF.11202 - 22452														
10	0		243235	-0-	243235	474304	1603 1	202663 2	Y	33060	33299 1	22 8		297
							2603 4	36366 9						
11	694880	X	220576	-0-	-474304	-0-	1315 1	186760 2	Y	28655	28483 1	37 8		432
							980 4	31521 9						
12	212302	X	212302	-0-	-0-	-0-	1391 1	180362 2	Y	27277	27091 1	6 8		612
							544 4	30005 9						
01	194676	X	194676	-0-	-0-	-0-	1205 1	165812 2	Y	24567	24770 1	13 8		396
							635 4	27024 9						
02	170100	X	141133	-0-	-28967	-0-	971 1	119627 2	Y	17904	17976 1	10 8		314
							841 4	19694 9						
03	188325	X	172808	-0-	-15517	-0-	602 1	147842 2	Y	21815	21723 1	13 8		393
							367 4	23997 9						
RAZORBACK FOUR WELL #: H 04TR RRCID -> 298564 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11168 - 24208														
10	0		244147	-0-	244147	449233	1611 1	203665 2	Y	32959	33149 1	24 8		316
							2616 4	36255 9						
11	691564	X	242331	-0-	-449233	-0-	1448 1	205551 2	Y	31139	30935 1	48 8		472
							1079 4	34253 9						
12	248159	X	248159	-0-	-0-	-0-	1630 1	211374 2	Y	31380	31090 1	10 8		752
							637 4	34518 9						
01	228620	X	228620	-0-	-0-	-0-	1415 1	194755 2	Y	28822	29032 1	21 8		521
							746 4	31704 9						
02	183522	X	183522	-0-	-0-	-0-	1269 1	156266 2	Y	22626	22686 1	16 8		445
							1098 4	24889 9						
03	208461	X	208461	-0-	-0-	-0-	731 1	179518 2	Y	25242	25154 1	25 8		508
							446 4	27766 9						
THUNDERCREEK SIX WELL #: RRCID -> 298714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5200 - 5204														
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	0	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														
BISS ONE WELL #: H 01 RRCID -> 298920 COMPL. DATE 11/04/2024 TOTAL DEPTH 13701 PERF.13696 - 22703														
M	ALLOW	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	
*11	0	202570	-0-	202570	202570	752 1	189479 2	11003 9	Y	10003	9788 1	1 8	214	
*12	0	282331	-0-	282331	484901	1336 4	265914 2	14934 9	Y	13576	13550 1		240	
01	0	262084	-0-	262084	746985	782 1	247285 2	13713 9	Y	12466	12403 1	1 8	302	
*02	964634 X	217649	-0-	-746985	-0-	701 4	205083 2	11473 9	Y	10430	10387 1		345	
03	268460 X	NO RPT	-0-	-268460	-0-	627 1			Y	NO RPT			345	
ELEPHANT RED WELL #: H 04BE RRCID -> 298951 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11746 - 22715														
*04	0	96695	-0-	96695	1011606	1018 1	86161 2	9257 9	Y	8415	8524 1	12 8	499	
*05	0	90356	-0-	90356	1101962	259 4	78104 2	8369 9	Y	7608	7931 1	28 8	148	
*06	0	78898	-0-	78898	1180860	3281 1	66766 2	8028 9	Y	7298	7238 1	44 8	164	
*07	0	34677	-0-	34677	1215537	602 4	29748 2	3539 9	Y	3217	3161 1	12 8	208	
*08	0	76664	-0-	76664	1292201	1281 1	66058 2	7070 9	Y	6427	6068 1	32 8	535	
*09	0	69096	-0-	69096	1361297	109 4	60221 2	6332 9	Y	5756	5816 1	19 8	456	
*10	0	69654	-0-	69654	1430951	161 4	60232 2	6521 9	Y	5928	6000 1	33 8	351	
*11	1494291 X	63340	-0-	-1430951	-0-	79 4	55009 2	5997 9	Y	5452	5314 1	2 8	487	
*12	176793 X	63429	-0-	-113364	-0-	2166 1	54997 2	6074 9	Y	5522	5590 1	20 8	399	
*01	176793 X	61719	-0-	-115074	-0-	168 4	53109 2	5488 9	Y	4989	4798 1	56 8	534	
*02	159684 X	50251	-0-	-109433	-0-	2896 1	43470 2	4555 9	Y	4141	4345 1	14 8	316	
03	176793 X	NO RPT	-0-	-176793	-0-	226 4			Y	NO RPT			316	
ELEPHANT TIDE WELL #: H 06BE RRCID -> 298952 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 11928 PERF.11790 - 21788														
*04	0	82044	-0-	82044	970759	821 1	69489 2	11525 9	Y	10477	10617 1	6 8	576	
*05	0	79875	-0-	79875	1050634	209 4	65725 2	10882 9	Y	9893	10306 1	16 8	147	
*06	0	66686	-0-	66686	1117320	2761 1	54396 2	8947 9	Y	8134	8097 1	31 8	153	
*07	0	13707	-0-	13707	1131027	3094 1	11700 2	1460 9	Y	1327	1366 1	11 8	103	
*08	0	3836	-0-	3836	1134863	249 4	3030 2	644 9	Y	585	622 1	8 8	58	
*09	0	55582	-0-	55582	1190445	504 1	46114 2	7521 9	Y	6837	6314 1	16 8	565	
*10	0	51795	-0-	51795	1242240	43 4	43315 2	6394 9	Y	5813	5949 1	53 8	376	
*11	1290442 X	48202	-0-	-1242240	-0-	1850 1	40624 2	5854 9	Y	5322	5179 1	3 8	516	
*12	46880 X	46880	-0-	-0-	-0-	97 4	39550 2	5633 9	Y	5121	5206 1	22 8	409	
*01	47058 X	47058	-0-	-0-	-0-	124 4	39011 2	5753 9	Y	5230	5001 1	45 8	593	
*02	39648 X	39623	-0-	-25	-0-	2128 1	33179 2	4745 9	Y	4314	4531 1	11 8	365	
03	43896 X	NO RPT	-0-	-43896	-0-	166 4			Y	NO RPT			365	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ELEPHANT RUMBLE WELL #: H 02BE RRCID -> 299149 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11792 - 22601														
M	ALLOW CODE	GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	66660 X	NO RPT	-0-	-66660	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	187860 X	NO RPT	-0-	-187860	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	187860 X	NO RPT	-0-	-187860	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	169680 X	NO RPT	-0-	-169680	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	187860 X	NO RPT	-0-	-187860	-0-					Y	NO RPT			-0-
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635														
DITTMAR WELL #: 1 RRCID -> 146840 COMPL. DATE 07/25/1993 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11846 - 12025														
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-			24
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-			24
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-			24
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			24
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-			24
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			24
MEANS "B" WELL #: 3H RRCID -> 186109 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10266 - 12740														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	262	357	1	100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	136			236
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	186	186	1	236
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107	173	1	170
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130	182	1	118
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	151	178	1	91
NITRO OIL & GAS, LLC 611014														
WOLFF WELL #: 4H RRCID -> 189029 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11645 - 14699														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
11	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	69	1	2173	3	N	-0-			81
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
02	756 N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-			81
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970														
CHARANZA WELL #: 1C RRCID -> 295328 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 6606 - 8880														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6229					N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6229					N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6229					N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6229					N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6229					N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6229					N	-0-			29
OUTLAW OIL LLC 628425														
CECELIA-BEDFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172694 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7510 - 10131														
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	728	2	177	9	N	161			213
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	729	2	136	9	N	124	184	1	153
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	550	2	155	9	N	141	190	1	104
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	530	2	160	9	N	145	199	1	50
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	484	2	152	9	N	138			188
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			188

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
PALEO OIL COMPANY LLC PATRIOT WELL #: 1 X RRCID -> 211914 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 15133 PERF.15497 - 18942														
M	ALLOW CODE	GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-			-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			-0-
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	1			N	-0-			-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SWEDISH CHEF WELL #: 5H RRCID -> 294938 COMPL. DATE 07/03/2022 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10887 - 15377														
10	DLQ G-10	8591	-0-	8591	16502	7061	3	1530	9	Y	1391	1448	1	178
11	DLQ G-10	6293	-0-	6293	22795	4698	3	1595	9	Y	1450	1445	1	183
12	DLQ G-10	7628	-0-	7628	30423	6033	3	1595	9	Y	1450	1449	1	184
01	DLQ G-10	9435	-0-	9435	39858	7845	3	1590	9	Y	1445	1436	1	193
*02	48137 X	8279	-0-	-39858	-0-	7378	3	901	9	Y	819	847	1	165
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			165

POCO LLC 668802 REIM, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 157259 COMPL. DATE 01/03/1999 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 8237 - 10076														
10	1736 N	1243	-0-	-493	-0-	1163	2	80	9	N	73			313
11	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1829	2	64	9	N	58	188	1	183
12	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1589	2	74	9	N	67			250
01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1413	2	55	9	N	50			300
02	1764 N	1697	-0-	-67	-0-	1552	2	145	9	N	132	195	1	237
*03	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1783	2	139	9	N	126			363

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 #: 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														

MITCHELL, B.P. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 278539 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8723 - 8997														
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
DOROTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156592 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 17065 PERF.13823 - 17065														
M O	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	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			101
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-			101
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
CLAY FARMS WELL #: 1H RRCID -> 202564 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11215 - 15267														
10	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2771	2	28	9	N	25			164
11	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3922	2	17	9	N	15			179
12	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3050	2	35	9	N	32	80	1	131
01	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1909	2	33	9	N	30			161
*02	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	2			N	-0-			161
03	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	2			N	-0-			164
CALHOUN, F. D. WELL #: 1H RRCID -> 203178 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 13384 PERF.12169 - 16840														
10	341 N	240	-0-	-101	-0-	240	2			N	-0-			109
11	270 N	188	-0-	-82	-0-	188	2			N	-0-			109
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			109
01	248 N	57	-0-	-191	-0-	57	2			N	-0-			109
*02	168 N	96	-0-	-72	-0-	96	2			N	-0-			109
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			109
CALHOUN, F. D. WELL #: 2H RRCID -> 205577 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13065 - 16057														
10	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-			45
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			45
12	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-			45
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			45
*02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-			45
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			45
MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 211933 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 15240 PERF.15120 - 17185														
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-			-0-
11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-			-0-
12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-			-0-
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-			-0-
*02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-			-0-
03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-			-0-
CLAY FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 220415 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11724 - 14200														
10	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1751	2	11	9	N	10			254
11	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1904	2	22	9	N	20			274
12	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2876	2	22	9	N	20			294
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	10			304
*02	2800 N	3196	-0-	396	396	3196	2			N	-0-			304
03	3100 N	3196	-0-	96	492	3196	2			N	-0-			254
DEVON WELL #: 1 RRCID -> 229993 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.15568 - 18093														
10	0 X	-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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				//CONT.//		681327									
MATIS, J.				WELL #:		1RE	RRCID ->	275341	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL	DEPTH	10091	PERF. 9861 - 12970	
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		382
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		382
12		524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-			524	2	N	-0-		382
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		382
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		382
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		382
R & S ENERGY, INC.				WELL #:		687485	RRCID ->	159646	COMPL. DATE	08/03/1996	TOTAL	DEPTH	9970	PERF. 9881 - 11491	
O.D.C.															
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		58
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		58
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		58
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		58
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		58
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		58
PLUGGED AND ABANDONED						08/07/2018									
REDBUD E & P, INC.				WELL #:		696678	RRCID ->	108670	COMPL. DATE	10/19/1983	TOTAL	DEPTH	8400	PERF. 8245 - 8400	
KIMBERLY						1									
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2				N	-0-		115
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2				N	-0-		115
12	248	N	120	-0-	-128	-0-	120	2				N	-0-		115
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-		115
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2				N	-0-		115
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2				N	-0-		115
MANCUSO UNIT #2				WELL #:		2	RRCID ->	155680	COMPL. DATE	02/14/1998	TOTAL	DEPTH	16150	PERF.13271 - 16150	
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3				N	-0-		-0-
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3				N	-0-		-0-
12	837	N	617	-0-	-220	-0-	617	3				N	-0-		-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-						N	-0-		-0-
02	756	N	652	-0-	-104	-0-	652	2				N	-0-		-0-
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2				N	-0-		-0-
SANDEL OPERATING COMPANY				WELL #:		747534	RRCID ->	157910	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL	DEPTH	16342	PERF.13617 - 16342	
SMITH, A. UNIT						1H									
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2				N	-0-		54
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2				N	-0-		54
12	744	N	320	-0-	-424	-0-	320	2				N	-0-		54
01	930	N	444	-0-	-486	-0-	444	2				N	-0-		54
02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2				N	-0-		54
*03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2				N	-0-		54
SANTANA ENERGY SERVICES, LLC				WELL #:		748153	RRCID ->	175789	COMPL. DATE	01/08/1999	TOTAL	DEPTH	14830	PERF.14800 - 15100	
DUTY UNIT						1									
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
SHIDLER, MARK L., INC.				776590									
MCCULLOUGH		WELL #:		1H		RRCID -> 282737		COMPL. DATE 08/07/1993		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10953 - 11046			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	279 N	76	-0-	-203	-0-		1 1	75 2	2 N		-0-		-0-
11	180 N	94	-0-	-86	-0-		1 1	93 2	2 N		-0-		-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-		1 1	182 2	2 N		-0-		-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-		1 1	256 2	2 N		-0-		-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-		1 1	253 2	2 N		-0-		-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-		1 1	262 2	2 N		-0-		-0-
SHIELD PETROLEUM				777007									
J. W. V. OL		WELL #:		1		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	2170 N	1958	-0-	-212	-0-	1615 2	343 9	N		312	369 1		254
11	1590 N	1377	-0-	-213	-0-	1181 2	196 9	N		178	195 1		237
12	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1356 2	319 9	N		290	384 1	1 8	142
01	1953 N	697	-0-	-1256	-0-	438 2	259 9	N		235			377
02	1288 N	1038	-0-	-250	-0-	880 2	158 9	N		144	189 1		332
03	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	1671 2	546 9	N		496	382 1		446
TAURUS ENTERPRISES CORPORATION				837188									
NORTH GAYHILL		WELL #:		1		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	3193 X	3110	-0-	-83	-0-	3085 2	25 9	N		23			165
11	3090 X	2996	-0-	-94	-0-	2972 2	24 9	N		22			187
12	3131 X	2991	-0-	-140	-0-	2969 2	22 9	N		20			207
01	3100 X	3001	-0-	-99	-0-	2984 2	17 9	N		15	180 1		42
02	2800 X	2754	-0-	-46	-0-	2720 2	34 9	N		31			73
03	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3112 2	17 9	N		15			88
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY				844344									
LANNISTER UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 289874		COMPL. DATE 03/25/2020		TOTAL DEPTH		9919 PERF. 9840 - 14979	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2024 - WELL PLUGGED 12/02/24													

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	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I)	GAS	LIFT(L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	EOM	BALANCE		
10		124	N		100		-0-		-24		-0-		-0-				100	3				N		-0-								53			
11		79	N		79		-0-		-0-		-0-		-0-				79	3				N		-0-								53			
12		124	N		92		-0-		-32		-0-		-0-				92	3				N		-0-								53			
01		93	N		-0-		-0-		-93		-0-		-0-									N		-0-									53		
02		222	N		222		-0-		-0-		-0-		-0-				221	3		1	9	N		1								54			
03		99	N		99		-0-		-0-		-0-		-0-				99	3				N		-0-								54			
TRIVISTA OPERATING LLC										871169																									
MCELROY										WELL #:		1		RRCID -> 096314		COMPL. DATE 10/30/1992		TOTAL DEPTH 12334		PERF.10775 - 12334															
10	14B2	EXT			-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									Y		-0-									16		
11	14B2	EXT			-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									Y		-0-									16		
12	14B2	EXT			-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									Y		-0-									16		
01	14B2	EXT			-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									Y		-0-									16		
02	14B2	EXT			-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									Y		-0-									16		
03	14B2	EXT			-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									Y		-0-									16		
U. S. OPERATING, INC.										875431																									
TISH										WELL #:		2		RRCID -> 075992		COMPL. DATE 03/03/1978		TOTAL DEPTH 9004		PERF. 8605 - 8786															
10		16	N		16		-0-		-0-		-0-		-0-				16	2				N		-0-									4		
11		18	N		18		-0-		-0-		-0-		-0-				18	2				N		-0-									4		
12		31	N		6		-0-		-25		-0-		-0-				6	2				N		-0-									4		
01		31	N		20		-0-		-11		-0-		-0-				20	2				N		-0-									4		
02		28	N		9		-0-		-19		-0-		-0-				9	2				N		-0-									4		
*03		21	N		21		-0-		-0-		-0-		-0-				21	2				N		-0-									4		
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-		-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-		
RUTHIE										WELL #:		1		RRCID -> 082260		COMPL. DATE 04/26/1979		TOTAL DEPTH 9165		PERF. 8960 - 9129															
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-		
MAXYE										WELL #:		2		RRCID -> 083135		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 8428		PERF. 8276 - 8428															
10		362	N		362		-0-		-0-		-0-		-0-				362	2				N		-0-									-0-		
11		362	N		362		-0-		-0-		-0-		-0-				362	2				N		-0-									-0-		
12		341	N		177		-0-		-164		-0-		-0-				177	2				N		-0-									-0-		
01		341	N		42		-0-		-299		-0-		-0-				42	2				N		-0-									-0-		
02		385	N		385		-0-		-0-		-0-		-0-				385	2				N		-0-									-0-		
*03		336	N		336		-0-		-0-		-0-		-0-				336	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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
10		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					2		
11		210 N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					2		
12		186 N	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-					2		
01		186 N	77	-0-	-109	-0-	77	2			N	-0-					2		
02		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					2		
*03		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					2		
GERDES										WELL #: 1		RRCID -> 128600		COMPL. DATE 11/22/1978		TOTAL DEPTH 8423		PERF. 7936 - 8423	
10		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1113	2	30	9	N	27					53		
11		1110 N	1070	-0-	-40	-0-	1039	2	31	9	N	28					81		
12		1147 N	534	-0-	-613	-0-	522	2	12	9	N	11	72	1		1	8		
01		1147 N	156	-0-	-991	-0-	156	2			N	-0-					19		
02		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1563	2	32	9	N	29					48		
*03		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1374	2	31	9	N	28	59	1		1	8		
SHARON										WELL #: 1RH		RRCID -> 154704		COMPL. DATE 05/22/1995		TOTAL DEPTH 10978		PERF. 8411 - 10978	
10		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					34		
11		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					34		
12		496 N	251	-0-	-245	-0-	251	2			N	-0-					34		
01		527 N	70	-0-	-457	-0-	70	2			N	-0-					34		
02		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					34		
*03		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	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									
WALKER, M. P.										WELL #: 2H		RRCID -> 148090		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 11564		PERF. 11125 - 14135	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53		
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					41		
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					41		
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					41		
02		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					41		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41		
VILAS-MOORE										WELL #: 1		RRCID -> 148290		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 15870		PERF. 12585 - 15166	
10		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-		
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					283		
12		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					283		
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					283		
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					283		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					283		

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	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	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					77	
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-	
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-	
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-	
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

KANKEL WELL #: 1RE RRCID -> 154484 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12631 - 16950																			
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					144	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51	
12	93 N	32	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					51	
01	124 N	26	-0-	-98	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					51	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51	

VILAS WELL #: 1 RRCID -> 155274 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 15174 PERF.12023 - 15174																			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80	

MOORE, JESSE WELL #: 11H RRCID -> 155376 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 15020 PERF.11388 - 15280																			
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					204	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202	
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					202	
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					202	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202	

MOORE ESTATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 157261 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 16006 PERF.11955 - 16006																			
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					98	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110	
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					110	
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					110	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110	

SCHULTE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 157450 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 15895 PERF.11908 - 15895																			
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					62	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130	
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					130	
01	62 N	17	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					130	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130	

BYRD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157676 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 16146 PERF.12002 - 16146																			
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					77	
11	60 N	1	-0-	-59	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					42	
12	93 N	37	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					42	
01	124 N	28	-0-	-96	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					42	
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42	

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	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			169
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			75
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			75
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			75
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			75
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
VILAS-WALTON WELL #: 1H RRCID -> 160200 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 16365 PERF.12496 - 16365														
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			137
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			174
12	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-			174
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			174
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			174
MAGEE, HENRY G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 161961 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14411 PERF. 9606 - 14411														
10	124 N	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-			176
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			176
12	93 N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-			176
01	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-			176
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			176
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			176
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	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			132
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			132
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			132
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
MOORE, THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 189825 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11972 - 17615														
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			137
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			340
12	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-			340
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			340
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			340
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			340
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	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27
VERDUN CASHION UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286071 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11355 - 21057													
10	62	X	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-		410
11	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5087	2	220 9	N	200	190 1	420
12	62	X	41	-0-	-21	-0-	33	2	8 9	N	7		427
01	62	X	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-		427
02	4956	X	-0-	-0-	-4956	-0-				N	-0-		426
03	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-				N	NO RPT		426
BELLEAU WOOD WELL #: 1H RRCID -> 288823 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14230 - 22001													
10	10726	X	675	-0-	-10051	-0-	142	1	523 2	N	9	36 1	71
							10	9					
11	10920	X	4042	-0-	-6878	-0-	11	1	3997 2	N	31		102
							34	9					
12	11284	X	30	-0-	-11254	-0-	24	2	6 9	N	5		107
01	42782	X	42782	-0-	-0-	-0-	59	1	42717 2	N	5		112
							6	9					
02	8904	X	-0-	-0-	-8904	-0-				N	-0-	18 1	94
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-				N	NO RPT		94
SOMME WELL #: 1H RRCID -> 289105 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 13562 PERF.13312 - 21376													
10	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6217	2	8 9	N	7		131
11	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-				N	10		141
12	5859	X	4795	-0-	-1064	-0-	4794	2	1 9	N	1		142
01	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-				N	-0-		142
02	5628	X	1412	-0-	-4216	-0-	6	1	1404 2	N	1		143
							1	9					
03	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-				N	NO RPT		143
SAINT-MIHIEL WELL #: 1H RRCID -> 289148 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 14302 PERF.14115 - 21880													
10	589	X	526	-0-	-63	-0-	110	1	405 2	N	10	24 1	34
							11	9					
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-				N	10		44
12	155	X	36	-0-	-119	-0-	30	2	6 9	N	5		49
01	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	4	1	2654 2	N	5		54
							6	9					
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-				N	-0-	15 1	40
03	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT		40
GALLIPOLI WELL #: RRCID -> 292925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.14007 - 21296													
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-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															
GALLIPOLI WELL #: 1H RRCID -> 292926 COMPL. DATE 05/01/2022 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14250 - 24226															
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	21018 X	7814	-0-	-13204	-0-	1652 92	1 9	6070	2	N	84	191	1		163
11	37320 X	-0-	-0-	-37320	-0-					N	10				173
12	54894 X	54894	-0-	-0-	-0-	123 90	1 9	54681	2	N	82				255
01	46422 X	46422	-0-	-0-	-0-	64 1	8 9	46350	2	N	7				262
02	161626 X	161626	-0-	-0-	-0-	174 1	1 9	161451	2	N	1	75	1		188
03	7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT				188

TANNENBERG WELL #: 2H RRCID -> 295976 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 13696 PERF.14190 - 19526															
10	23870 X	-0-	-0-	-23870	-0-					N	2	46	1		128
11	39267 X	39267	-0-	-0-	-0-	39162	2	105	9	N	95	70	1		153
12	86554 X	86554	-0-	-0-	-0-	86368	2	186	9	N	169	244	1		78
01	13051 X	2890	-0-	-10161	-0-	2887	2	3	9	N	3	56	1		25
02	187494 X	187494	-0-	-0-	-0-	187134	2	360	9	N	327	305	1		47
03	40579 X	NO RPT	-0-	-40579	-0-					N	NO RPT				47

CANTIGNY WELL #: 1H RRCID -> 296090 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13800 - 20976															
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1		6
11	26389 X	26389	-0-	-0-	-0-	26347	2	42	9	N	38	17	1		27
12	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-	22	1		5
01	887 X	887	-0-	-0-	-0-	879	2	8	9	N	7	4	1		8
02	170088 X	170088	-0-	-0-	-0-	169783	2	305	9	N	277	244	1		41
03	27280 X	NO RPT	-0-	-27280	-0-					N	NO RPT				41

SAINT-MIHIEL WELL #: 2H RRCID -> 296092 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14190 - 21526															
10	41881 X	29815	-0-	-12066	-0-	29773	2	42	9	N	38	39	1		110
11	64335 X	64335	-0-	-0-	-0-	64216	2	119	9	N	108	101	1		117
12	61480 X	61480	-0-	-0-	-0-	61366	2	114	9	N	104	163	1		58
01	150144 X	150144	-0-	-0-	-0-	149932	2	212	9	N	193	96	1		155
02	152870 X	152870	-0-	-0-	-0-	152470	2	400	9	N	364	467	1		52
03	66495 X	NO RPT	-0-	-66495	-0-					N	NO RPT				52

PASSCHENDAELE WELL #: 2H RRCID -> 296095 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 14118 PERF.13970 - 21476															
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	2	1		8
11	51476 X	51476	-0-	-0-	-0-	51398	2	78	9	N	71	9	1		70
12	167909 X	167909	-0-	-0-	-0-	167542	2	367	9	N	334	230	1		174
01	102819 X	102819	-0-	-0-	-0-	102736	2	83	9	N	75	156	1		93
02	161151 X	161151	-0-	-0-	-0-	160795	2	356	9	N	324	373	1		44
03	53196 X	NO RPT	-0-	-53196	-0-					N	NO RPT				44

CANTIGNY WELL #: 2H RRCID -> 296148 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13935 - 20826															
10	27998 X	27998	-0-	-0-	-0-	27954	2	44	9	N	40	63	1		173
11	21180 X	-0-	-0-	-21180	-0-					N	-0-	86	1		87
12	71769 X	71769	-0-	-0-	-0-	71565	2	204	9	N	185	136	1		136
01	71029 X	71029	-0-	-0-	-0-	70866	2	163	9	N	148	129	1		155
02	185090 X	185090	-0-	-0-	-0-	184630	2	460	9	N	418	517	1		56
03	27993 X	NO RPT	-0-	-27993	-0-					N	NO RPT				56

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
CAMBRAI WELL #: 1H RRCID -> 296385 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13950 - 22601															
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	23195 X	23195	-0-	-0-	-0-	23166	2	29	9	N	26	28	1	157	
11	66035 X	66035	-0-	-0-	-0-	65980	2	55	9	N	50	59	1	148	
12	56470 X	56470	-0-	-0-	-0-	56284	2	186	9	N	169	114	1	203	
01	69543 X	69543	-0-	-0-	-0-	69385	2	158	9	N	144	119	1	228	
02	168408 X	168408	-0-	-0-	-0-	168109	2	299	9	N	272	381	1	120	
03	68231 X	NO RPT	-0-	-68231	-0-					N	NO RPT			120	
TANNENBERG WELL #: 1H RRCID -> 296419 COMPL. DATE 05/01/2022 TOTAL DEPTH 13838 PERF.14323 - 24725															
10	81007 X	81007	-0-	-0-	-0-	17252	1	63373	2	N	347	124	1	254	
						382	9								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			264	
12	44 X	44	-0-	-0-	-0-	38	2	6	9	N	5			269	
01	81003 X	32792	-0-	-48211	-0-	45	1	32740	2	N	6			275	
						7	9								
02	73164 X	64086	-0-	-9078	-0-	69	1	64017	2	N	-0-	79	1	196	
03	81003 X	NO RPT	-0-	-81003	-0-					N	NO RPT			196	
PASSCHENDAELE WELL #: 1H RRCID -> 297014 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 14234 PERF.13925 - 24226															
10	19530 X	-0-	-0-	-19530	-0-					N	2	8	1	25	
11	81667 X	81667	-0-	-0-	-0-	81592	2	75	9	N	68	39	1	54	
12	16182 X	34	-0-	-16148	-0-	34	2			N	-0-	43	1	11	
01	44984 X	44984	-0-	-0-	-0-	44951	2	33	9	N	30	20	1	21	
02	121608 X	121608	-0-	-0-	-0-	121371	2	237	9	N	215	220	1	17	
03	84382 X	NO RPT	-0-	-84382	-0-					N	NO RPT			17	
YPRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297348 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 14201 PERF.14000 - 21351															
10	22103 X	4330	-0-	-17773	-0-	4326	2	4	9	N	4			35	
11	27177 X	27177	-0-	-0-	-0-	27163	2	14	9	N	13			48	
12	67467 X	67467	-0-	-0-	-0-	67460	2	7	9	N	6			54	
01	157563 X	157563	-0-	-0-	-0-	157563	2			N	-0-			54	
02	223714 X	223714	-0-	-0-	-0-	223693	2	21	9	N	19			74	
03	28086 X	NO RPT	-0-	-28086	-0-					N	NO RPT			74	
MONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297969 COMPL. DATE 12/25/2022 TOTAL DEPTH 14596 PERF. N/A															
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	55047	-0-	55047	55047	141	1	52652	2	N	-0-			-0-	
						2254	4								
12	14B2 EXT	169578	-0-	169578	224625	379	1	169192	2	N	6			6	
						7	9								
01	14B2 EXT	187419	-0-	187419	412044	258	1	187154	2	N	6			12	
						7	9								
02	14B2 EXT	231048	-0-	231048	643092	248	1	230798	2	N	1	4	1	9	
						1	9								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	643092					N	NO RPT			9	
JUTLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 298089 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 14309 PERF.14025 - 21976															
10	425599 X	4818	-0-	-420781	-0-	4814	2	4	9	N	4			54	
11	411870 X	3877	-0-	-407993	-0-	3862	2	15	9	N	14			68	
12	64117 X	64117	-0-	-0-	-0-	64110	2	7	9	N	6			74	
01	180673 X	180673	-0-	-0-	-0-	180673	2			N	-0-			74	
02	240694 X	240694	-0-	-0-	-0-	240650	2	44	9	N	40			114	
03	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT			114	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
VIMY RIDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 298122 COMPL. DATE 01/29/2023 TOTAL DEPTH 14010 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	20802	-0-	20802	20802	53	1	19793	2	N	-0-			-0-
						956	4							
12	14B2 EXT	151452	-0-	151452	172254	339	1	151106	2	N	6			6
						7	9							
01	14B2 EXT	172037	-0-	172037	344291	236	1	171795	2	N	5			11
						6	9							
02	14B2 EXT	140125	-0-	140125	484416	151	1	139974	2	N	-0-	3 1		8
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	484416					N	NO RPT			8
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	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			64
11	264 N	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	164	2	N	81			145
						89	9							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
01	163 N	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	N	25			170
						28	9							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			170
LEWIS-HOYT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140462 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9668 - 13200														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
SEALY SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145452 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14096 PERF. 9955 - 14096														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)					//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEE			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC					//CONT.//	923444										
BERRY					WELL #:	1	RRCID ->	148621	COMPL. DATE	02/20/1994	TOTAL	DEPTH	13941	PERF.	10225 - 13941	
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-	-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-
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-	-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-
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-						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-
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-	-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-
RYAN, W.H. "A"					WELL #:	2	RRCID ->	177624	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9090	PERF.	8326 - 8986	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			52
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2023																
MACHANN WEST UNIT					WELL #:	4	RRCID ->	178010	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8830	PERF.	8022 - 8676	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-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										
SCAMARDO, PETE UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 209045		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7638 - 10398		
M	0	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										35				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										35				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										35				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										35				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										35				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										35				
SANTA FE "B" UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 234137		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10149 PERF. 10009 - 11422		
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-				
HILTON-YEGUA										WELL #: 1RE		RRCID -> 247534		COMPL. DATE 12/23/2008				TOTAL DEPTH 14390 PERF. 10520 - 13616		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-										65				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-										65				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-										65				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-										65				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-										65				
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-										65				
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-										32				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										32				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										32				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										32				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										32				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										32				
SCHMIEDER										WELL #: 1H		RRCID -> 273117		COMPL. DATE 12/17/2012		TOTAL DEPTH 13638 PERF. 14358 - 19186				
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	10	1	1392	2	N	-0-				7				
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	10	1	1612	2	N	-0-				7				
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	3	1	1198	2	N	-0-				7				
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	9	1	2252	2	N	-0-				7				
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-				7				
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7				
ESCHBERGER										WELL #: 1H		RRCID -> 275809		COMPL. DATE 03/07/2013		TOTAL DEPTH 13787 PERF. 14481 - 19380				
10	3565	X	2518	-0-	-1047	-0-	19	1	2499	2	N	-0-				68				
11	3450	X	2667	-0-	-783	-0-	17	1	2650	2	N	-0-				68				
12	3224	X	2398	-0-	-826	-0-	5	1	2393	2	N	-0-				68				
01	3007	X	1685	-0-	-1322	-0-	7	1	1678	2	N	-0-				68				
02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	14	1	2950	2	N	-0-				68				
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT				68				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)													
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC													
RYAN-HOVARAK UNIT													
//CONT.// 34773 550				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE	
//CONT.// 923444				WELL #: 1				RRCID -> 279576				COMPL. DATE 09/11/1982	
								TOTAL DEPTH 9064				PERF. 8304 - 8898	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
MAGNESS													
				WELL #: 1				RRCID -> 279970				COMPL. DATE 10/20/2015	
								TOTAL DEPTH 10175				PERF. 8310 - 8338	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	194						N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	194						N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	194						N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	194						N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	194						N	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	194						N	NO RPT
BRYAN (AUSTIN CHALK) POOLED UNIT													
				WELL #: 15 H				RRCID -> 280001				COMPL. DATE 11/07/1999	
								TOTAL DEPTH 8735				PERF. 8717 - 10552	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2024 - WELL PLUGGED 10/02/24													
WINKELMANN													
				WELL #: 1H				RRCID -> 284707				COMPL. DATE 06/08/2017	
								TOTAL DEPTH 11792				PERF. 12593 - 17265	
*06	13500	X	1197	-0-	-12303	-0-	19	1	1126	2	Y	47	173 1
							52	9					
*07	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					Y	-0-	
*08	13950	X	3408	-0-	-10542	-0-	65	1	3159	2	Y	167	126 1 1 8
							184	9					
*09	12840	X	2361	-0-	-10479	-0-	40	1	2047	2	Y	249	277 1
							274	9					
*10	9641	X	5580	-0-	-4061	-0-	91	1	5113	2	Y	342	327 1 8 6
							376	9					
*11	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	121	1	7255	2	Y	501	517 1
							551	9					
*12	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	112	1	9068	2	Y	572	549 1
							629	9					
*01	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	97	1	6795	2	Y	521	522 1
							573	9					
*02	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	76	1	5087	2	Y	429	408 1
							472	9					
03	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT	
BROLLIER AC													
				WELL #: 1H				RRCID -> 285526				COMPL. DATE 01/08/2018	
								TOTAL DEPTH 12501				PERF. 12776 - 18461	
10	42346	X	36868	-0-	-5478	-0-	641	1	36132	2	N	86	
							95	9					
11	42930	X	32259	-0-	-10671	-0-	524	1	31517	2	N	198	192 1
							218	9					
12	44361	X	25473	-0-	-18888	-0-	310	1	25163	2	N	-0-	
01	44361	X	34390	-0-	-9971	-0-	480	1	33632	2	N	253	357 1
							278	9					
02	35980	X	10918	-0-	-25062	-0-	159	1	10628	2	N	119	
							131	9					
03	36859	X	NO RPT	-0-	-36859	-0-					N	NO RPT	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
LEIA WELL #: 1H RRCID -> 285551 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 11793 PERF.11899 - 13747														
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
11	48 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2 1	46	2	N	-0-		105
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
02	756 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		26 1	730	2	N	-0-		105
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		105

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-	-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-

SANTA MIA WELL #: 1H RRCID -> 287612 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13530 - 21560														
10	14756 X	13626	-0-	-1130	-0-	-0-	238	1	13386	2	N	2		122
							2	9						
11	14280 X	12976	-0-	-1304	-0-	-0-	212	1	12760	2	N	4		126
							4	9						
12	14260 X	13143	-0-	-1117	-0-	-0-	160	1	12975	2	N	7		133
							8	9						
01	13950 X	13904	-0-	-46	-0-	-0-	196	1	13700	2	N	7		140
							8	9						
02	12404 X	11526	-0-	-878	-0-	-0-	170	1	11343	2	N	12		152
							13	9						
03	13640 X	NO RPT	-0-	-13640	-0-	-0-					N	NO RPT		152

DOUBLE E WELL #: 1H RRCID -> 287711 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 12823 PERF.13636 - 21490														
10	19344 X	18339	-0-	-1005	-0-	-0-	237	1	18098	2	N	4		364
							4	9						
11	22330 X	22330	-0-	-0-	-0-	-0-	265	1	22058	2	N	6		370
							7	9						
12	19819 X	19819	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	19641	2	N	9		379
							10	9						
01	21806 X	21806	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	21584	2	N	16		395
							18	9						
02	17472 X	11928	-0-	-5544	-0-	-0-	125	1	11799	2	N	4		399
							4	9						
03	19344 X	NO RPT	-0-	-19344	-0-	-0-					N	NO RPT		399

SEILHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 287862 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13469 - 20405														
10	82150 X	70155	-0-	-11995	-0-	-0-	1220	1	68716	2	N	199	192 1	125
							219	9						
11	76050 X	68258	-0-	-7792	-0-	-0-	1114	1	66949	2	N	177		302
							195	9						
12	76291 X	68430	-0-	-7861	-0-	-0-	833	1	67488	2	N	99	173 1	228
							109	9						
01	75733 X	65161	-0-	-10572	-0-	-0-	914	1	64056	2	N	174	186 1	216
							191	9						
02	64092 X	58850	-0-	-5242	-0-	-0-	869	1	57980	2	N	1		217
							1	9						
03	70525 X	NO RPT	-0-	-70525	-0-	-0-					N	NO RPT		217

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444												
SHEPHERD WELL #: 1H RRCID -> 288133 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13713 - 20097												
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	24723 X	24723	-0-	-0-	-0-	431 1	24259 2	N	30		144	
11	21622 X	21622	-0-	-0-	-0-	353 1	21221 2	N	44		188	
12	21390 X	18943	-0-	-2447	-0-	230 1	18668 2	N	41		229	
01	21390 X	16760	-0-	-4630	-0-	235 1	16485 2	N	36		265	
02	19320 X	15778	-0-	-3542	-0-	232 1	15500 2	N	42		307	
03	21390 X	NO RPT	-0-	-21390	-0-	46 9		N	NO RPT		307	
MORGAN WELL #: 1H RRCID -> 288227 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13225 - 18208												
10	33170 X	27732	-0-	-5438	-0-	483 1	27220 2	N	26		210	
11	30210 X	25736	-0-	-4474	-0-	421 1	25284 2	N	28		238	
12	31217 X	22954	-0-	-8263	-0-	279 1	22649 2	N	24		262	
01	27472 X	27472	-0-	-0-	-0-	386 1	27050 2	N	33		295	
02	25060 X	22285	-0-	-2775	-0-	329 1	21933 2	N	21		316	
03	27745 X	NO RPT	-0-	-27745	-0-	23 9		N	NO RPT		316	
RAGER WELL #: 1H RRCID -> 288282 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 11853 PERF.13148 - 19377												
10	13020 X	5652	-0-	-7368	-0-	77 1	4352 2	N	1112	1105 1	238	
11	8760 X	7974	-0-	-786	-0-	1223 9	7004 2	N	775	732 1	281	
12	9613 X	9613	-0-	-0-	-0-	117 1	8696 2	N	736	765 1	252	
01	14808 X	14808	-0-	-0-	-0-	853 9	13692 2	N	837	739 1	350	
02	11846 X	11846	-0-	-0-	-0-	107 1	11496 2	N	162	219 1	293	
03	8246 X	NO RPT	-0-	-8246	-0-	810 9		N	NO RPT		293	
JRG C WELL #: 1H RRCID -> 288359 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11511 - 17504												
10	4712 X	4096	-0-	-616	-0-	83 1	3857 2	N	142	145 1	312	
11	4110 X	3234	-0-	-876	-0-	156 9	2954 2	N	157	185 1	3 8	281
12	4247 X	3344	-0-	-903	-0-	107 1	3090 2	N	141	171 1	3 8	248
01	4495 X	3157	-0-	-1338	-0-	173 9	2938 2	N	115	1 8		362
02	4060 X	3812	-0-	-248	-0-	99 1	3500 2	N	184	183 1	16 8	347
03	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-	155 9		N	NO RPT		347	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444															
NIXON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 288368 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12760 - 18764															
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	14470 X	14470	-0-	-0-	-0-	241 636	1 9	13593	2	N	578	357	1		374
11	15247 X	15247	-0-	-0-	-0-	240 578	1 9	14429	2	N	525	715	1		184
12	12875 X	12875	-0-	-0-	-0-	150 574	1 9	12151	2	N	522	568	1		138
01	12560 X	12560	-0-	-0-	-0-	168 618	1 9	11774	2	N	562	575	1		125
02	13076 X	10785	-0-	-2291	-0-	152 515	1 9	10118	2	N	468	395	1		198
03	15748 X	NO RPT	-0-	-15748	-0-					N	NO RPT				198
LILLIE HOHLT WELL #: 1H RRCID -> 288418 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12386 PERF.13419 - 18236															
10	32550 X	22229	-0-	-10321	-0-	386 85	1 9	21758	2	N	77				190
11	31500 X	23791	-0-	-7709	-0-	389 43	1 9	23359	2	N	39	183	1		46
12	29574 X	21995	-0-	-7579	-0-	267 106	1 9	21622	2	N	96				142
01	29574 X	23367	-0-	-6207	-0-	328 43	1 9	22996	2	N	39				181
02	24472 X	21284	-0-	-3188	-0-	313 80	1 9	20891	2	N	73	187	1		67
03	24583 X	NO RPT	-0-	-24583	-0-					N	NO RPT				67
BAGGETT WELL #: 1H RRCID -> 288419 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12870 - 18566															
10	39494 X	34844	-0-	-4650	-0-	584 1373	1 9	32887	2	N	1248	1441	1		100
11	38220 X	30946	-0-	-7274	-0-	488 1158	1 9	29300	2	N	1053	913	1		240
12	36921 X	35200	-0-	-1721	-0-	411 1508	1 9	33281	2	N	1371	1470	1		141
01	36921 X	33257	-0-	-3664	-0-	443 1772	1 9	31042	2	N	1611	1621	1		131
02	32480 X	30907	-0-	-1573	-0-	435 1434	1 9	29038	2	N	1304	1292	1		143
03	34844 X	NO RPT	-0-	-34844	-0-					N	NO RPT				143
MADELINE WELL #: 1H RRCID -> 288420 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12725 - 18187															
10	21762 X	20215	-0-	-1547	-0-	345 457	1 9	19413	2	N	415	557	1		162
11	21060 X	19471	-0-	-1589	-0-	311 454	1 9	18706	2	N	413	357	1		218
12	21762 X	19757	-0-	-2005	-0-	235 498	1 9	19024	2	N	453	376	1		295
01	21446 X	21446	-0-	-0-	-0-	297 323	1 9	20826	2	N	294	361	1		228
02	21559 X	21559	-0-	-0-	-0-	312 427	1 9	20820	2	N	388	366	1	2 8	248
03	20212 X	NO RPT	-0-	-20212	-0-					N	NO RPT				248

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
THORPE WELL #: 1H RRCID -> 288421 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 12531 PERF.13695 - 18646														
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	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	90	1	6886	2	N	40	166	1	111
11	7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	44	9	7709	2	N	65			176
12	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	93	1	7545	2	N	64			240
01	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	72	9	7086	2	N	62	167	1	135
02	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	65	1	5238	2	N	68			203
03	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-	70	9			N	NO RPT			203
						67	1							
						68	9							
						56	1							
						75	9							
MOLLY WELL #: 1H RRCID -> 288427 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13639 PERF.13485 - 20857														
10	25738 X	25738	-0-	-0-	-0-	449	1	25289	2	N	-0-			229
11	23910 X	20989	-0-	-2921	-0-	344	1	20645	2	N	-0-			229
12	24707 X	19610	-0-	-5097	-0-	239	1	19371	2	N	-0-			229
01	24707 X	15693	-0-	-9014	-0-	221	1	15472	2	N	-0-			229
02	22316 X	12751	-0-	-9565	-0-	188	1	12560	2	N	3			232
03	24707 X	NO RPT	-0-	-24707	-0-	3	9			N	NO RPT			232
FINCHER WELL #: 1H RRCID -> 288519 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12496 - 19539														
10	10540 X	9765	-0-	-775	-0-	159	1	8977	2	N	572	536	1	364
11	13428 X	13428	-0-	-0-	-0-	629	9	11882	2	N	1225	1269	1	320
12	15506 X	15506	-0-	-0-	-0-	198	1	13947	2	N	1261	1112	1	469
01	14436 X	14436	-0-	-0-	-0-	1348	9	12966	2	N	1168	1307	1	330
02	11745 X	11745	-0-	-0-	-0-	172	1	10373	2	N	1106	1123	1	313
03	13113 X	NO RPT	-0-	-13113	-0-	1387	9			N	NO RPT			313
DRAEGER WELL #: 1H RRCID -> 288549 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13797 - 20226														
10	25141 X	20653	-0-	-4488	-0-	267	1	20386	2	N	-0-			197
11	24330 X	23257	-0-	-1073	-0-	276	1	22981	2	N	-0-			197
12	24366 X	22314	-0-	-2052	-0-	189	1	22125	2	N	-0-			197
01	24366 X	20989	-0-	-3377	-0-	197	1	20791	2	N	1			198
02	20944 X	15237	-0-	-5707	-0-	1	9							
03	24025 X	NO RPT	-0-	-24025	-0-	160	1	15077	2	N	-0-			198
BRODNAX WELL #: 1H RRCID -> 288653 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13277 - 18868														
10	22568 X	19895	-0-	-2673	-0-	347	1	19548	2	N	-0-			81
11	21720 X	16137	-0-	-5583	-0-	264	1	15847	2	N	24			105
12	22444 X	19662	-0-	-2782	-0-	26	9	19375	2	N	44			149
01	19902 X	18212	-0-	-1690	-0-	239	1	17865	2	N	84			233
02	17976 X	17393	-0-	-583	-0-	48	9	17114	2	N	21			254
03	19902 X	NO RPT	-0-	-19902	-0-	255	1			N	NO RPT			254
						92	9							
						256	1							
						23	9							

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-				N	-0-			133		
11	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	228	1	6301	2	N	446	368 1	3 8	208	
						491	9								
12	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	175	1	5455	2	N	391	375 1	3 8	221	
						430	9								
01	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	131	1	4201	2	N	301	361 1	1 8	160	
						331	9								
02	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	102	1	3219	2	N	288	182 1	9 8	257	
						317	9								
03	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-				N	NO RPT				257	
HARMON SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 289474 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 12388 PERF.12918 - 18852															
10	9579 X	9527	-0-	-52	-0-	158	1	8910	2	N	417	360 1		144	
						459	9								
11	10575 X	10575	-0-	-0-	-0-	167	1	10033	2	N	341	375 1		110	
						375	9								
12	8370 X	6677	-0-	-1693	-0-	75	1	6062	2	N	491	387 1		214	
						540	9								
01	8370 X	4985	-0-	-3385	-0-	63	1	4442	2	N	436	385 1		265	
						480	9								
02	8596 X	7470	-0-	-1126	-0-	105	1	6987	2	N	344	541 1		68	
						378	9								
03	10943 X	NO RPT	-0-	-10943	-0-				N	NO RPT				68	
GOLD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 290671 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7965 - 8589															
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				61	
MACHANN WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291307 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8076 - 11790															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				39	
MILAM HALL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292944 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11186 - 16299															
10	68944 X	55852	-0-	-13092	-0-	1452	1	49262	2	N	4643	4601 1		330	
						31	4	5107	9						
11	66090 X	51216	-0-	-14874	-0-	1095	1	45594	2	N	4078	4236 1		172	
						41	4	4486	9						
12	51284 X	51284	-0-	-0-	-0-	663	1	46064	2	N	4094	3986 1		280	
						54	4	4503	9						
01	61504 X	49538	-0-	-11966	-0-	1129	1	44572	2	N	3438	3413 1		305	
						55	4	3782	9						
02	55552 X	44401	-0-	-11151	-0-	813	1	39549	2	N	3539	3555 1		289	
						146	4	3893	9						
03	55862 X	NO RPT	-0-	-55862	-0-				N	NO RPT				289	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
STEPHEN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 293182 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11054 - 13207														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	10	-0-	10	21	8	2	2	9	Y	2	2	1	1
11	DLQ G-10	1	-0-	1	22	1	2			Y	-0-	1	1	-0-
12	DLQ G-10	15	-0-	15	37	1	1	13	2	Y	1	1	1	-0-
01	DLQ G-10	18	-0-	18	55	1	9							
02	68 N	13	-0-	-55	-0-	11	2	7	9	Y	6	1	1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	2	9	9	Y	8	1	1	-0-
											NO RPT			-0-
MILAM HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293225 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11080 - 15905														
10	28086 X	24781	-0-	-3305	-0-	601	1	20384	2	N	3439	3381	1	245
						13	4	3783	9					
11	26370 X	23527	-0-	-2843	-0-	464	1	19326	2	N	3382	3484	1	143
						17	4	3720	9					
12	25947 X	23782	-0-	-2165	-0-	275	1	19135	2	N	3954	3826	1	271
						23	4	4349	9					
01	27528 X	23642	-0-	-3886	-0-	472	1	18652	2	N	4086	3994	1	363
						23	4	4495	9					
02	24864 X	20170	-0-	-4694	-0-	335	1	16271	2	N	3185	3286	1	260
						60	4	3504	9			2	8	
03	24769 X	NO RPT	-0-	-24769	-0-					N	NO RPT			260
BELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 293850 COMPL. DATE 05/28/2022 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9989 - 15132														
10	6913 X	4611	-0-	-2302	-0-	853	1	3089	2	N	597	596	1	143
						12	4	657	9					
11	7380 X	4526	-0-	-2854	-0-	199	1	3558	2	N	651	592	1	202
						53	4	716	9					
12	7626 X	4989	-0-	-2637	-0-	187	1	4041	2	N	670	677	1	195
						24	4	737	9					
01	7626 X	3545	-0-	-4081	-0-	635	1	2604	2	N	274	339	1	130
						5	4	301	9					
02	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	440	1	4882	2	N	687	653	1	164
						2	4	756	9					
03	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT			164
RUST UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 293906 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10612 - 15142														
10	11377 X	8554	-0-	-2823	-0-	937	1	6730	2	N	570	505	1	116
						260	4	627	9					
11	10560 X	7454	-0-	-3106	-0-	977	1	5792	2	N	436	383	1	169
						205	4	480	9					
12	8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	1220	1	6446	2	N	422	476	1	115
						345	4	464	9					
01	11625 X	8459	-0-	-3166	-0-	1424	1	6420	2	N	255	284	1	86
						334	4	281	9					
02	10500 X	7095	-0-	-3405	-0-	1201	1	4949	2	N	724	484	1	326
						149	4	796	9					
03	8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT			326

(GWN415)

05/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 540

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
RUST UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 294000 COMPL. DATE 03/25/2022 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10582 - 14936														
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	7843 X	6133	-0-	-1710	-0-	679 1	4881 2	N	349	309 1				71
						189 4	384 9							
11	7110 X	5511	-0-	-1599	-0-	707 1	4190 2	N	424	331 1				164
						148 4	466 9							
12	3472 X	2211	-0-	-1261	-0-	281 1	1488 2	N	329	403 1				90
						80 4	362 9							
01	7657 X	1387	-0-	-6270	-0-	156 1	701 2	N	449	387 1				152
						36 4	494 9							
02	6916 X	2365	-0-	-4551	-0-	394 1	1622 2	N	273	302 1				123
						49 4	300 9							
03	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-			N	NO RPT					123
BELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 294255 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 9544 PERF.10239 - 16138														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13 1				-0-
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-					-0-
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-					-0-
01	837 X	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-					-0-
02	756 X	-0-	-0-	-756	-0-			N	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
BELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 294554 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9989 - 16713														
10	9331 X	5518	-0-	-3813	-0-	1067 1	3862 2	N	522	506 1				125
						15 4	574 9							
11	10470 X	5991	-0-	-4479	-0-	279 1	4991 2	N	588	531 1				182
						74 4	647 9							
12	10819 X	6140	-0-	-4679	-0-	241 1	5209 2	N	600	608 1				174
						30 4	660 9							
01	10819 X	5912	-0-	-4907	-0-	1068 1	4376 2	N	418	394 1				198
						8 4	460 9							
02	6356 X	6202	-0-	-154	-0-	460 1	5105 2	N	577	637 1				138
						2 4	635 9							
03	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-			N	NO RPT					138
RUST UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 294630 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 9997 PERF.10387 - 12382														
10	4092 X	2258	-0-	-1834	-0-	223 1	1599 2	N	340	301 1				69
						62 4	374 9							
11	3960 X	1902	-0-	-2058	-0-	214 1	1269 2	N	340	277 1				132
						45 4	374 9							
12	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	317 1	1673 2	N	338	378 1				92
						90 4	372 9							
01	3379 X	2036	-0-	-1343	-0-	285 1	1286 2	N	362	332 1				122
						67 4	398 9							
02	3052 X	1750	-0-	-1302	-0-	279 1	1150 2	N	260	265 1				117
						35 4	286 9							
03	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-			N	NO RPT					117

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEE					
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444																
VALENTINE WELL #: B 1H RRCID -> 294745 COMPL. DATE 10/18/2022											TOTAL	DEPTH 10240	PERF.10761	- 15700		
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	89745 X	65994	-0-	-23751	-0-	3143 1	9	59446 2	N		3095	3131 1				257
11	86850 X	60958	-0-	-25892	-0-	3405 1	4	55022 2	N		2750	2830 1				177
12	80259 X	32419	-0-	-47840	-0-	2910 1	9	3025 9								
01	80259 X	10176	-0-	-70083	-0-	1547 1	9	29241 2	N		1483	1595 1				65
02	82211 X	82211	-0-	-0-	-0-	1631 1	9									
03	65999 X	NO RPT	-0-	-65999	-0-	486 1	9	9228 2	N		344	247 1				162
						84 4	9	378 9								
						3909 1	4	74278 2	N		3367	3195 1				334
						320 4	9	3704 9								
									N		NO RPT					334
VALENTINE WELL #: A 2H RRCID -> 294746 COMPL. DATE 10/19/2022											TOTAL	DEPTH 10305	PERF.10900	- 15940		
10	54157 X	49139	-0-	-5018	-0-	2266 1	9	42859 2	N		3649	3704 1				303
11	52410 X	47152	-0-	-5258	-0-	4014 1	9	41304 2	N		3331	3419 1				215
12	53940 X	24509	-0-	-29431	-0-	2184 1	9									
01	53940 X	7619	-0-	-46321	-0-	3664 1	9	21379 2	N		1817	1953 1				79
02	54809 X	54809	-0-	-0-	-0-	1131 1	9									
03	49135 X	NO RPT	-0-	-49135	-0-	1999 1	9	6697 2	N		462	324 1				217
						353 1	9	508 9								
						61 4	9	47222 2	N		4454	4229 1				442
						2485 1	4	4899 9								
						203 4			N		NO RPT					442
ANDERSON WELL #: A 1H RRCID -> 294876 COMPL. DATE 05/15/2021											TOTAL	DEPTH 10895	PERF.11052	- 16877		
10	100812 X	90391	-0-	-10421	-0-	3349 1	4	84425 2	N		2234	2221 1				348
11	96030 X	85232	-0-	-10798	-0-	160 4	9	2457 9								
12	100358 X	100358	-0-	-0-	-0-	3275 1	9	79607 2	N		2056	1829 1				575
01	109990 X	109990	-0-	-0-	-0-	88 4	9	2262 9								
02	99328 X	99328	-0-	-0-	-0-	4093 1	9	93831 2	N		2145	2431 1				289
03	90396 X	NO RPT	-0-	-90396	-0-	74 4	9	2360 9								
						5033 1	9	102708 2	N		1993	1697 1	42 8			543
						57 4	9	2192 9								
						4106 1	9	93236 2	N		1758	1651 1	93 8			557
						52 4	9	1934 9								
									N		NO RPT					557
PETERS UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 294937 COMPL. DATE 06/11/2022											TOTAL	DEPTH 9923	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-
DUANE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 294981 COMPL. DATE 05/30/2022											TOTAL	DEPTH 10044	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														
PETERS UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 295003 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 9492 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-
PETERS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 295043 COMPL. DATE 05/15/2022 TOTAL DEPTH 9997 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-
MOLITOR UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 295820 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10905 - 16886														
10	12276 X	9052	-0-	-3224	-0-	309 1	7605 2	96 4	1042 9	N	947	936 1		206
11	11880 X	7232	-0-	-4648	-0-	355 1	5861 2	149 4	867 9	N	788	552 1		442
12	12276 X	6391	-0-	-5885	-0-	488 1	4925 2	180 4	798 9	N	725	919 1		248
01	11904 X	5482	-0-	-6422	-0-	220 1	4320 2	117 4	825 9	N	750	752 1	45 8	201
02	8176 X	4198	-0-	-3978	-0-	307 1	3190 2	90 4	611 9	N	555	521 1	12 8	223
03	9052 X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT			223
HERON A WELL #: 1H RRCID -> 297356 COMPL. DATE 06/14/2024 TOTAL DEPTH 12150 PERF. N/A														
08	SHUT IN	11103	-0-	11103	11103	201 1	9793 2	1109 9		Y	1008	765 1		243
09	SHUT IN	61362	-0-	61362	72465	1074 1	54734 2	5554 9		Y	5049	4987 1		305
10	SHUT IN	52900	-0-	52900	125365	844 1	47527 2	4529 9		Y	4117	4039 1		383
11	SHUT IN	37861	-0-	37861	163226	555 1	33328 2	3978 9		Y	3616	3815 1		184
12	SHUT IN	41019	-0-	41019	204245	455 1	36955 2	3609 9		Y	3281	3139 1		326
01	SHUT IN	30655	-0-	30655	234900	386 1	27044 2	3225 9		Y	2932	2917 1		341
02	0 W	21514	-0-	21514	256414	280 1	18674 2	2560 9		Y	2327	2215 1		453
03	0 W	29523	-0-	29523	285937	348 1	26193 2	2982 9		Y	2711	2891 1		273

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444													
HERON B WELL #: 2H RRCID -> 297392 COMPL. DATE 05/31/2024 TOTAL DEPTH 12062 PERF. N/A													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		SHUT IN	25862	-0-	25862	25862	483 1	23560 2	Y	1654	1254 1		400
09		SHUT IN	38230	-0-	38230	64092	1819 9	34818 2	Y	2481	2654 1		227
10		SHUT IN	22820	-0-	22820	86912	683 1	20262 2	Y	1998	1962 1		263
11		SHUT IN	6901	-0-	6901	93813	2729 9	5222 2	Y	1447	1546 1		164
12		SHUT IN	8456	-0-	8456	102269	360 1	6840 2	Y	1393	1314 1		243
01		SHUT IN	7011	-0-	7011	109280	2198 9	5588 2	Y	1221	1218 1		246
*02	114399 X		5119	-0-	-109280	-0-	87 1	4262 2	Y	721	715 1		252
*03	13262 X		13262	-0-	-0-	-0-	1592 9	12545 2	Y	500	574 1		178
							84 1						
							1532 9						
							80 1						
							1343 9						
							64 1						
							793 9						
							167 1						
							550 9						

YOUNG, JOHN H., INC. 948460													
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-			85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	85 1		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/29/2025													

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													
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: RRCID -> 006382 COMPL. DATE 01/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8616 - 8646

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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

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	* 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 #: 2 RRCID -> 006399 COMPL. DATE 10/23/1984 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7893 - 8783

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	* AMT CODE	* 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-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 22 RRCID -> 006400 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8741 - 8753

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	* 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 #: 21 RRCID -> 006401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8695 - 8725

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	* 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 #: 19 RRCID -> 006402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8126 - 8166

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	* 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		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON			
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359						
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 006406	COMPL. DATE 10/23/1984	TOTAL DEPTH 8879	PERF. 8330	-	8346
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	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-
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-
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-
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-
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-
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-
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-
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-
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-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		44	RRCID -> 006413	COMPL. DATE 09/04/1942	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8398	-	8404
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-
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-				-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-

GILLOCK, SOUTH PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC										//CONT.// 34929 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GALVESTON					
GILLOCK, SOUTH UNIT										WELL #: 49		RRCID -> 096218		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9203 PERF. 9120 - 9148	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	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-		

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 S. UNIT										WELL #: 48		RRCID -> 125018		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH		9082 PERF. 8898 - 9018			
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
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)										34929 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GALVESTON		
CORUM PRODUCTION COMPANY										180197									
GULF COAST WATER AUTHORITY										WELL #:	RRCID -> 276360	COMPL. DATE 07/12/2013			TOTAL DEPTH	8181	PERF. 7400 - 7416		
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	EOM BALANCE	
10		P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18	
11		P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18	
12		P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18	
01		P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18	
02		P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18	
03		P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18	
PLUGGED AND ABANDONED_____										01/21/2020									
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC										681359									
SOUTH GILLOCK UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 149112	COMPL. DATE 04/05/1994			TOTAL DEPTH	8280	PERF. 7632 - 7647	
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-	
GIMME PUTT (YEGUA)										34957 495	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON		
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC										747002									
RASMUSSEN										WELL #:	4	RRCID -> 175514	COMPL. DATE 09/26/1999			TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7610 - 7650	
10		0 A	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____										01/12/2023									
GIST (HACKBERRY 7100)										35106 100	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NEWTON		
WAGNER OIL COMPANY										891175									
HARTBURG										WELL #:	1	RRCID -> 294996	COMPL. DATE 04/03/2024			TOTAL DEPTH	7324	PERF. 7204 - 7209	
10		20305		1349	-0-	-18956	-0-	-0-	136	1	1193	3	N	18				71	
									20	9									
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71	1		-0-	
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE..										10/18/2024									
GIST (WALDEN)										35106 250	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NEWTON		
DARTEX ENERGY CORPORATION										201208									
HARTBURG 4										WELL #:	1	RRCID -> 192221	COMPL. DATE 07/19/2002			TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5228 - 5234	
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-	
WAGNER OIL COMPANY										891175									
HARTBURG										WELL #:	1	RRCID -> 298927	COMPL. DATE 01/18/2025			TOTAL DEPTH	7324	PERF. 5815 - 5877	
01		0	9551	-0-	9551	9551	140	1	9365	3	N	42						42	
							46	9											
02		0	23864	-0-	23864	33415	280	1	23289	3	N	268						310	
							295	9											
03		0	23626	-0-	23626	57041	464	1	21955	3	N	1097	1143	1				264	
							1207	9											

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

GIST, WEST (6700 FB-1)				35113 335		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JASPER			
WAGNER OIL COMPANY				891175											
HARTBURG				WELL #:	1	RRCID ->	298389	COMPL. DATE	10/18/2024	TOTAL	DEPTH	7324	PERF.	6765 -	6770
10	0	10304	-0-	10304	10304	140	1	10000	3	N	149				149
11	DELQ PR	19072	-0-	19072	29376	164	9	18497	3	N	273	294	1		128
12	22320	265	-0-	-22055	7321	275	1								
01	7321 R	-0-	-0-	-7321	-0-	300	9	246	3	N	-0-	128	1		-0-
						19	1			N	-0-				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/18/2025															

GLASSCOCK (FRI0 2600)					35231 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO	
ANGEL OPERATING LLC					101344					
TURNER-PLUMMER					WELL #:	2	RRCID -> 271289	COMPL. DATE 10/16/2013	TOTAL DEPTH	5588 PERF. 5150 - 7732
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-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-	Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	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-

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-	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 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					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK (WILCOX 9,200 A)					35231 581	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327						
GLASSCOCK, C.G.					WELL #:	3	RRCID -> 108023	COMPL. DATE 09/30/1983	TOTAL DEPTH	9585	PERF. 9232 - 9246
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		216
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		216
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		216
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		216
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		216
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-	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 550

GLASSCOCK (WILCOX 11,200) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. HOEGEMEYER A				35231 960 048169	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO								
WELL #:				1	RRCID ->	279573	COMPL.	DATE	08/22/2017	TOTAL	DEPTH	12030	PERF.	11528 - 11570					
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	10961 X	10961	-0-	-0-	-0-		304	1	10550	2	N	97	384	1				138	
11	9900 X	7187	-0-	-2713	-0-		107	9	6595	2	N	335	192	1				281	
12	10230 X	6237	-0-	-3993	-0-		223	1	5928	2	N	132						413	
01	10230 X	5143	-0-	-5087	-0-		369	9										330	
02	9240 X	7703	-0-	-1537	-0-		164	1	4877	2	N	109	192	1				325	
*03	10408 X	10408	-0-	-0-	-0-		216	1	7278	2	N	190	195	1				325	
							209	9											
							304	1	9836	2	N	244	189	1				380	
							268	9											
ORX RESOURCES, L.L.C. MCDOWELL				627136 WELL #:	2	RRCID ->	279190	COMPL.	DATE	10/14/2014	TOTAL	DEPTH	11941	PERF.	11910 - 11938				
10	12414 X	12414	-0-	-0-	-0-		12029	2	385	9	N	350	183	1				512	
11	9780 X	7903	-0-	-1877	-0-		7599	2	304	9	N	276	375	1				413	
12	10137 X	8364	-0-	-1773	-0-		8043	2	321	9	N	292	550	1				155	
01	12400 X	7041	-0-	-5359	-0-		6780	2	261	9	N	237	195	1				197	
02	11200 X	7431	-0-	-3769	-0-		7101	2	330	9	N	300	180	1				317	
03	12400 X	9368	-0-	-3032	-0-		9029	2	339	9	N	308	365	1				260	
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. CANNON				810815 WELL #:	1	RRCID ->	271318	COMPL.	DATE	08/28/2013	TOTAL	DEPTH	12503	PERF.	12008 - 12038				
10	21266 X	20803	-0-	-463	-0-		20214	3	589	9	N	535	363	1				494	
11	20580 X	18903	-0-	-1677	-0-		18349	3	554	9	N	504	562	1				436	
12	21266 X	21080	-0-	-186	-0-		20466	3	614	9	N	558	578	1				416	
01	20801 X	19411	-0-	-1390	-0-		18885	3	526	9	N	478	581	1				313	
02	18788 X	15753	-0-	-3035	-0-		15350	3	403	9	N	366	196	1				483	
03	21080 X	17317	-0-	-3763	-0-		16881	3	436	9	N	396	546	1				333	
GLASSCOCK (WILCOX 11,600) ORX RESOURCES, L.L.C. MCDOWELL				35231 970 627136	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO								
WELL #:				1	RRCID ->	278629	COMPL.	DATE	01/03/2014	TOTAL	DEPTH	13040	PERF.	11656 - 11682					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						138	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						138	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						138	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						138	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						138	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						138	
GLASSCOCK, S. (WILCOX 10,800) PROLINE ENERGY RESOURCES INC GLASSCOCK, C. G.				35237 500 681327	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO								
WELL #:				1	RRCID ->	065451	COMPL.	DATE	11/30/1975	TOTAL	DEPTH	11228	PERF.	N/A					
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	

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)														
HOME PETROLEUM CORP.														
FENNER														
35594 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
396852														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-			69
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-			69
12	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2			Y	-0-			69
01	186 N	51	-0-	-135	-0-	51	2			Y	-0-			69
02	112 N	49	-0-	-63	-0-	49	2			Y	-0-			69
03	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-			69
GOLIGHTLY (JACKSON)														
ARCADIA OPERATING, LLC														
NEBLETT'S CREEK														
35695 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO														
028734														
WELL #: 1 RRCID -> 280820 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3364 - 3368														
10	49797	25627	-0-	-24170	-0-	25627	2			N	-0-			-0-
11	48234	24822	-0-	-23412	-0-	24822	2			N	-0-			-0-
12	48713	25085	-0-	-23628	-0-	25085	2			N	-0-			-0-
01	38821	20139	-0-	-18682	-0-	20139	2			N	-0-			-0-
02	33990	17653	-0-	-16337	-0-	17653	2			N	-0-			-0-
03	1457	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT			-0-
GOOSE CREEK														
TREK RESOURCES, INC.														
SMITH, ASHBEL 2														
35862 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
867578														
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-
SMITH, ASHBEL 2														
WELL #: 53 RRCID -> 211019 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 1942 - 1966														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 II														
WELL #: 28 RRCID -> 228786 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3553 - 3567														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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				//CONT.// 35862 001				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRIS								
TREK RESOURCES, INC.				//CONT.// 867578																				
ASHBEL SMITH UNIT				WELL #: 48				RRCID -> 230806				COMPL. DATE 08/02/2005				TOTAL DEPTH 7007 PERF. 5305 - 5329								
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-	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)				35862 800				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARRIS								
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169																				
REIN TRUST				WELL #: 1				RRCID -> 247874				COMPL. DATE 01/26/2008				TOTAL DEPTH 13723 PERF.13142 - 13208								
10	8866	#	5624	-0-	-3242	-0-	310 44	1 9	5270	2	N	40												214
11	8580	#	3274	-0-	-5306	-0-	310 66	1 9	2898	2	N	60	179	1										95
12	9021		321	-0-	-8700	-0-	133 4	1 9	184	2	N	4												99
01	7068	#	387	-0-	-6681	-0-	121 3	1 9	263	2	N	3												102
02	5068	#	126	-0-	-4942	-0-	87 3	1 9	39	2	N	-0-												102
03	5611	#	331	-0-	-5280	-0-	310 310	1 1	21	2	N	-0-												102
GRACELAND (BLUE SUEDE)				36236 050				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: COLORADO								
VIPER S.W.D., LLC				886209																				
LEHRER GU 'B'				WELL #: 1				RRCID -> 282385				COMPL. DATE 12/28/2016				TOTAL DEPTH 14550 PERF.12875 - 12883								
10	4168	R	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-												99
11	3388	R	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-												99
12	4154	#	3431	-0-	-723	-0-	3431	2			N	-0-												99
01	4154	#	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT												99
02	3752	#	NO RPT	-0-	-3752	-0-					N	NO RPT												99
03	4154	#	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT												99
GRACELAND (CRUEL)				36236 075				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO								
VIPER S.W.D., LLC				886209																				
LEHRER GU 'A'				WELL #: 1				RRCID -> 200570				COMPL. DATE 03/22/2004				TOTAL DEPTH 14173 PERF.12399 - 12409								
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-												84
11	2	X	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-												84
12	5	X	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-												84
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT												84
02	2	X	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT												84
03	5	X	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT												84
GRAND SLAM (CLAUGHTON)				36361 075				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA								
ARCADIA OPERATING, LLC				028734																				
RUNNELLS GAS UNIT				WELL #: 3				RRCID -> 181480				COMPL. DATE 11/26/2000				TOTAL DEPTH 14505 PERF.14331 - 14371								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	178	1										144
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	130	179	1										95
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-												95
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-												95
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	208												303
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT												303

GRAND SLAM (CLAUGHTON)		//CONT.//		36361 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA										
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.//		028734															
RUNNELLS GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	189268	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	15000 PERF.14263 - 14410									
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	-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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			341					
NORTH LAKE RESOURCES LLC											100308								
STEELE											WELL #:		1	RRCID ->	193667	COMPL. DATE	01/05/2003	TOTAL DEPTH	15639 PERF.12814 - 14983
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
GREATHOPE (5350 FRI0)				36596 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON										
FREDCO				284921															
JONES, E. ROY, JR.		WELL #:		1	RRCID ->	164274	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	7412 PERF. 5350 - 5354									
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					
GREEN LAKE (3350)				36714 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON										
HOME PETROLEUM CORP.				396852															
HALLS BAYOU RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	071108	COMPL. DATE	06/17/1996	TOTAL DEPTH	5720 PERF. 2968 - 3014									
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
GREEN'S LAKE (6600)				36732 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON										
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375															
KING, CRESTON		WELL #:		2	RRCID ->	148146	COMPL. DATE	01/01/1994	TOTAL DEPTH	7100 PERF. 6827 - 6830									
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)			36733 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
RUBEL SWD			WELL #: 1	RRCID -> 284384	COMPL. DATE 08/15/2018	TOTAL DEPTH 14573	PERF. 6011 - 6270	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM 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-
GREENS BAYOU (FRIO-VKSBG D)			36753 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169					
CHANNELVIEW TOWNSITE 'F'			WELL #: 6	RRCID -> 295802	COMPL. DATE 07/14/2023	TOTAL DEPTH 11154	PERF. 8179 - 8186	
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 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
GRESHAM (9700)			36851 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON		
CML EXPLORATION, LLC			120648					
PRATKA			WELL #: 1	RRCID -> 269494	COMPL. DATE 06/22/2012	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9302 - 9368	
10	1395 N	898	-0-	-497	-0-	837 2	61 9 N	91
11	1410 N	761	-0-	-649	-0-	705 2	56 9 N	142
12	1178 N	597	-0-	-581	-0-	540 2	57 9 N	194
01	899 N	643	-0-	-256	-0-	592 2	51 9 N	45
02	700 N	525	-0-	-175	-0-	477 2	48 9 N	89
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	581 2	57 9 N	141
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC			864566					
REED UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 280802	COMPL. DATE 10/16/2015	TOTAL DEPTH 10504	PERF. 10194 - 10226	
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 1	N	347
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	347
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	347
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	347
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	347
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	347
REED UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 281087	COMPL. DATE 07/23/2015	TOTAL DEPTH 10307	PERF. 10746 - 10859	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	373
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	373
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	373
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	373
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	373
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	373
BETTY MAE UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 281654	COMPL. DATE 03/25/2016	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9731 - 9746	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	264
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	264
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	264
01	20 N	-20	-0-	-0-	-0-	20 1	N	264
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	264
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	264

GRESHAM (9700)		//CONT.//		36851 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.//		864566										
BETTY MAE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 281707		COMPL. DATE 03/03/2016		TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9863 - 9893					
M	ALLOW CODE	GAS 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	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			199
11	40 N	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-			199
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			199
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			199
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			199
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			199
GUENTHER (WILCOX CONS)				37295 480	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
TMR EXPLORATION, INC.				834097										
GUENTHER GAS UNIT		WELL #:		1ST	RRCID -> 205746		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 16742 PERF.15370 - 15440					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
DEN-SHO		WELL #:		1	RRCID -> 226908		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 17130 PERF.13586 - 13732					
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			22
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			22
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			22
01	155 N	32	-0-	-123	-0-	32	2			N	-0-			22
02	168 N	105	-0-	-63	-0-	105	2			N	-0-			22
03	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-			22
GULF TERRACE (YEGUA EY-2)				37400 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169										
TYRRELL-COMBEST		WELL #:		1	RRCID -> 258813		COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH 13645 PERF.12578 - 14046					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			458
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			458
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			458
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			458
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			458
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			458

GUM BAYOU (COOK MTN., LO.)				37426 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169										
MOORE'S BLUFF 'A'				WELL #:	1	RRCID ->	280619	COMPL. DATE	08/27/2014	TOTAL DEPTH	11885	PERF.	11666 - 11762	
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	13485 X	10626	-0-	-2859	-0-	310 1	9917 2	N		363	357 1	4 8		237
						399 9								
11	10710 X	8679	-0-	-2031	-0-	310 1	7987 2	N		347	349 1	3 8		232
						382 9								
12	10106 X	9985	-0-	-121	-0-	310 1	9254 2	N		383	372 1	11 8		232
						421 9								
01	10106 X	7349	-0-	-2757	-0-	270 1	6794 2	N		259	180 1	10 8		301
						285 9								
02	9604 X	6873	-0-	-2731	-0-	255 1	6347 2	N		246	356 1	7 8		184
						271 9								
03	10633 X	10229	-0-	-404	-0-	310 1	9513 2	N		369	362 1	4 8		187
						406 9								

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2)				37456 513	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169									
BROUSSARD-HEBERT "B"				WELL #:	1	RRCID ->	226398	COMPL. DATE	07/22/2020	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	5448 - 5458
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-

BROUSSARD-HEBERT 'E'				WELL #:	1	RRCID ->	292106	COMPL. DATE	11/23/2021	TOTAL DEPTH	10185	PERF.	10782 - 10826
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			127
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			127
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			127
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			127
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			127
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			127
PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2024													

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	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-

GUM ISLAND, N. (HACK. 2-FB II)			37456 539	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON		
ONPOINT OPERATING LLC			102589					
BROUSSARD, HERBERT			WELL #: 17	RRCID -> 141005	COMPL. DATE 07/20/2005	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11110 - 11174	
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-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4)			37456 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON		
ONPOINT OPERATING LLC			102589					
HEBERT-BROUSSARD			WELL #: 2	RRCID -> 065430	COMPL. DATE 01/03/1976	TOTAL DEPTH 11029	PERF. N/A	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	33
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	33
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	33
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	33
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	33
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	33
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	33
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	33
HEBERT-BROUSSARD			WELL #: 3	RRCID -> 069375	COMPL. DATE 10/11/1976	TOTAL DEPTH 11000	PERF. N/A	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	51
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	51
*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
HEBERT-BROUSSARD			WELL #: 4	RRCID -> 073919	COMPL. DATE 01/01/1992	TOTAL DEPTH 11385	PERF. 5350 - 5370	
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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
HEBERT-BROUSSARD			WELL #: 14	RRCID -> 097273	COMPL. DATE 10/29/1981	TOTAL DEPTH 11223	PERF.11093 - 11106	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
HEBERT-BROUSSARD			WELL #: 18	RRCID -> 168925	COMPL. DATE 02/17/1998	TOTAL DEPTH 11458	PERF.11226 - 11246	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4447	Y	-0-	5
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4447	Y	-0-	5
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4447	Y	-0-	5
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4447	Y	-0-	5
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4447	Y	-0-	5
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4447	Y	-0-	5
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4447	Y	-0-	5
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4447	Y	-0-	5

GUM ISLAND, W. (7700)				37463 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON			
ONPOINT OPERATING LLC				102589						
HEBERT-BROUSSARD				WELL #: 19	RRCID -> 140612	COMPL. DATE 06/10/1997	TOTAL DEPTH 10735	PERF. 5574	-	5960
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-
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-		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-
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-		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-
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-		68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68

HAMEL (WILCOX 9050)													CNTY: COLORADO	
GEMARMI INC.														
HOBIZAL														
38433 498 ASSOCIATED ONE WELL														
298884														
WELL #: 1 RRCID -> 242070 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9005 - 9022														
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-

HAMEL, EAST (9800)													CNTY: COLORADO	
PRIME OPERATING COMPANY														
MILLER, GEORGE ESTATE														
38434 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
677770														
WELL #: 2 RRCID -> 150383 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9808 - 9850														
10	5859 X	5450	-0-	-409	-0-	620 1	4745 2	N		77				147
11	5520 X	5155	-0-	-365	-0-	85 9	4449 2	N		96	178 1			65
12	5673 X	5284	-0-	-389	-0-	600 1	4550 2	N		104				169
01	5487 X	3528	-0-	-1959	-0-	106 9	2807 2	N		92	179 1			82
02	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	620 1	4302 2	N		99				181
03	5456 X	4941	-0-	-515	-0-	114 9	4199 2	N		111	183 1			109
						560 1								
						101 9								
						109 9								
						122 9								

HAMEL, EAST (9980)													CNTY: COLORADO	
KEBO OIL & GAS, INC.														
EMMEL HATTERMANN GAS UNIT														
38434 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL														
453170														
WELL #: 1 RRCID -> 297360 COMPL. DATE 03/06/2023 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 10039 - 10061														
10	4185 #	2557	-0-	-1628	-0-	310 1	2149 2	N		89				187
11	3630 #	1907	-0-	-1723	-0-	98 9	1508 2	N		90	189 1			88
12	3658 #	925	-0-	-2733	-0-	300 1	705 2	N		45				133
01	12272 R	12272	-0-	-0-	-0-	99 9	408 9	N		371	381 1			123
02	11277 R	11277	-0-	-0-	-0-	170 1	331 9	N		301	192 1			232
*03	13974	11947	-0-	-2027	-0-	50 9	326 9	N		296	380 1			148
						11864 2								
						10946 2								
						11621 2								

HAMMAN													CNTY: MATAGORDA	
ATLAS OPERATING LLC														
MCWILLIAMS OIL UNIT														
38524 001 ASSOCIATED ONE WELL														
036587														
WELL #: 4 RRCID -> 284393 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8174 - 8180														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90

HAMMAN, EAST (FB A)													CNTY: MATAGORDA	
RAP OPERATING, L.L.C.														
TALAFUSE GAS UNIT														
38525 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL														
693654														
WELL #: 4 RRCID -> 257003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 1116 - 11174														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	177690					N	NO RPT			52
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	177690					N	NO RPT			52
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	177690					N	NO RPT			52
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	177690					N	NO RPT			52
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	177690					N	NO RPT			52
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	177690					N	NO RPT			52

HAMMAN, EAST (10,700 FRI0)														
RAP OPERATING, L.L.C.														
MILBERGER GAS UNIT														
38525 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
693654														
WELL #: 2 RRCID -> 276868					COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10720 - 10740									
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	NO RPT	-0-	-0-	5709				N	NO RPT			130
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5709				N	NO RPT			130
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5709				N	NO RPT			130
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5709				N	NO RPT			130
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5709				N	NO RPT			130
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5709				N	NO RPT			130

HAMMAN, EAST (10,870)														
RAP OPERATING, L.L.C.														
MILBERGER GAS UNIT														
38525 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
693654														
WELL #: 1 RRCID -> 210822					COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 10851									
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3139				N	NO RPT			148
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3139				N	NO RPT			148
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3139				N	NO RPT			148
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3139				N	NO RPT			148
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3139				N	NO RPT			148
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3139				N	NO RPT			148

HAMMAN, EAST (11,150)														
RAP OPERATING, L.L.C.														
GOOLSBEE														
38525 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
693654														
WELL #: 2 RRCID -> 250050					COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11318 PERF.11140 - 11156									
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	89				N	NO RPT			72
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	89				N	NO RPT			72
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	89				N	NO RPT			72
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	89				N	NO RPT			72
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	89				N	NO RPT			72
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	89				N	NO RPT			72

HAMMAN, EAST (11,200 FRI0)														
RAP OPERATING, L.L.C.														
MILBERGER														
38525 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
693654														
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.														
38525 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
693654														
WELL #: 3 RRCID -> 222480					COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11294 - 11330									
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125

GOOLSBEE														
38525 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
693654														
WELL #: 1 RRCID -> 234911					COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11230 - 11308									
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2906				N	NO RPT			210
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2906				N	NO RPT			210
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2906				N	NO RPT			210
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2906				N	NO RPT			210
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2906				N	NO RPT			210
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2906				N	NO RPT			210

HAMMAN, EAST (11,200 FRI0)		//CONT.//	38525 792	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA				
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C.			802629							
TALAFUSE		WELL #:		RRCID -> 212241	COMPL. DATE 10/27/2005	TOTAL DEPTH 11661	PERF.11222	- 11236		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	29
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	29
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	29
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	29
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	29
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	29
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2015										
HAMMAN, EAST (11,200 FRI0 FB B)			38525 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA				
RAP OPERATING, L.L.C.			693654							
TALAFUSE GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 254779	COMPL. DATE 06/20/2008	TOTAL DEPTH 12510	PERF.11057	- 11103		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4134			N	NO RPT	46
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4134			N	NO RPT	46
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4134			N	NO RPT	46
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4134			N	NO RPT	46
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4134			N	NO RPT	46
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4134			N	NO RPT	46
HAMMAN DEEP (FRI0 12,000)			38528 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA				
RAP OPERATING, L.L.C.			693654							
KASMAN		WELL #:	1ST	RRCID -> 222272	COMPL. DATE 07/22/2010	TOTAL DEPTH 13030	PERF.11740	- 11774		
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	210
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	210
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	210
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	210
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	210
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	210
HAMPTON, SOUTH (YEGUA A-1)			38613 047	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874							
HAMPTON SOUTH UNIT		WELL #:	3U	RRCID -> 052324	COMPL. DATE 04/04/1972	TOTAL DEPTH 8270	PERF. N/A			
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-
HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-3)			38613 282	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN				
SHOCO PRODUCTION LLC			778196							
SOUTH HAMPTON		WELL #:	1A	RRCID -> 222288	COMPL. DATE 08/18/2022	TOTAL DEPTH 8351	PERF. 5310	- 5440		
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	84

OIL AND GAS DIVISION

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
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	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-
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-					-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-
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-					-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-
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-					-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MCLEAN, MARRS				WELL #: 1	RRCID -> 156905	COMPL. DATE 10/02/1995	TOTAL DEPTH 11682	PERF. 11477	-	11517
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					55
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					55
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					55
DE WITT GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 162569	COMPL. DATE 03/03/1997	TOTAL DEPTH 11684	PERF. 11328	-	11441
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HANKAMER		38693 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY									
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850		WELL #: 70		RRCID -> 055576		COMPL. DATE 06/25/1973		TOTAL DEPTH 4820		PERF. 2572 - 2577					
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-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-						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-
HANKAMER (CIB #10 & TEX MISS)		38693 076		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #: 1		RRCID -> 006480		COMPL. DATE 09/01/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8190 - 8317					
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					81
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					81
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					81
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
HANKAMER (MIOCENE GAS)		38693 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY									
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850		WELL #: 201		RRCID -> 117520		COMPL. DATE 06/12/1985		TOTAL DEPTH 3261		PERF. 3110 - 3126					
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-
HANKAMER (MIOCENE SAND)		38693 380		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY									
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850		WELL #: 94		RRCID -> 290189		COMPL. DATE 11/08/2019		TOTAL DEPTH 5081		PERF. 1506 - 1524					
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
12	744	N	488	-0-	-256	-0-	488	2			N	-0-					-0-
01	837	N	355	-0-	-482	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	952	N	499	-0-	-453	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					-0-
HANKAMER (8200)		38693 836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY									
L & C ENTERPRISES, INC.		479450		WELL #: 1		RRCID -> 109216		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 8103 - 8109					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	
M	ALLOW CODE	GAS 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	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-	
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	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-	
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-	
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					-0-	
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-	
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					-0-	
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-	
HARDIN CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.										38964 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIBERTY			
ROBERTS, J										186835							
										WELL #: 1	RRCID -> 114024	COMPL. DATE 11/29/1984	TOTAL DEPTH 7724	PERF. 7568	-	7580	
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-	
HARDIN (CESSNA 7300)										38964 094	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC										430368							
MCMURTRY "B"										WELL #: 2	RRCID -> 074163	COMPL. DATE 12/01/1977	TOTAL DEPTH 7627	PERF. 7293	-	7301	
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-	
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-	
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	1			N	-0-					-0-	
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	1			N	-0-					-0-	
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-	
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-	
HARDIN (FINLEY STRINGER)										38964 564	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIBERTY			
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.										186835							
CESSNA										WELL #: 2	RRCID -> 281281	COMPL. DATE 12/16/2004	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7587	-	8786	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

HARDIN (YEGUA 7960)		38964 789		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY										
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835																
CESSNA, J. H.		WELL #: 1		RRCID -> 281106		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 8735		PERF. 7670 - 7694								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. 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	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	5 1	100 9	9 9	N	91	171	1			56
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	5 1	96 9	9 9	N	87					143
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	5 1	98 9	9 9	N	89	182	1			50
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	5 1	94 9	9 9	N	85					135
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	5 1	91 9	9 9	N	83					218
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	5 1	99 9	9 9	N	90	181	1			127
HARDIN (7300)		38964 795		NON-ASSOCIATED		EXEMPT												CNTY: LIBERTY
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835																
WILSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 110065		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8017		PERF. 7331 - 7536						
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-
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368																
JOHNSTON & CAMPBELL		WELL #: 1		RRCID -> 122240		COMPL. DATE 09/17/1986		TOTAL DEPTH 8514		PERF. 7283 - 7290								
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
BARRETT		WELL #: 2		RRCID -> 262901		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12965 - 12975								
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-

HARDIN, SW. (H. DANIEL SAND)			38971 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY		
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.			186835					
HUMPHREYS			WELL #: 1	RRCID -> 206430	COMPL. DATE 10/14/2004	TOTAL DEPTH	8901 PERF. 8548 - 8614	
M	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-	129
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	129
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-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-	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

HARTBURG, NW. (NODOSARIA 7400)			39426 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NEWTON		
84 ENERGY LLC			856467					
DONNER			WELL #: 4	RRCID -> 272813	COMPL. DATE 03/09/2014	TOTAL DEPTH	7552 PERF. 7428 - 7435	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	19

FALCON			WELL #: 1	RRCID -> 290263	COMPL. DATE 10/16/2020	TOTAL DEPTH	7574 PERF. 7613 - 7618	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	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	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HARTBURG, S. (HACKBERRY 1ST)															39427 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE					
HILCORP ENERGY COMPANY															386310											
HANNAH															WELL #:		3		RRCID -> 282399		COMPL. DATE 02/06/2017		TOTAL DEPTH 14797		PERF. 7873 - 7877	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
10	3906 #	3837	-0-	-69	-0-			300 1			2524 2	N	921		858 1			270								
11	3780 #	3493	-0-	-287	-0-			1013 9			2456 2	N	770		858 1			182								
12	3906 #	3584	-0-	-322	-0-			190 1			2432 2	N	765		684 1			263								
01	3875 #	3045	-0-	-830	-0-			847 9			2235 2	N	482		529 1			216								
02	3500 #	3382	-0-	-118	-0-			310 1			2344 2	N	689		520 1			385								
03	3844 #	3760	-0-	-84	-0-			842 9			2556 2	N	813		688 1	226 8		284								
								280 1																		
								530 9																		
								758 9																		
								310 1																		
								894 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					122								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					122								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					122								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-BLED SOE															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-BLED SOE 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-								
HOWARD UNIT															WELL #:		2		RRCID -> 272466		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7552 - 7588	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-								
03	14B2 EXT	-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 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 X	-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		
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	12741 X	11832	-0-	-909	-0-	11480	2	352	9	Y	320	354	1	266	
11	12330 X	11705	-0-	-625	-0-	11360	2	345	9	Y	314	178	1	402	
12	12741 X	11841	-0-	-900	-0-	11477	2	364	9	Y	331	370	1	363	
01	12741 X	11419	-0-	-1322	-0-	11078	2	341	9	Y	310	352	1	321	
02	11452 X	9934	-0-	-1518	-0-	9638	2	296	9	Y	269	360	1	230	
03	11935 X	11066	-0-	-869	-0-	10745	2	321	9	Y	292	179	1	343	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
HANNAH				WELL #:	1	RRCID ->	223018	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL	DEPTH	14527	PERF.12710 - 12727		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
SOKOLSKI GU				WELL #:	1	RRCID ->	235070	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL	DEPTH	13333	PERF.12926 - 13042		
10	3317 X	2524	-0-	-793	-0-	1279	1	999	2	N	224	181	1	107	
						246	9								
11	3210 X	2398	-0-	-812	-0-	1254	1	910	2	N	213	177	1	143	
						234	9								
12	2573 X	2371	-0-	-202	-0-	1304	1	807	2	N	236	186	1	193	
						260	9								
01	2573 X	1843	-0-	-730	-0-	1111	1	492	2	N	218	180	1	231	
						240	9								
02	2268 X	1952	-0-	-316	-0-	1159	1	556	2	N	215	354	1	92	
						237	9								
03	2511 X	2269	-0-	-242	-0-	1312	1	674	2	N	257	182	1	145	
						283	9					22	8		
HANNAH				WELL #:	2	RRCID ->	249616	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL	DEPTH	14479	PERF.13196 - 13248		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:	1	RRCID ->	250575	COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL	DEPTH	14595	PERF.12719 - 12829		
10	2747 X	2326	-0-	-421	-0-	863	1	1157	2	N	278	175	1	223	
						306	9								
11	2430 X	1952	-0-	-478	-0-	949	1	772	2	N	210	353	1	80	
						231	9								
12	2511 X	1158	-0-	-1353	-0-	519	1	459	2	N	164			244	
						180	9								
01	2511 X	1418	-0-	-1093	-0-	670	1	480	2	N	244	352	1	136	
						268	9								
02	2268 X	1936	-0-	-332	-0-	710	1	915	2	N	283	179	1	240	
						311	9								
03	2325 X	2001	-0-	-324	-0-	704	1	1023	2	N	249	358	1	112	
						274	9					19	8		

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)		//CONT.//	39429 550	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310						
NICHOLAS		WELL #:	1	RRCID -> 256722	COMPL. DATE 01/22/2012	TOTAL DEPTH 13793	PERF.13024	- 13076	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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-
SOKOLSKI GU		WELL #:	2	RRCID -> 263574	COMPL. DATE 06/11/2014	TOTAL DEPTH 13235	PERF.12607	- 12808	
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-
ALEXANDER GU		WELL #:	4	RRCID -> 267001	COMPL. DATE 11/15/2012	TOTAL DEPTH 13240	PERF.12699	- 12796	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				27
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	40 1	58 2		27
HARTBURG SWD		WELL #:	1	RRCID -> 269449	COMPL. DATE 11/28/2016	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6428	- 6574	
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-
HARTBURG, S.E. (YEGUA EY1)		WELL #:	3	RRCID -> 265500	COMPL. DATE 07/11/2012	TOTAL DEPTH 13306	PERF.12640	- 12708	
HILCORP ENERGY COMPANY									
SOKOLSKI GU									
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-
NOXXE OIL AND GAS, LLC		WELL #:	1	RRCID -> 159527	COMPL. DATE 05/22/1996	TOTAL DEPTH 14200	PERF.12626	- 12636	
LINDSEY GU NO. 1									
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-

HASTEDT (MIOCENE 2340)			39594 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327													
SCHNEIDER UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 199300		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 2274 - 2282					
M	ALLOW CODE	GAS 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	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-
SURFACE, R. O.			WELL #: 2		RRCID -> 129899		COMPL. DATE 01/28/1989		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 3002 - 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-
GROTE, EMIL			WELL #: 28		RRCID -> 166352		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3240 - 3320			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-5A)														
DENBURY ONSHORE, LLC														
DRAKE, FANNIE														
39597 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
215343														
WELL #: 24 RRCID -> 137634 COMPL. DATE 03/10/1991 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 3328 - 3332														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-
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-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TURNER, B. L.														
WELL #: 32 RRCID -> 176780 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 3308 - 3318														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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- 6)														
DENBURY ONSHORE, LLC														
WILLIAMS, H. G.														
39597 213 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
215343														
WELL #: 5 RRCID -> 048228 COMPL. DATE 02/21/1970 TOTAL DEPTH 6079 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-
GROTE, EMIL														
WELL #: 14 RRCID -> 124124 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3093 - 3462														
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-

HASTINGS (M- 6)		//CONT.//		39597 213	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
GROTE, EMIL		WELL #:		29	RRCID -> 160739		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 6301		PERF. 3456 - 3470	
M	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-
HASTINGS (M- 7)				39597 284	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343								
FORD H.H. R/A-A		WELL #:		6	RRCID -> 073301		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 6134		PERF. N/A	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
WOOSTER, W. B.		WELL #:		17	RRCID -> 152676		COMPL. DATE 06/14/1994		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 3339 - 3346	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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- 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HASTINGS (M- 9)			39597 497	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
DENBURY ONSHORE, LLC			215343					
RANDALL-WHITON			WELL #: 3	RRCID -> 201540	COMPL. DATE 11/20/2003	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 3091	- 3694
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* 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-
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-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TURNER, B. L.			WELL #: 29	RRCID -> 162664	COMPL. DATE 03/22/1997	TOTAL DEPTH 5357	PERF. 3664	- 3670
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-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-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

HASTINGS (M-11)		//CONT.//		39597 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
STEVE PAUL UNIT		WELL #:		34	RRCID -> 200884	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	6007	PERF. 4469 - 4880	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-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-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-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-
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-
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-
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-
TURNER, B. L.		WELL #:		7	RRCID -> 141828	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	6080	PERF. 4595 - 4604	
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-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-
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-

HASTINGS (M-14) DENBURY ONSHORE, LLC TURNER, B. L.			39597 928 215343			NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: BRAZORIA						
WELL #:			23			RRCID -> 146627			COMPL. DATE 04/14/1993			TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4728 - 4734						
M	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-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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) DENBURY ONSHORE, LLC GROTE, EMIL			39597 964 215343			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA						
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, SW. (YEGUA EY 2A) ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL IMPERIAL			39700 495 101653			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIBERTY						
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1069	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1069	
03	14B2 EXT	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						
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1995																		
HUTCHINS-SEALY BANK			WELL #:			RRCID -> 105240			COMPL. DATE 04/16/1993			TOTAL DEPTH 12747 PERF.11514 - 11620						
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14	
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/1996																		

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080)			40179 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO				
MESSY OIL AND GAS, LLC			562067											
HEINTSCHEL			WELL #:	2	RRCID ->	261639	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	11912	PERF.	11275 - 11282		
M	ALLOW CODE	GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEINTSCHEL			WELL #:	1	RRCID ->	262455	COMPL. DATE	01/22/2017	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11113 - 11200		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
D. TRUCHARD			WELL #:	1	RRCID ->	263093	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	12015	PERF.	11283 - 11293		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
TRUCHARD			WELL #:	3	RRCID ->	279983	COMPL. DATE	09/17/2014	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11255 - 11267		
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-					N	NO RPT			-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-					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-
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-					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-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					
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	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-
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-					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-
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-	165					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC)			41209 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC			430717													
STATE LEASE 59455			WELL #:	3 L	RRCID ->	047118	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8144 - 8186					
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-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC) //CONT.// 41209 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON														
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC//CONT.// 430717														
S/L 59455, HIGH ISLAND 24L WELL #: 11-L RRCID -> 138911 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8220 - 8325														
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-	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) 41209 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON														
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717														
STATE LEASE 59454 WELL #: B 4 RRCID -> 133033 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8236 - 8292														
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) 41209 491 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON														
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717														
STATE LEASE 59454 WELL #: B 5-L RRCID -> 141065 COMPL. DATE 01/29/1992 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8614 - 8626														
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														
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 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-				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-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-				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-

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							
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT						-0-
HIGH ISLAND BLK 24L (LJ)				41209 975	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
W&T OFFSHORE, INC.				887952													
STATE TRACT 24-L S/2 SW/4				WELL #: 1	RRCID -> 230456	COMPL. DATE 11/28/2023	TOTAL DEPTH 14988	PERF. 14129	-	14406							
10	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-						198
11	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	-0-						198
12	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-						198
01	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-						198
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						198
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						198
STATE TRACT 24-L N/2 SW/4				WELL #: 2	RRCID -> 231670	COMPL. DATE 07/10/2020	TOTAL DEPTH 14146	PERF. 13475	-	13625							
10	51367 X	51295	-0-	-72	-0-	4611 1	46684 2	2	Y	-0-							3946
11	49760 X	49760	-0-	-0-	-0-	4614 1	45146 2	2	Y	-0-							3946
12	51367 X	44752	-0-	-6615	-0-	4445 1	40307 2	2	Y	-0-							3946
01	51367 X	24034	-0-	-27333	-0-	319 1	23715 2	2	Y	-0-							3946
02	46396 X	38021	-0-	-8375	-0-	562 1	37459 2	2	Y	-0-							3946
03	DLQ G-10	42145	-0-	42145	42145	447 1	41698 2	2	Y	-0-							3946
HIGH ISLAND BLK. 55-L (DB-6)				41240 300	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON								
SEIRAN E & P COMPANY, LLC				763817													
BLOCK 55-L SW/4				WELL #: 6 L	RRCID -> 204073	COMPL. DATE 07/07/2004	TOTAL DEPTH 8118	PERF. 7950	-	7970							
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-
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-					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-
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-					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 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	* 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-
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	14B DENY	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HILL (WOODBINE)			41444 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES										
PROVEN NATURAL RESOURCES LLC			101027																
CHANEY			WELL #: 1		RRCID -> 271089		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 10405		PERF. 9506 - 9532								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	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	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-	
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-	-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-	
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-	-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-	
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-	-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-	
HILLJE (FRIO 5400)			41490 324		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON										
KWS OIL & GAS, LLC			479180																
PETERS, GERD			WELL #: 1A		RRCID -> 164986		COMPL. DATE 06/24/1997		TOTAL DEPTH 7174		PERF. 5368 - 5380								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

HILLJE (FRIO 5600)			41490 351	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON									
KWS OIL & GAS, LLC			479180												
PETERS, GERD			WELL #: 2A	RRCID -> 211434	COMPL. DATE 07/27/2005	TOTAL DEPTH 6662	PERF. 5523 -	5526							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				144
HILLJE, N. (5050)			41492 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON									
RIPTIDE ENERGY LLC			712946												
JOKI			WELL #: 1	RRCID -> 249843	COMPL. DATE 06/04/2009	TOTAL DEPTH 6210	PERF. 4964 -	4968							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
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			41495 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON									
J2R ENERGY, LLC			427967												
HANCOCK & WALLACE			WELL #: 1A	RRCID -> 133972	COMPL. DATE 12/06/1993	TOTAL DEPTH 5380	PERF. 4548 -	4558							
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			947242												
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							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
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	
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850						
BATTLESTEIN ET AL G. U.		WELL #: 1	RRCID -> 196791	COMPL. DATE 05/15/2003	TOTAL DEPTH 7990	PERF. 5832	-	5846
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE				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-
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
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

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	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HOCKLEY			41849 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRIS		
TEXAS OIL RESOURCES OPER, LLC			846908					
WARREN RANCH			WELL #: 1	RRCID -> 238392	COMPL. DATE 07/17/2007	TOTAL DEPTH 12334	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WARREN, NANNIE			WELL #: 1	RRCID -> 254067	COMPL. DATE 06/18/2009	TOTAL DEPTH 6324	PERF. 6137 - 6213	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HOLLIER (WILCOX 11,900)			42210 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO		
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC			846255					
COLOVACA G.U.			WELL #: 1	RRCID -> 250649	COMPL. DATE 09/22/2008	TOTAL DEPTH 15943	PERF. 11942 - 11964	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	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	175 R	175	-0-	-0-	174 2	1 9	N	1
11	150 #	99	-0-	-51	98 2	1 9	N	1
12	155 #	136	-0-	-19	127 2	9 9	N	8
01	155 #	59	-0-	-96	59 2		N	-0-
02	169 R	169	-0-	-0-	168 2	1 9	N	1
03	155 #	26	-0-	-129	24 2	2 9	N	2
ERNEST OPERATING COMPANY			253480					
WATSON UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 227025	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4351	PERF. 4079 - 4093	
10	39 R	39	-0-	-0-	39 2		N	-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30			N	-0-
12	35 R	35	-0-	-0-	35 2		N	-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31			N	-0-
*02	62 R	62	-0-	-0-	62 2		N	-0-
*03	76 R	76	-0-	-0-	76 2		N	-0-

HOOKER CREEK (NAVARRO A)				//CONT.//		42493 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON					
ERNEST OPERATING COMPANY				//CONT.//		253480										
BECVAR, ALBERT				WELL #:		1	RRCID -> 227058		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4042 - 4050			
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	62 #	39	-0-	-23	-0-			39 2			N	-0-				65
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-				65
12	62 #	34	-0-	-28	-0-			34 2			N	-0-				65
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-				65
*02	62 R	62	-0-	-0-	-0-			62 2			N	-0-				65
*03	75 R	75	-0-	-0-	-0-			75 2			N	-0-				65
WATSON, MARY				WELL #:		1	RRCID -> 227375		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4413 PERF. 4135 - 4145			
10	124 #	113	-0-	-11	-0-			110 2	3	9	N	3				96
11	198 R	198	-0-	-0-	-0-			150 2	48	9	N	44				140
12	186 #	103	-0-	-83	-0-			96 2	7	9	N	6				146
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-				146
*02	187 R	187	-0-	-0-	-0-			174 2	13	9	N	12				158
*03	231 R	231	-0-	-0-	-0-			212 2	19	9	N	17				175
LINDOW OIL & GAS, LLC				501267												
DUBE, WALTER				WELL #:		1	RRCID -> 114484		COMPL. DATE 02/25/1984		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4675 - 4755					
10	127 R	127	-0-	-0-	-0-			10 1	117	2	N	-0-				255
11	120 R	120	-0-	-0-	-0-			9 1	111	2	N	-0-				255
12	31 #	9	-0-	-22	-0-			1 1	8	2	N	-0-				255
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				255
02	28 #	14	-0-	-14	-0-			1 1	13	2	N	-0-				255
03	31 #	20	-0-	-11	-0-			1 1	19	2	N	-0-				255
SPACEK				WELL #:		3	RRCID -> 280432		COMPL. DATE 12/27/1983		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4672 - 4701					
10	86 R	86	-0-	-0-	-0-			8 1	78	2	N	-0-				118
11	81 R	81	-0-	-0-	-0-			6 1	75	2	N	-0-				118
12	31 #	9	-0-	-22	-0-			1 1	8	2	N	-0-				118
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				118
02	28 #	14	-0-	-14	-0-			1 1	13	2	N	-0-				118
03	31 #	20	-0-	-11	-0-			1 1	19	2	N	-0-				118
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223												
KOUDELKE				WELL #:		1	RRCID -> 107760		COMPL. DATE 08/15/1983		TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4644 - 4662					
10	11 R	11	-0-	-0-	-0-			8 2	3	9	N	3				204
11	30 #	12	-0-	-18	-0-			12 2			N	-0-	150	1		54
12	50 R	50	-0-	-0-	-0-			49 2	1	9	N	1				55
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				55
02	12 #	-0-	-0-	-12	-0-						N	-0-				55
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-				55
SKYTOP OIL & GAS				786452												
RISKE, FRANK				WELL #:		1	RRCID -> 113547		COMPL. DATE 11/16/1983		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4873 - 4879					
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16						Y	-0-				209
11	DLQ G-10	16	-0-	16	32			15 4	1	9	Y	1				210
12	32 R	-0-	-0-	-32	-0-						Y	-0-				210
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-				210
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				210
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT				210

HOOKER CREEK (NAVARRO A) //CONT.// 42493 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444														
LYDIA-BLAHA WELL #: 1 RRCID -> 135382 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3922 - 3976														
M	ALLOW CODE	GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOOKS (SHALLOW) 42495 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
NORTHWEST AIRPORT MANAGEMENT, LP 614627														
C.G. HOOKS, ET AL WELL #: 9 RRCID -> 074707 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 250 PERF. 186 - 200														
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	1			N	-0-			-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-			-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-			-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	1			N	-0-			-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	1			N	-0-			-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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 GAS UNIT "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-
TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 5 RRCID -> 218754 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 800 PERF. 627 - 633														
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-			-0-
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-			-0-
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-			-0-
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-			-0-
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-			-0-
03	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-			-0-

HOOKS (SHALLOW)		//CONT.//		42495 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707								
TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 9	RRCID ->	223315	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	614 - 644
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
TOMBALL GAS UNIT "9"												
		WELL #:		A 12	RRCID ->	298572	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	1017	PERF.	816 - 818
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HOPEWELL (WILCOX 4700)												
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		42547 500		923444	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES			
CARTER KNOX		WELL #:		1	RRCID ->	286933	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	5297	PERF.	4260 - 4304
10	23715 #	18400	-0-	-5315	-0-	18388	2	12 9	N	11		335
11	22950 #	17857	-0-	-5093	-0-	17857	2		N	-0-	188 1	147
12	23312 #	16564	-0-	-6748	-0-	16533	2	31 9	N	28		175
01	21390 #	18252	-0-	-3138	-0-	18230	2	22 9	N	20	1 8	194
02	18872 #	11957	-0-	-6915	-0-	11942	2	7 4	N	7	1 8	200
						8	9					
03	18445 #	NO RPT	-0-	-18445	-0-				N	NO RPT		200
HORTENSE (WOODBINE)												
BBX OPERATING, L.L.C.		42713 500		058908	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-	
SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 063765		COMPL. DATE 10/01/1975		TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A		
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-			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-	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100	
BONETTI, LOUISE		WELL #:		1	RRCID -> 060821		COMPL. DATE 01/14/1975		TOTAL DEPTH 13150 PERF. N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	184	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	184	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	184	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	184	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	184	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	184	
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	200	
01	0 N	-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	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3	N	-0-	70	
11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3	N	-0-	70	
12	744 N	531	-0-	-213	-0-	531	3	N	-0-	70	
01	744 N	417	-0-	-327	-0-	417	3	N	-0-	70	
*02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-	70	
*03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	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	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-
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-					-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-
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-					-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-
WYNDELTS			WELL #: 9	RRCID -> 174108	COMPL. DATE 08/16/1999	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2790	-	2798	
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-
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-					-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-
HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY) SOUTHCOAST PRODUCTION INC FINA OIL & CHEMICAL COMPANY			43150 480 803257	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ORANGE				
WELL #: 1			RRCID -> 150771	COMPL. DATE 01/19/1997	TOTAL DEPTH 12945	PERF. 12030	-	12713		
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-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY)		//CONT.//		43150 480	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE	
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257						
HUCKLEBERRY SWD		WELL #:		1	RRCID -> 157525		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 3842 PERF. 3590 - 3720	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	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-
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY		WELL #:		2ST	RRCID -> 178943		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 12836 PERF.12007 - 12113	
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-
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-				-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-
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-				15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				15
SHANNON, L. H.		WELL #:		1	RRCID -> 166867		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 16246 PERF.15402 - 15510	
10	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5416	2	35 9	145
11	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5114	2	30 9	172
12	5673	X	5475	-0-	-198	-0-	5475	2		12
01	5673	X	4383	-0-	-1290	-0-	4383	2		12
02	5124	X	4892	-0-	-232	-0-	4892	2		12
03	5487	X	3588	-0-	-1899	-0-	3588	2		12
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	
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-

HUGHART (YEGUA 4850)		//CONT.//		43312 495		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO						
FIVE-JAB, INC.				271310												
USA EVERGREEN		WELL #:				RRCID -> 209125		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 5897		PERF. 5688 - 5700				
M	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	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-

GUEDRY, SANSAN		WELL #:		56		RRCID -> 149440		COMPL. DATE 11/15/1978		TOTAL DEPTH 3765		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		//CONT.//		43381 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY							
TEXANA OPERATING COMPANY				844253												
MERCHANT, A. -A-		WELL #:		4	RRCID -> 130366	COMPL. DATE 03/05/1989	TOTAL DEPTH	9017	PERF. 8016	-	8030					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HULL *				43381 002	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035												
SWILLEY		WELL #:		1	RRCID -> 209497	COMPL. DATE 04/17/2005	TOTAL DEPTH	10818	PERF.10862	-	10956					
10	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					433
11	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					433
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					433
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					433
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					433
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					433
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)				43381 274	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY							
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922												
FAILOR, E. K.		WELL #:		2	RRCID -> 146842	COMPL. DATE 08/18/1993	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7361	-	7364					
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	668					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	668					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	668					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	668					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	668					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	668					N	-0-					-0-
HULL SOUTH (COOK MTN. 9700)				43385 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327												
CAHOON DEEP UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 200848	COMPL. DATE 02/20/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF.10821	-	10875					
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-
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-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					28

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700)				//CONT.//		43385 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY							
SILVERBROOK OPERATING, LLC				//CONT.//		781922															
ESPREE				WELL #:		1		RRCID -> 196142		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 9990 - 10191							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-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-	-0-	-0-				N	NO RPT							20	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							20	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							20	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							20	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							20	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							20	
HULL, SOUTH (COOK MTN, 10700)						43385 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIBERTY							
SILVERBROOK OPERATING, LLC						781922															
ESPREE				WELL #:		1		RRCID -> 218341		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11673 - 11718							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7							86	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6							92	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7							99	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6							105	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5							110	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7							117	
HULL, SOUTH (YEGUA 8500)						43385 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY							
TEXAS, LES & CO.						846666															
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-	-0-	-0-				N	-0-							53	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							53	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							53	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							53	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							53	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							53	
OPEL-ERICKSON				WELL #:		1		RRCID -> 215604		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 9162		PERF. 8155 - 8281							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							147	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							147	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							147	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							147	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							147	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-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-	-0-	350	-0-				N	-0-							131	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	350	-0-				N	-0-							131	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	350	-0-				N	-0-							131	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	350	-0-				N	-0-							131	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	350	-0-				N	-0-							131	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	350	-0-				N	-0-							131	

HULL, SOUTH (YEGUA 9000)				43385 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY									
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922															
MAAS				WELL #: 1		RRCID -> 210275		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 8968		PERF. 9114 - 9200							
M	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	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	6						6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	5						11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	6						17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	5						22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	6						28
HULL, SOUTH (YEGUA 9550)				43385 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327															
ADAMS, O.P.R.				WELL #: 1		RRCID -> 067317		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9559 - 9566							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						25
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						25
CAHOON UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 205362		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 9926 - 10030							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						165
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						165
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						165
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						165
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						165
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						165
CAHOON UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 274745		COMPL. DATE 03/04/2014		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 10042 - 10198							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						232
11	60 N	-0-	-0-	-0-	-60							N	-0-						232
12	62 N	-0-	-0-	-0-	-62							N	-0-						232
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						232
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						232
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						232
XTO ENERGY INC.				945936															
ABSHIER				WELL #: 2		RRCID -> 202681		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 9845		PERF. 9530 - 9541							
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)				43385 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY									
TC OIL AND GAS, LLC				840303															
CAMPBELL, MARY				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)										43396 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FORT BEND			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327						
HULL										WELL #:	1	RRCID -> 126337	COMPL. DATE 03/04/2004	TOTAL DEPTH 8875	PERF. 8661	- 8670
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111
HUNGERFORD, E. (MIOCENE 3000)										43616 664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
JANTEX OIL COMPANY										429878						
HENDERSON UNIT										WELL #:	1 C	RRCID -> 063769	COMPL. DATE 09/05/1975	TOTAL DEPTH 8750	PERF. N/A	
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-
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	
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-
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-	-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-
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-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
NORMA										WELL #:	1	RRCID -> 286001	COMPL. DATE 02/22/2019	TOTAL DEPTH 13792	PERF. 12218	- 12241
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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	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, SOUTHWEST (FRI0 5200)			43822 165		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
MB ENERGY, LLC			100147												
MOLLNAR			WELL #: 1		RRCID -> 298620		COMPL. DATE 10/02/2024		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5200 - 5204				
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-
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	-0-			215
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			215
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	30	137 1		108
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			108
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			108
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			108

HUTCHINS-KUBELA (FRIO 4800)				43836 383	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON								
MB ENERGY, LLC				100147															
CML TRUST				WELL #:	3	RRCID ->	295767	COMPL. DATE	08/03/2023	TOTAL	DEPTH	6015	PERF.	4844 - 4849					
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	682 #	-0-	-0-	-682	-0-						N	-0-					115		
11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-						N	4					119		
12	341 #	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-					119		
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-					119		
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-						N	-0-					119		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					119		
HUTCHINS-KUBELA (FRIO 5920)				43836 400	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON								
MB ENERGY, LLC				100147															
CAROLYN LANGE				WELL #:	1R	RRCID ->	297900	COMPL. DATE	04/18/2024	TOTAL	DEPTH	6000	PERF.	5579 - 5581					
10	21390	-0-	-0-	-21390	-0-						N	320	353	1			172		
11	20700	-0-	-0-	-20700	-0-						N	355	350	1			177		
12	21390	-0-	-0-	-21390	-0-						N	348	356	1			169		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	150	174	1			145		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	75					220		
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					220		
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	5642 #	3254	-0-	-2388	-0-		3235	2	19	9	N	17					205		
11	4845 R	4845	-0-	-0-	-0-		4814	2	31	9	N	28	175	1			58		
12	4856 R	4856	-0-	-0-	-0-		4819	2	37	9	N	34					92		
01	3689 #	2334	-0-	-1355	-0-		2316	2	18	9	N	16					108		
02	3332 #	-0-	-0-	-3332	-0-						N	-0-					108		
03	5022 #	NO RPT	-0-	-5022	-0-						N	NO RPT					108		
COASTAL EXPANSE OIL & GAS				161634															
MARTHA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	166778	COMPL. DATE	01/17/1998	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	5992 - 5996					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		8680				N	NO RPT					-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		8680				N	NO RPT					-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		8680				N	NO RPT					-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		8680				N	NO RPT					-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		8680				N	NO RPT					-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		8680				N	NO RPT					-0-		
INDIAN HILLS (YEGUA)				44406 800	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARRIS								
SEASHORE ENERGY, INC.				762355															
SCHWEINLE UNIT				WELL #:		RRCID ->	129161	COMPL. DATE	07/06/1988	TOTAL	DEPTH	7250	PERF.	7034 - 7036					
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	
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	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4778 2	13 9	104
11	4320 X	2528	-0-	-1792	-0-	2525 2	3 9	107
12	4464 X	4141	-0-	-323	-0-	4129 2	12 9	118
01	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4760 2	15 9	132
02	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4105 2	17 9	147
03	4464 X	4340	-0-	-124	-0-	4326 2	14 9	160
IOLA (GEORGETOWN)		44640 275	ASSOCIATED		49B		CNTY: GRIMES	
WAYLANDER LLC		102814						
ROBERT		WELL #: 1H	RRCID -> 156791	COMPL. DATE 08/05/1995	TOTAL DEPTH 14003	PERF.10802	- 14003	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
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-
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	115
PRIDE ENERGY COMPANY		677050						
LEWIS OL		WELL #: 1H	RRCID -> 158761	COMPL. DATE 04/16/1996	TOTAL DEPTH 11231	PERF.10880	- 11231	
10	868 #	563	-0-	-305	-0-	563 2	N	55
11	840 #	362	-0-	-478	-0-	362 2	N	55
12	837 #	622	-0-	-215	-0-	622 2	N	55
01	837 #	-0-	-0-	-837	-0-	N	-0-	55
02	532 #	-0-	-0-	-532	-0-	N	-0-	55
03	620 #	-0-	-0-	-620	-0-	N	-0-	55
HOLTH		WELL #: 1H	RRCID -> 195794	COMPL. DATE 08/01/1995	TOTAL DEPTH 9062	PERF. 9861	- 13977	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	214
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	214
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	214
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	214
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	214
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-

IOLA (GLEN ROSE -B-) SANDEL OPERATING COMPANY WRIGHT, D. M.				//CONT.//	44640 300 747534	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GRIMES							
				WELL #:	1	RRCID -> 074343	COMPL.	DATE 05/02/1977	TOTAL	DEPTH	7753	PERF.11250	-	11348				
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	992 N	964	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	961	2	3	9	N	3					121
11	870 N	807	-0-	-63	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					121
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	995	2	19	9	N	17					138
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1003	2	12	9	N	11					149
02	756 N	646	-0-	-110	-0-	-0-	-0-	633	2	13	9	N	12					161
03	1023 N	822	-0-	-201	-0-	-0-	-0-	816	2	6	9	N	5					166

GRESSETT				WELL #:	1	RRCID -> 087062	COMPL.	DATE 03/15/1979	TOTAL	DEPTH	11460	PERF.10905	-	10960				
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1010	2	13	9	N	12					50
11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	937	2	20	9	N	18					68
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	939	2	13	9	N	12					80
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	918	2	14	9	N	13					93
02	840 N	825	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	813	2	12	9	N	11					104
03	930 N	888	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					104

IOLA (SUB-CLARKSVILLE) SANDEL OPERATING COMPANY MALLET UNIT				WELL #:	44640 400 747534	1	ASSOCIATED	RRCID -> 088290	COMPL.	DATE 05/23/1980	TOTAL	DEPTH	11175	PERF. 8926	-	8932		
10	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4005	2	89	9	N	81	173	1			78
11	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3962	2	118	9	N	107					185
12	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4127	2	121	9	N	110	188	1			107
01	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3246	2	110	9	N	100					207
02	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3056	2	92	9	N	84	182	1			109
*03	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4083	2	111	9	N	101					210

O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 094912	COMPL.	DATE 06/25/1981	TOTAL	DEPTH	10187	PERF. 8936	-	8952				
10	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4575	2	100	9	N	91	172	1			63
11	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4225	2	111	9	N	101					164
12	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4876	2	141	9	N	128	179	1			113
01	4464 X	3121	-0-	-1343	-0-	-0-	-0-	3021	2	100	9	N	91					204
02	4032 X	1487	-0-	-2545	-0-	-0-	-0-	1451	2	36	9	N	33	185	1			52
*03	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4570	2	128	9	N	116					168

SCAMARDO				WELL #:	2	RRCID -> 097788	COMPL.	DATE 11/11/1981	TOTAL	DEPTH	10070	PERF. 8887	-	8899				
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-

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-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2000																		

IOLA, NW (GLENROSE-B-)				44644 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GRIMES				
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444													
HASSLER				WELL #:	1H	RRCID ->	208981	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL	DEPTH	15160	PERF.	11855 - 14063			
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	* DISPOSITIONS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	210159	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL	DEPTH	11848	PERF.	11709 - 15330			
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-
IOWA COLONY (9050 VICKSBURG)				44652 600	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BRAZORIA				
ASPECT ENERGY, LLC				035453													
WALLER, C. J. TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	270956	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL	DEPTH	10804	PERF.	9038 - 9048			
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-
SCOUT				WELL #:	1RE	RRCID ->	297176	COMPL. DATE	10/16/2023	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	8896 - 8918			
10	31594	29409	-0-	-2185	-0-	27229	2	2180	9	N	1982	1959	1				148
11	26794 R	26794	-0-	-0-	-0-	24850	2	1944	9	N	1767	1748	1				167
12	27929 R	27929	-0-	-0-	-0-	25880	2	2049	9	N	1863	1836	1				194
01	35156	31559	-0-	-3597	-0-	29535	2	2024	9	N	1840	1708	1				326
02	25256	22813	-0-	-2443	-0-	21206	2	1607	9	N	1461	1475	1				312
03	27962	NO RPT	-0-	-27962	-0-					N	NO RPT						312
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-	-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-
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-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	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-

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				
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		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-	
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-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-	
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-						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-	
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				
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-	
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	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-										67	
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2	N	-0-										67	
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-										67	
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-		N	-0-										67	
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-										67	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-										67	

JAZZ (WILCOX DEEP)														
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC														
PEPPERJACK B														
WELL #: 1 RRCID -> 285495 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 17005 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	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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLIPDP II, LLC														
WING														
WELL #: 1 RRCID -> 240831 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11454 - 11466														
10	1395 X	1316	-0-	-79	-0-	1268	1	46	2	N	2			99
11	1350 X	1314	-0-	-36	-0-	1227	1	84	2	N	3	6	1	96
12	1395 X	1348	-0-	-47	-0-	1268	1	71	2	N	8	73	1	31
01	1395 X	1392	-0-	-3	-0-	1268	1	123	2	N	1			32
02	1232 X	1220	-0-	-12	-0-	1146	1	74	2	N	-0-			32
03	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1268	1	87	2	N	2	3	1	31
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-
WING														
WELL #: 3 RRCID -> 254448 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 12909 PERF.11418 - 11472														
10	1674 X	1404	-0-	-270	-0-	1287	1	84	2	N	30	2	8	92
11	1620 X	1577	-0-	-43	-0-	1245	1	263	2	N	63	113	1	42
12	1674 X	1443	-0-	-231	-0-	1287	1	156	9	N	142	95	1	89
01	1395 X	1351	-0-	-44	-0-	1287	1	41	2	N	21			110
02	1484 X	1257	-0-	-227	-0-	1162	1	95	2	N	-0-			110
03	1643 X	1353	-0-	-290	-0-	1286	1	31	2	N	33	58	1	85
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-

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467 WELL #: 5		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
				RRCID -> 258677		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 13660		PERF.13224 - 13330						
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	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	911 30	1 9	3403	2	N	27	19	8			245
11	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	882 53	1 9	3530	2	N	48	31	1	31	8	231
12	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	911 127	1 9	3572	2	N	115	26	1	76	8	244
01	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	911 20	1 9	3705	2	N	18	12	8			250
02	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	823	1	3426	2	N	-0-					250
03	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	911 21	1 9	3006	2	N	19	16	1	10	8	243
BLACK STONE-BP				WELL #: 1	RRCID -> 258679	COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 12558		PERF.12160 - 12170						
10	3906 X	3143	-0-	-763	-0-	3090	2	53	9	N	48	29	8			70
11	3870 X	3606	-0-	-264	-0-	3456	2	150	9	N	136	74	1	95	8	37
12	3999 X	3930	-0-	-69	-0-	3519	2	411	9	N	374	63	1	212	8	136
01	3999 X	3292	-0-	-707	-0-	3249	2	43	9	N	39	25	8			150
02	3360 X	2396	-0-	-964	-0-	2359	2	37	9	N	34					184
*03	3937 X	3085	-0-	-852	-0-	3021	2	64	9	N	58	38	1	38	8	166
OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 258762	COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12748 - 12760						
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	248 28	1 9	307	2	N	25	1	8			172
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	240 34	1 9	402	2	N	31	169	1	2	8	32
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	248 46	1 9	454	2	N	42	3	1	6	8	65
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	248 33	1 9	318	2	N	30	1	8			94
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	224 26	1 9	310	2	N	24					118
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	248 32	1 9	303	2	N	29	2	1			145
WING				WELL #: 7	RRCID -> 258797	COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10138 - 10170						
10	1984 X	1798	-0-	-186	-0-	464 75	1 9	1259	2	N	68	182	1			75
11	1920 X	1836	-0-	-84	-0-	448 134	1 9	1254	2	N	122					197
12	1891 X	1809	-0-	-82	-0-	463 127	1 9	1219	2	N	115	180	1			132
01	1891 X	1867	-0-	-24	-0-	464 121	1 9	1282	2	N	110	165	1			77
02	1708 X	1675	-0-	-33	-0-	419 75	1 9	1181	2	N	68					145
03	1798 N	1793	-0-	-5	-0-	463 37	1 9	1293	2	N	34					179
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-

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BP "L"			//CONT.// //CONT.// WELL #:			45995 470 100467 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: POLK					
							RRCID ->	260041	COMPL.	DATE	05/28/2010	TOTAL	DEPTH	12041	PERF.	10809	-	11128	
M O	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	56606	X	52149	-0-	-4457	-0-	-0-	-0-	51332	2	817	9	N	743	596	1			303
11	53550	X	50024	-0-	-3526	-0-	-0-	-0-	49286	2	738	9	N	671	721	1			242
12	54312	X	49934	-0-	-4378	-0-	-0-	-0-	49212	2	722	9	N	656	660	1		11 8	223
01	54312	X	50385	-0-	-3927	-0-	-0-	-0-	49671	2	714	9	N	649	554	1		15 8	318
02	47740	X	46631	-0-	-1109	-0-	-0-	-0-	46011	2	620	9	N	564	592	1			290
03	52142	X	49589	-0-	-2553	-0-	-0-	-0-	48840	2	749	9	N	681	791	1			180
BLACK STONE "J"						WELL #:	1	RRCID ->	261671	COMPL.	DATE	07/24/2016	TOTAL	DEPTH	11250	PERF.	9290	-	9298
10	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2218	2	276	9	N	251	276	1			78
11	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					78
12	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1857	2	90	9	N	82	119	1		1 8	40
01	2480	X	1203	-0-	-1277	-0-	-0-	-0-	1148	2	55	9	N	50					90
02	2492	X	501	-0-	-1991	-0-	-0-	-0-	451	2	50	9	N	45	45	1			90
03	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-	-0-	-0-					N	104	64	1			130
EPSTEIN						WELL #:	1	RRCID ->	262490	COMPL.	DATE	06/01/2018	TOTAL	DEPTH	14000	PERF.	10568	-	10578
10	1240	X	40	-0-	-1200	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					43
11	690	X	110	-0-	-580	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					43
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					43
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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-	-0-					N	-0-	29	1			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	16	1			7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	45	1			43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	64	1			26
WING						WELL #:	8	RRCID ->	266639	COMPL.	DATE	11/13/2010	TOTAL	DEPTH	11148	PERF.	10640	-	10666
10	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	-0-	-0-	601	1	1189	2	N	10	183	1			32
11	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	582	1	1882	2	N	122					154
12	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	601	1	2116	2	N	63	180	1			37
01	2480	X	1648	-0-	-832	-0-	-0-	-0-	601	1	1006	2	N	37					74
02	2240	X	1853	-0-	-387	-0-	-0-	-0-	543	1	1232	2	N	71					145
03	2480	X	1532	-0-	-948	-0-	-0-	-0-	601	1	855	2	N	69					214

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC EPSTEIN														
//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK //CONT.// 100467 WELL #: 2 RRCID -> 270860 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13566 - 13654														
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	6665 X	4387	-0-	-2278	-0-	15 26	1 9	4346	2	N	24			171
11	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	15 167	1 9	6521	2	N	152	2 8		321
12	6107 X	5944	-0-	-163	-0-	16 86	1 9	5842	2	N	78	180 1	1 8	218
01	8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	15 76	1 9	8195	2	N	69	175 1		112
02	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	14 92	1 9	7185	2	N	84			196
03	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	16 6	1 9	7167	2	N	5			201
PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271062 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14076 - 14092														
10	18414 X	16735	-0-	-1679	-0-	1268 538	1 9	14929	2	N	489	547 1		157
11	17820 X	15778	-0-	-2042	-0-	1227 352	1 9	14199	2	N	320	370 1	11 8	96
12	18414 X	15634	-0-	-2780	-0-	1268 474	1 9	13892	2	N	431	270 1	14 8	243
01	17763 X	16083	-0-	-1680	-0-	1268 419	1 9	14396	2	N	381	364 1		260
02	15430 X	15430	-0-	-0-	-0-	1145 304	1 9	13981	2	N	276	178 1		358
03	16740 X	15971	-0-	-769	-0-	1268 312	1 9	14391	2	N	284	358 1		284
EPSTEIN WELL #: 3 RRCID -> 271150 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14000 - 14024														
10	6448 X	4251	-0-	-2197	-0-	843 128	1 9	3280	2	N	116	179 1		114
11	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	816 152	1 9	4439	2	N	138	179 1	5 8	68
12	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	843 154	1 9	4341	2	N	140	169 1	9 8	30
01	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	843 120	1 9	4775	2	N	109			139
02	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	762 78	1 9	4786	2	N	71			210
03	5580 X	5396	-0-	-184	-0-	843 111	1 9	4442	2	N	101	181 1		130
EPSTEIN WELL #: 4 RRCID -> 271322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.13728 - 14004														
10	25385 X	25385	-0-	-0-	-0-	171 413	1 9	24801	2	N	375	366 1		184
11	25680 X	22612	-0-	-3068	-0-	165 414	1 9	22033	2	N	376	359 1	11 8	190
12	26536 X	24235	-0-	-2301	-0-	170 459	1 9	23606	2	N	417	360 1	17 8	230
01	26536 X	25527	-0-	-1009	-0-	171 421	1 9	24935	2	N	383	542 1		71
02	23418 X	23418	-0-	-0-	-0-	154 534	1 9	22730	2	N	485	179 1		377
03	25389 X	24740	-0-	-649	-0-	171 161	1 9	24408	2	N	146	363 1		160

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
OLIPDP II, LLC		//CONT.// 100467														
WING		WELL #: 11		RRCID -> 272442		COMPL. DATE 05/28/2013		TOTAL DEPTH 14175 PERF.13888 - 14001								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	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-	13292					N	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292					N	-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292					N	-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292					N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292					N	-0-					47
03	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13315					N	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13315					N	-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13315					N	-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13315					N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13315					N	-0-					47
03	14B2 EXT	-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	2139 N	2107	-0-	-32	-0-	448 39 9	1	1620	2	N	35					150
11	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	433 76 9	1	927	2	N	69	169	1	23	8	27
12	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	448 124 9	1	1450	2	N	113	62	8			78
01	2108 N	996	-0-	-1112	-0-	448 24 9	1	524	2	N	22					100
02	2800 N	3348	-0-	548	548	405 87 9	1	2856	2	N	79					179
03	2423 N	1875	-0-	-548	-0-	448 33 9	1	1394	2	N	30					209

WING				WELL #: 9	RRCID -> 279423	COMPL. DATE 01/23/2011		TOTAL DEPTH 13840 PERF.13714 - 13738								
10	14291 X	12556	-0-	-1735	-0-	62 70 9	1	12424	2	N	64	5	8			146
11	13440 X	11928	-0-	-1512	-0-	60 94 9	1	11774	2	N	85	10	1	9	8	212
12	13392 X	11777	-0-	-1615	-0-	62 63 9	1	11652	2	N	57	169	1	27	8	73
01	13392 X	12112	-0-	-1280	-0-	62 47 9	1	12003	2	N	43	4	8			112
02	11536 X	10803	-0-	-733	-0-	56 37 9	1	10710	2	N	34					146
*03	12555 X	11641	-0-	-914	-0-	62 52 9	1	11527	2	N	47	5	1	7	8	181

PARKER GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 279877	COMPL. DATE 09/30/2016		TOTAL DEPTH 14511 PERF.13468 - 13525								
10	589 N	567	-0-	-22	-0-	463	1	104	2	N	-0-					246
11	510 N	504	-0-	-6	-0-	449	1	55	2	N	-0-					246
12	682 N	471	-0-	-211	-0-	463	1	8	2	N	-0-					246
01	558 N	463	-0-	-95	-0-	463	1			N	-0-					246
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	419	1	155	2	N	-0-					246
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	464	1	69	2	N	-0-					246

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE 'N'													//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK			
													RRCID -> 279985		COMPL. DATE 06/19/2012		TOTAL DEPTH 14700		PERF.12740 - 12768					
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	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	469	1	1175	2	N	-0-							27						
11	1980 N	649	-0-	-1331	-0-	454	1	188	2	N	6		6	8				27						
12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	469	1	893	2	N	42		22	8				47						
01	1643 N	646	-0-	-997	-0-	469	1	177	2	N	-0-							47						
02	616 N	597	-0-	-19	-0-	424	1	173	2	N	-0-							47						
03	1395 N	486	-0-	-909	-0-	469	1	17	2	N	-0-							47						
HOLLY GROVE GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 279991		COMPL. DATE 06/14/2017		TOTAL DEPTH 14319		PERF.12906 - 12916			
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	201	1	198	2	N	20							130						
11	420 N	227	-0-	-193	-0-	195	1	32	2	N	-0-							130						
12	434 N	357	-0-	-77	-0-	202	1	140	2	N	14		52	1				92						
01	434 N	419	-0-	-15	-0-	202	1	205	2	N	11							103						
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	182	1	254	2	N	27							130						
03	372 N	202	-0-	-170	-0-	202	1			N	-0-							130						
BLACK STONE 'O' GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 280579		COMPL. DATE 12/24/2013		TOTAL DEPTH 14900		PERF.13530 - 13550			
10	15314 X	8997	-0-	-6317	-0-	911	1	8023	2	N	57							105						
11	13140 X	9544	-0-	-3596	-0-	882	1	8596	2	N	60		2	8				163						
12	12028 X	1574	-0-	-10454	-0-	911	1	662	2	N	1		136	1		1	8	27						
01	12028 X	1549	-0-	-10479	-0-	912	1	636	2	N	1							28						
02	8904 X	4778	-0-	-4126	-0-	823	1	3938	2	N	15							43						
03	9858 X	1576	-0-	-8282	-0-	911	1	665	2	N	-0-							43						
PARKER GAS UNIT													WELL #: 4		RRCID -> 280580		COMPL. DATE 08/10/2016		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13662 - 13686			
10	16720 X	16720	-0-	-0-	-0-	372	1	15918	2	N	391		374	1				117						
11	16050 X	15485	-0-	-565	-0-	360	1	14688	2	N	397		360	1		8	8	146						
12	16585 X	15562	-0-	-1023	-0-	372	1	14731	2	N	417		360	1		11	8	192						
01	16585 X	14656	-0-	-1929	-0-	372	1	13980	2	N	276		354	1				114						
02	14980 X	14809	-0-	-171	-0-	336	1	14156	2	N	288		180	1				222						
03	16585 X	15054	-0-	-1531	-0-	372	1	14200	2	N	438		354	1				306						

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE 'O' GAS UNIT													CNTY: POLK			
				//CONT.//	45995 470	NON-ASSOCIATED				CAPACITY						
				//CONT.//	100467											
				WELL #:	2	RRCID ->	280582	COMPL.	DATE 11/19/2014	TOTAL	DEPTH	15000	PERF.13530	-	13588	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	BALANCE
10	17670 X	15219	-0-	-2451	-0-	1268	1	13951	2	N	-0-					150
11	17855 X	17855	-0-	-0-	-0-	1227	1	16489	2	N	126	179	1	3	8	94
12	29711 X	29711	-0-	-0-	-0-	139	9	28272	2	N	155	179	1	5	8	65
01	28032 X	28032	-0-	-0-	-0-	1268	1	26482	2	N	256	179	1			142
02	19194 X	19194	-0-	-0-	-0-	1145	1	17941	2	N	98	176	1			64
03	19146 X	19146	-0-	-0-	-0-	108	9	17505	2	N	339	184	1			219
						373	9									
BLACK STONE 'R' GAS UNIT													WELL #: 1			
													RRCID -> 280591			
													COMPL. DATE 01/07/2017			
													TOTAL DEPTH 14415			
													PERF.12578 - 12590			
10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	433	1	470	2	N	5					37
11	780 N	768	-0-	-12	-0-	419	1	343	2	N	5	2	8			40
12	868 N	808	-0-	-60	-0-	433	1	367	2	N	7	3	8			44
01	899 N	857	-0-	-42	-0-	433	1	424	2	N	-0-					44
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	391	1	408	2	N	1					45
03	806 N	790	-0-	-16	-0-	433	1	357	2	N	-0-					45
BLACK STONE 'N'													WELL #: 2			
													RRCID -> 280599			
													COMPL. DATE 07/20/2016			
													TOTAL DEPTH 13500			
													PERF.12743 - 12920			
10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	469	1	409	2	N	58					137
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	454	1	43	2	N	-0-					137
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	469	1	349	2	N	-0-					137
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	469	1	25	2	N	-0-					137
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	1			N	-0-					137
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	1			N	-0-					137
BYARS													WELL #: 1			
													RRCID -> 280600			
													COMPL. DATE 09/02/2014			
													TOTAL DEPTH 14000			
													PERF.12270 - 12285			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13800					N	-0-					69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13800					N	-0-					69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13800					N	-0-					69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13800					N	-0-					69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13800					N	-0-					69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13800					N	-0-					69
BLACK STONE 'I'													WELL #: 1			
													RRCID -> 280601			
													COMPL. DATE 04/16/2019			
													TOTAL DEPTH 13700			
													PERF.12252 - 12262			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 'P'													WELL #: 1			
													RRCID -> 280602			
													COMPL. DATE 12/28/2016			
													TOTAL DEPTH 14000			
													PERF.12962 - 12972			
10	961 N	911	-0-	-50	-0-	911	1			N	-0-					67
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	882	1	27	2	N	-0-					67
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	911	1	62	2	N	-0-					67
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	912	1	9	2	N	-0-					67
02	840 N	823	-0-	-17	-0-	823	1			N	-0-					67
03	961 N	911	-0-	-50	-0-	911	1			N	-0-					67

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
OLIPDP II, LLC		//CONT.// 100467														
BLACK STONE 'Q'		WELL #: 1		RRCID -> 280605		COMPL. DATE 10/13/2014		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12312 - 12332						
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	248 N	74	-0-	-174	-0-	74	2			N	-0-					27
11	240 N	124	-0-	-116	-0-	122	2	2	9	N	2	1	1	1	8	27
12	124 N	67	-0-	-57	-0-	66	2	1	9	N	1	1	8			27
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					27
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					27
03	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					27
PARKER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 280609		COMPL. DATE 04/06/2014		TOTAL DEPTH 14361		PERF.13888 - 14130						
10	19380 X	19380	-0-	-0-	-0-	15	1	19054	2	N	283	207	1			246
						311	9									
11	15247 X	15247	-0-	-0-	-0-	15	1	14879	2	N	321	480	1	9	8	78
						353	9									
12	15270 X	15270	-0-	-0-	-0-	15	1	14961	2	N	267	214	1	11	8	120
						294	9									
01	19375 X	15024	-0-	-4351	-0-	16	1	14737	2	N	246	172	1			194
						271	9									
02	17500 X	13616	-0-	-3884	-0-	14	1	13389	2	N	194	209	1			179
						213	9									
03	19375 X	16119	-0-	-3256	-0-	15	1	15926	2	N	162	252	1			89
						178	9									
BLACK STONE 'N'		WELL #: 3		RRCID -> 280612		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12768 - 12840						
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					88
11	240 N	40	-0-	-200	-0-	39	2	1	9	N	1	1	8			88
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	350	2	2	9	N	2	2	8			88
01	248 N	30	-0-	-218	-0-	30	2			N	-0-					88
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					88
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					88
JACKSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280625		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 14600		PERF.12940 - 12952						
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	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	1			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	16	1			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	45	1			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	64	1			26

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC PARKER GAS UNIT			//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK				
			WELL #:	5H	RRCID -> 280657	COMPL. DATE 01/30/2015	TOTAL	DEPTH 12879	PERF.13045	-	16502					
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	4340 X	2282	-0-	-2058	-0-	16	1	2165	2	N	92	30	1			221
11	4020 X	1851	-0-	-2169	-0-	101	9	1761	2	N	68	220	1	11	8	58
12	3534 X	1771	-0-	-1763	-0-	15	1	1648	2	N	98	30	1	14	8	112
01	3410 X	1948	-0-	-1462	-0-	108	9	1834	2	N	90					202
02	2464 X	1793	-0-	-671	-0-	15	1	1690	2	N	81	30	1			253
03	2294 X	2204	-0-	-90	-0-	14	1	1731	2	N	415	536	1			132
						89	9									
						16	1									
						457	9									
GILLY GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 280707	COMPL. DATE 03/31/2013	TOTAL	DEPTH 15000	PERF.13682	-	13694					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WING			WELL #:	12	RRCID -> 280837	COMPL. DATE 03/26/2014	TOTAL	DEPTH 16200	PERF.10650	-	10670					
10	217 N	169	-0-	-48	-0-	155	1	14	9	N	13					119
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	150	1	488	2	N	69	52	1	40	8	96
						76	9									
12	1054 N	425	-0-	-629	-0-	155	1	156	2	N	104	44	1	39	8	117
						114	9									
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	155	1	91	2	N	14	3	8			128
						15	9									
02	672 N	428	-0-	-244	-0-	140	1	288	2	N	-0-					128
*03	434 N	284	-0-	-150	-0-	155	1	105	2	N	22	27	1	8	8	115
						24	9									
WING			WELL #:	14	RRCID -> 280882	COMPL. DATE 09/13/2015	TOTAL	DEPTH 14500	PERF.13398	-	13518					
10	341 X	335	-0-	-6	-0-	314	2	21	9	N	19					74
11	330 X	277	-0-	-53	-0-	268	2	9	9	N	8					82
12	341 X	263	-0-	-78	-0-	261	2	2	9	N	2	59	1			25
01	612 X	612	-0-	-0-	-0-	590	2	22	9	N	20					45
02	325 X	325	-0-	-0-	-0-	315	2	10	9	N	9					54
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	776	2	17	9	N	15					69
BLACK STONE 'R' GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID -> 280883	COMPL. DATE 07/14/2016	TOTAL	DEPTH 14500	PERF.12588	-	12598					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-
BLACK STONE 'V'		WELL #: 1		RRCID -> 281292		COMPL. DATE 08/03/2015		TOTAL DEPTH 15691 PERF.14020 - 14186								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292					N	-0-					206
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292					N	-0-					206
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292					N	-0-					206
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292					N	-0-					206
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292					N	-0-					206
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292					N	-0-					206
EPSTEIN		WELL #: 7H		RRCID -> 281336		COMPL. DATE 05/06/2015		TOTAL DEPTH 12363 PERF.12910 - 17274								
10	3503 X	981	-0-	-2522	-0-	927	1	54	2	N	-0-					29
11	3390 X	1174	-0-	-2216	-0-	897	1	274	2	N	3					32
						3	9									
12	1798 X	1186	-0-	-612	-0-	927	1	259	2	N	-0-					32
01	1798 X	931	-0-	-867	-0-	927	1	4	2	N	-0-					32
02	1092 X	884	-0-	-208	-0-	837	1	47	2	N	-0-					32
03	1209 X	927	-0-	-282	-0-	927	1			N	-0-					32
BLACK STONE 'O' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 281578		COMPL. DATE 05/22/2015		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12530 - 12540								
10	42718 X	41270	-0-	-1448	-0-	16	1	40711	2	N	494	364	1			316
						543	9									
11	41315 X	41315	-0-	-0-	-0-	15	1	40550	2	N	682	707	1	5	8	286
						750	9									
12	41253 X	41253	-0-	-0-	-0-	16	1	40857	2	N	345	475	1	7	8	149
						380	9									
01	44553 X	44553	-0-	-0-	-0-	15	1	43952	2	N	533	515	1			167
						586	9									
02	45227 X	45227	-0-	-0-	-0-	14	1	44640	2	N	521	530	1			158
						573	9									
03	46345 X	46345	-0-	-0-	-0-	15	1	45738	2	N	538	535	1			161
						592	9									
WING		WELL #: 15H		RRCID -> 281581		COMPL. DATE 10/25/2018		TOTAL DEPTH 12346 PERF.11410 - 11570								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE 'R' GAS UNIT			//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK						
					RRCID -> 281592		COMPL. DATE 03/22/2015			TOTAL DEPTH 14200		PERF.13548 - 13626				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY STATUS (I) LIFT (L) (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	6789 X	5826	-0-	-963	-0-		31 1 39 9	5756	2	N	35					181
11	6570 X	4707	-0-	-1863	-0-		30 1 58 9	4619	2	N	53	178	1	2	8	54
12	6634 X	4966	-0-	-1668	-0-		31 1 40 9	4895	2	N	36	59	1	3	8	28
01	6634 X	6182	-0-	-452	-0-		31 1 70 9	6081	2	N	64					92
02	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-		28 1 154 9	6067	2	N	140	168	1			64
03	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-		31 1 62 9	5963	2	N	56					120
EPSTEIN			WELL #: 6		RRCID -> 281593		COMPL. DATE 04/12/2015			TOTAL DEPTH 14300		PERF.13568 - 13638				
10	18476 X	16118	-0-	-2358	-0-		16 1 241 9	15861	2	N	219	181	1			160
11	17880 X	2261	-0-	-15619	-0-		15 1 41 9	2205	2	N	37	3	8			194
12	18476 X	10215	-0-	-8261	-0-		15 1 282 9	9918	2	N	256	183	1	9	8	258
01	18042 X	12186	-0-	-5856	-0-		16 1 241 9	11929	2	N	219	180	1			297
02	16296 X	12288	-0-	-4008	-0-		14 1 165 9	12109	2	N	150	372	1			75
03	16120 X	12560	-0-	-3560	-0-		15 1 274 9	12271	2	N	249	183	1			141
BLACK STONE 'T'			WELL #: 1		RRCID -> 281594		COMPL. DATE 03/14/2018			TOTAL DEPTH 14500		PERF. 5320 - 5336				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC EPSTEIN			//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467 WELL #: 8H			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK				
						RRCID -> 281607	COMPL. DATE 02/05/2016	TOTAL	DEPTH 12913	PERF.13270	- 18754					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	31 206	1 9	4617	2	N	187	239	1			168
11	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	30 188	1 9	3899	2	N	171	79	1	43	8	217
12	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	31 262	1 9	3176	2	N	238	237	1	52	8	166
01	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	31 177	1 9	3775	2	N	161	60	1			267
02	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	28 161	1 9	3514	2	N	146	59	1			354
03	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	31 233	1 9	3611	2	N	212	350	1			216
EPSTEIN			WELL #: 9H			RRCID -> 281637	COMPL. DATE 02/06/2016	TOTAL	DEPTH 12477	PERF.12844	- 18994					
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-
EPSTEIN			WELL #: 5H			RRCID -> 282348	COMPL. DATE 04/28/2016	TOTAL	DEPTH 14599	PERF.13748	- 16050					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TRINITY			WELL #: 1			RRCID -> 284469	COMPL. DATE 05/24/2017	TOTAL	DEPTH 15500	PERF.13914	- 13924					
10	10726 X	9700	-0-	-1026	-0-	1047 83	1 9	8570	2	N	75					443
11	10380 X	9783	-0-	-597	-0-	1013 96	1 9	8674	2	N	87	188	1	6	8	336
12	9959 X	9959	-0-	-0-	-0-	1047 77	1 9	8835	2	N	70	98	1	9	8	299
01	9703 X	3999	-0-	-5704	-0-	1047 28	1 9	2924	2	N	25					324
02	9128 X	7374	-0-	-1754	-0-	945 79	1 9	6350	2	N	72					396
*03	10106 X	8869	-0-	-1237	-0-	1047 77	1 9	7745	2	N	70	182	1			284
WING			WELL #: 18			RRCID -> 284543	COMPL. DATE 04/01/2018	TOTAL	DEPTH 12190	PERF.11876	- 11886					
10	1860 X	1857	-0-	-3	-0-	1857	1			N	-0-					40
11	1800 X	1797	-0-	-3	-0-	1797	1			N	-0-					40
12	1860 X	1857	-0-	-3	-0-	1857	1			N	-0-					40
01	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	1857 2	1 9	35	2	N	2	2	8			40
02	1680 X	1677	-0-	-3	-0-	1677	1			N	-0-					40
03	1860 N	1857	-0-	-3	-0-	1857	1			N	-0-					40

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467 WELL #: 17		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK								
				RRCID -> 285546		COMPL. DATE 11/01/2017		TOTAL		DEPTH 11745		PERF.11369 - 11440						
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	42594 X	38513	-0-	-4081	-0-	945 354 9			37214	2	N		322	361	1	23	8	118
11	41430 X	39893	-0-	-1537	-0-	915 399 9			38579	2	N		363	223	1	40	8	218
12	42811 X	39723	-0-	-3088	-0-	946 312 9			38465	2	N		284	150	1	92	8	260
01	42811 X	40622	-0-	-2189	-0-	946 387 9			39289	2	N		352	361	1	16	8	235
02	37745 X	37745	-0-	-0-	-0-	854 322 9			36569	2	N		293	361	1			167
*03	41230 X	39952	-0-	-1278	-0-	946 377 9			38629	2	N		343	388	1	22	8	100
BLACK STONE "G"				WELL #:	2	RRCID -> 286754	COMPL. DATE 11/16/2018		TOTAL		DEPTH 15511		PERF.12662 - 12784					
10	8277 X	7536	-0-	-741	-0-	463 389 9			6684	2	N		354	182	1			230
11	8010 X	6845	-0-	-1165	-0-	448 355 9			6042	2	N		323	400	1			153
12	8897 X	6173	-0-	-2724	-0-	463 377 9			5333	2	N		343	369	1			127
01	8897 X	7595	-0-	-1302	-0-	463 393 9			6739	2	N		357	364	1			120
02	8036 X	6286	-0-	-1750	-0-	419 320 9			5547	2	N		291	309	1			102
03	7533 X	7127	-0-	-406	-0-	463 352 9			6312	2	N		320	359	1			63
WING				WELL #:	20	RRCID -> 286832	COMPL. DATE 06/07/2018		TOTAL		DEPTH 12396		PERF.11952 - 12008					
10	1488 N	1474	-0-	-14	-0-	1450	1	24	2	N		-0-						82
11	1500 N	1404	-0-	-96	-0-	1404	1			N		-0-						82
12	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1451	1	77	2	N		-0-						82
01	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1451	1	74	2	N		-0-						82
02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1310	1	51	2	N		-0-						82
03	1519 N	1501	-0-	-18	-0-	1451	1	50	2	N		-0-						82
EPSTEIN				WELL #:	12	RRCID -> 288872	COMPL. DATE 10/04/2018		TOTAL		DEPTH 13935		PERF.13544 - 13790					
10	1922 X	1264	-0-	-658	-0-	958 3 9		303	2	N		3						78
11	2640 X	2407	-0-	-233	-0-	927 45 9		1435	2	N		41						119
12	2728 X	978	-0-	-1750	-0-	958	1	20	2	N		-0-						119
01	2728 X	965	-0-	-1763	-0-	958	1	7	9	N		6						125
02	2240 X	865	-0-	-1375	-0-	865	1			N		-0-						125
03	2480 X	970	-0-	-1510	-0-	958	1	12	2	N		-0-						125
BLACK STONE "G"				WELL #:	3	RRCID -> 289131	COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL		DEPTH 13750		PERF.12468 - 12872					
10	4588 X	4538	-0-	-50	-0-	463 221 9		3854	2	N		201	180	1				178
11	4440 X	4079	-0-	-361	-0-	448 212 9		3419	2	N		193	324	1				47
12	5022 X	3760	-0-	-1262	-0-	463 230 9		3067	2	N		209	181	1				75
01	5022 X	4504	-0-	-518	-0-	463 237 9		3804	2	N		215	185	1				105
02	4536 X	3738	-0-	-798	-0-	419 202 9		3117	2	N		184	237	1				52
03	4526 X	4376	-0-	-150	-0-	463 160 9		3753	2	N		145	160	1				37

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING 'N'													CNTY: POLK			
//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467 WELL #: 1					NON-ASSOCIATED		CAPACITY									
					RRCID -> 289139		COMPL. DATE 02/18/2019					TOTAL DEPTH 12133 PERF.11390 - 11430				
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	1581 N	1363	-0-	-218	-0-	549	1	814	2	N	-0-			31		
11	1440 N	1373	-0-	-67	-0-	531	1	842	2	N	-0-			31		
12	1488 N	1400	-0-	-88	-0-	549	1	851	2	N	-0-			31		
01	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	549	1	854	2	N	-0-			31		
02	1288 N	1286	-0-	-2	-0-	496	1	790	2	N	-0-			31		
03	1395 N	1349	-0-	-46	-0-	549	1	777	2	N	21			52		
						23	9									
NEW MENARD CREEK GAS UNIT																
					WELL #: 1	RRCID -> 289213		COMPL. DATE 07/09/2019					TOTAL DEPTH 15012 PERF.13392 - 13488			
10	6355 X	5775	-0-	-580	-0-	341	1	5434	2	N	-0-			50		
11	5970 X	5783	-0-	-187	-0-	330	1	5447	2	N	5	5	8	50		
						6	9									
12	6169 X	4618	-0-	-1551	-0-	341	1	4251	2	N	24	19	1	5	8	50
						26	9									
01	6076 X	4022	-0-	-2054	-0-	341	1	3681	2	N	-0-			50		
02	5404 X	4887	-0-	-517	-0-	308	1	4579	2	N	-0-			50		
03	5983 X	5625	-0-	-358	-0-	341	1	5284	2	N	-0-			50		
EPSTEIN																
					WELL #: 13	RRCID -> 289447		COMPL. DATE 04/01/2019					TOTAL DEPTH 13767 PERF.13512 - 13550			
10	8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	843	1	7104	2	N	139	179	1		158	
						153	9									
11	7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	816	1	6817	2	N	159	179	1		138	
						175	9									
12	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	843	1	5016	2	N	121	177	1		82	
						133	9									
01	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	843	1	6999	2	N	168				250	
						185	9									
02	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	762	1	6399	2	N	108	178	1		180	
						119	9									
03	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	843	1	6573	2	N	151	179	1		152	
						166	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-	
EPSTEIN																
					WELL #: 14	RRCID -> 289585		COMPL. DATE 04/28/2019					TOTAL DEPTH 14195 PERF.13624 - 14182			
10	12803 X	10386	-0-	-2417	-0-	62	1	10017	2	N	279	214	1		193	
						307	9									
11	12390 X	10250	-0-	-2140	-0-	60	1	9660	2	N	482	435	1		240	
						530	9									
12	10881 X	9618	-0-	-1263	-0-	62	1	9422	2	N	122	220	1		142	
						134	9									
01	12363 X	12363	-0-	-0-	-0-	62	1	11802	2	N	454	292	1		304	
						499	9									
02	11060 X	11060	-0-	-0-	-0-	56	1	10926	2	N	71	209	1		166	
						78	9									
03	11817 X	11817	-0-	-0-	-0-	62	1	11449	2	N	278	262	1		182	
						306	9									

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC EPSTEIN		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467 WELL #: 10		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
		RRCID -> 289665		COMPL. DATE 02/20/2019		TOTAL DEPTH 11111		PERF.13680 - 14160						
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	465 X	229	-0-	-236	-0-	31 37	1 9	161	2	N	34	30 1		79
11	300 X	120	-0-	-180	-0-	30 8	1 9	82	2	N	7	28 1		58
12	310 X	246	-0-	-64	-0-	31 35	1 9	180	2	N	32	30 1		60
01	310 X	220	-0-	-90	-0-	31 26	1 9	163	2	N	24			84
02	196 X	117	-0-	-79	-0-	28 36	1 9	53	2	N	33	30 1		87
03	248 X	174	-0-	-74	-0-	31 75	1 9	68	2	N	68	83 1		72

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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
NO RPT														
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2023 - WELL PLUGGED 6/13/2023														

NECHES TRANSPORT INC. FEE, B. P.		601854 WELL #: 1		RRCID -> 194348		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 11320		PERF.10483 - 10496				
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	10	4	11	9	N	10			126
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	10	4	11	9	N	10			136
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	10	1	11	9	N	10			146
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	10	1	11	9	N	10			156
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	10	1	6	9	N	5			161
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	10	1	3	9	N	3			164

MARSH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196940		COMPL. DATE 08/17/2003		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10512 - 10526				
10	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	1			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	50	-0-	50	100	50	1			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	50	-0-	50	150	50	1			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	50	-0-	50	200	50	1			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	50	-0-	50	250	50	1			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	50	-0-	50	300	50	1			N	-0-			-0-

BLACK STONE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 203964		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 11780		PERF.10350 - 10368				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

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-

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
NECHES TRANSPORT INC.			//CONT.//		601854										
BP "C"			WELL #:		1	RRCID -> 213406		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 6136 - 6408			
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 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-
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-	-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-
BLACKWOOD			WELL #:		2	RRCID -> 216281		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12464 - 12484			
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2	6	9	N	5			162
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	175	2	6	9	N	5			167
12	124 N	16	-0-	-0-	-108	-0-	10	1	6	9	N	5			172
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	143	2	2	9	N	2			174
02	112 N	108	-0-	-0-	-4	-0-	106	2	2	9	N	2			176
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2	2	9	N	2			178
BP 'D'			WELL #:		1	RRCID -> 219132		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF.12018 - 12052			
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-
BLACK STONE "C"			WELL #:		1	RRCID -> 219965		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10370 - 10380			
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
BLACK STONE "B"			WELL #:		1	RRCID -> 220185		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12468 - 12498			
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
BP "D"			WELL #:		2	RRCID -> 225102		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12020 - 12160			
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	12	1	6	9	Y	5			120
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	-0-	21	2	6	9	Y	5			125
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	14	2	6	9	Y	5			130
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	21	2	3	9	Y	3			133
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2	2	9	Y	2			135
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2	2	9	Y	2			137

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.// 45995 470			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK							
NECHES TRANSPORT INC.			//CONT.// 601854																
BP "F" GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 225356			COMPL. DATE 10/23/2006			TOTAL DEPTH 11980 PERF.11494 - 11720							
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	10	4	6	9	N	5						120	
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	10	4	6	9	N	5						125	
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	5						130	
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	10	4	2	9	N	2						132	
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	10	4	2	9	N	2						134	
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	4	2	9	N	2						136	
BP "G"			WELL #: 1			RRCID -> 231683			COMPL. DATE 06/29/2007			TOTAL DEPTH 13905 PERF.11020 - 11036							
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	2						80	
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-						80	
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2						82	
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	N	2						84	
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	2						86	
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	N	2						88	
WILDWOOD GAS UNIT "A"			WELL #: 1			RRCID -> 232245			COMPL. DATE 03/05/2007			TOTAL DEPTH 11424 PERF.11040 - 11302							
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	381	2	154	9	Y	140	170	1				-0-	
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	50	2	198	9	Y	180	180	1				-0-	
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	38						38	
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	10						48	
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	5						53	
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	10	2	50	9	Y	45						98	
WILDWOOD GAS UNIT "A"			WELL #: 2			RRCID -> 233853			COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 11450 PERF.10760 - 11064							
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	122	2	17	9	Y	15	14	1				16	
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	15	2	2	9	Y	2						18	
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2						20	
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	2						22	
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	2						24	
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	Y	2						26	
BP FEE			WELL #: 3			RRCID -> 234297			COMPL. DATE 10/01/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF.12012 - 12064							
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	10	4	6	9	N	5						97	
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	10	4	11	9	N	10						107	
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	10	4	11	9	N	10						117	
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	10	4	6	9	N	5						122	
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	10	4	3	9	N	3						125	
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	10	4	3	9	N	3						128	
HICKWOOD			WELL #: 1			RRCID -> 247936			COMPL. DATE 03/03/2008			TOTAL DEPTH 12750 PERF.11740 - 11892							
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	3						123	
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-						123	
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-						123	
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	N	2						125	
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	10	2	2	9	N	2						127	
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	N	2						129	

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
NECHES TRANSPORT INC.		//CONT.// 601854												
WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 249152		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 13172 PERF.11624 - 11650						
M	ALLOW CODE	GAS 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	124 N	92	-0-	-32	-0-	90	2	2	9	Y	2			119
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-			119
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			119
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	2			121
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	2			123
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			123

SHOAL CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 249169		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 13712 PERF.12148 - 12168						
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	64	2	2	9	N	2			84
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	63	2	2	9	N	2			86
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	80	2	2	9	N	2			88
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	71	2	2	9	N	2			90
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	85	2	3	9	N	3			93
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			93

WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 249846		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9168 - 9177						
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-			135
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			135
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			135
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	2			137
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			137
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137

STAPLETON		WELL #: 1		RRCID -> 250800		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 13222 PERF.12652 - 12754						
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	271	2	2	9	N	2			89
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			89
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			89
01	155 N	10	-0-	-145	-0-	10	2			N	-0-			89
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	2			91
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			91

BP "G"		WELL #: 2		RRCID -> 250819		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11038 - 11050						
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	3			110
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			110
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2			112
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	N	2			114
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	3			117
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	N	2			119

BP "H"		WELL #: 1		RRCID -> 254213		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10256 - 10332						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			140
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	10	4	6	9	N	5			145
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	10	4	6	9	N	5			150
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	10	4	6	9	N	5			155
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	10	4	6	9	N	5			160
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	10	4	2	9	N	2			162

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-

JAZZ (WILCOX DEEP) NECHES TRANSPORT INC. HICKWOOD														CNTY: POLK							
//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED //CONT.// 601854														CAPACITY							
WELL #: 2 RRCID -> 261225 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10850																					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE			
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-						110			
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-			33 2			N	-0-						110			
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-						110			
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-			10 2		2 9	N	2						112			
02	28 N	12	-0-	-16	-0-			10 2		2 9	N	2						114			
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-			10 1		2 9	N	2						116			
CREEL														WELL #: 1 RRCID -> 280596 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 14680 PERF.10040 - 10064							
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-			10 4		11 9	N	10						150			
11	30 N	21	-0-	-9	-0-			10 4		11 9	N	10						160			
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	10						170			
01	31 N	16	-0-	-15	-0-			10 4		6 9	N	5						175			
02	28 N	16	-0-	-12	-0-			10 4		6 9	N	5						180			
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-			10 4		6 9	N	5						185			
BLACK STONE 'U'														WELL #: 1 RRCID -> 280759 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 15229 PERF.10764 - 10804							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 3 RRCID -> 284154 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9157 - 9164							
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-			10 4		2 9	Y	2						104			
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-			10 1		2 9	Y	2						106			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2						108			
01	12 N	10	-0-	-2	-0-			10 1			Y	-0-						108			
02	12 N	10	-0-	-2	-0-			10 1			Y	-0-						108			
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-			10 1		2 9	Y	2						110			
MAYFIELD														WELL #: 1H RRCID -> 288885 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 12040 PERF.13700 - 16668							
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-			10 1		2 9	N	2						76			
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-			10 1		2 9	N	2						78			
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-						N	2						80			
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-			10 1		2 9	N	2						82			
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-			10 1		2 9	N	2						84			
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-			10 1			N	-0-						84			
SENTINEL														WELL #: 1 RRCID -> 289096 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 14337 PERF.12604 - 12724							
10	2480 X	1844	-0-	-636	-0-			1635 2		209 9	N	190	179 1					101			
11	2400 X	1579	-0-	-821	-0-			1392 2		187 9	N	170	169 1					102			
12	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-			1739 2		116 9	N	105						207			
01	1829 X	1780	-0-	-49	-0-			1659 2		121 9	N	110	155 1					162			
02	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-			1951 2		135 9	N	123	171 1					114			
03	1860 N	1744	-0-	-116	-0-			1584 2		160 9	N	145	184 1					75			
GUARDIAN														WELL #: 1 RRCID -> 289529 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 15338 PERF.12348 - 12910							
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-			28 2		11 9	N	10						160			
11	30 N	29	-0-	-1	-0-			23 1		6 9	N	5						165			
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-			31 1		6 9	N	5						170			
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	2						172			
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-			42 1		2 9	N	2						174			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						174			

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.//			45995 470			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK				
PRIME OPERATING COMPANY						677770													
WING						WELL #: 16			RRCID -> 284832			COMPL. DATE 06/11/2017			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11404 - 11464				
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97	
VENTEX OPERATING CORP.					884527														
RAPTOR					WELL #: 1			RRCID -> 299109			COMPL. DATE 01/15/2025			TOTAL DEPTH 14746 PERF.14290 - 14310					
01		0	15108	-0-	15108	15108			14010 3		1098 9	N	998		739 1			259	
02		31649 X	16541	-0-	-15108	-0-			15901 3		640 9	N	582		723 1			118	
03		48174 X	12051	-0-	-36123	-0-			11619 3		432 9	N	393		361 1			150	
JERRY'S QUARTERS (A C 11900)					46295 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WASHINGTON					
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION					008484														
MOORE, JESSE UNIT					WELL #: 8			RRCID -> 128045			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12225 PERF. 5330 - 6008					
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-	
NORTH LAKE RESOURCES LLC					100308														
GROTTE OL					WELL #: 1H			RRCID -> 141148			COMPL. DATE 03/01/1995			TOTAL DEPTH 13981 PERF.12180 - 14245					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	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_____ 05/06/2025																			
COASTAL EXPANSE OIL & GAS					161634														
WOLFF, DAVID					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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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					424176														
VAJDAK					WELL #: 1H			RRCID -> 158014			COMPL. DATE 03/04/1996			TOTAL DEPTH 16384 PERF.11277 - 16384					
10		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-			1474 2			N	-0-					-0-	
11		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-			1557 2			N	-0-					-0-	
12		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-			1541 2			N	-0-					-0-	
01		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-			1668 2			N	-0-					-0-	
02		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-			1479 2			N	-0-					-0-	
03		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-			1517 2			N	-0-					-0-	

JERRY'S QUARTERS (A C 11900) //CONT.//										46295 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WASHINGTON		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC										521544									
HAHN-ASHORN										WELL #:		1RE	RRCID -> 128897	COMPL. DATE 11/17/2006	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11568 - 14826			
M	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-	
JOHN VICKERS (WILCOX 9,800)										46951 250		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HARDIN		
NECHES TRANSPORT INC.										601854									
VICKERS										WELL #:		1 C	RRCID -> 046471	COMPL. DATE 06/27/1969	TOTAL DEPTH 10366	PERF. 9756 - 9765			
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-	
JONES CREEK (DEEP WILCOX)										47127 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
FLETCHER OPERATING, LLC										273611									
KUBALA										WELL #:		2	RRCID -> 196049	COMPL. DATE 06/19/2007	TOTAL DEPTH 12982	PERF.12459 - 12488			
10	620	X	600	-0-	-20	-0-	600	1				N	-0-					25	
11	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	1				N	-0-					25	
12	620	X	600	-0-	-20	-0-	600	1				N	-0-					25	
01	620	X	600	-0-	-20	-0-	600	1				N	-0-					25	
*02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-						N	-0-					25	
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-						N	182	182	1			-0-	
DRASTATA										WELL #:		2	RRCID -> 199738	COMPL. DATE 12/24/2003	TOTAL DEPTH 13000	PERF.12722 - 12848			
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3		N	-0-					-0-	
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	1	1	32	3		N	-0-					-0-	
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3		N	-0-					-0-	
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3		N	-0-					-0-	
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-					-0-	
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					-0-	
WENDEL										WELL #:		1	RRCID -> 208765	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH 13099	PERF.12690 - 12786			
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3				N	-0-					17	
11	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3				N	-0-					17	
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3		N	-0-					17	
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3		N	-0-					17	
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-					17	
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					17	
JONES CREEK (Y-CL 7530)										47127 045		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
FLETCHER OPERATING, LLC										273611									
FUCIK, GEORGE F.										WELL #:		2R	RRCID -> 194634	COMPL. DATE 01/09/2003	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7413 - 7418			
10	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	118	1	3127	3		N	-0-					38	
11	3000	X	2819	-0-	-181	-0-	119	1	2700	3		N	-0-					38	
12	3317	X	2822	-0-	-495	-0-	114	1	2708	3		N	-0-					38	
01	3317	X	2480	-0-	-837	-0-	119	1	2361	3		N	-0-					38	
02	2996	X	-0-	-0-	-2996	-0-						N	-0-					38	
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-						N	-0-					38	

JONES CREEK (Y-CL 7530) FLETCHER OPERATING, LLC RIOUX													//CONT.// 47127 045 //CONT.// 273611 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
													RRCID -> 244592		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 14370		PERF. 7634 - 7644			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. 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	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	-0-		117 4	1 9	3105	3	N	4					246				
11	2790 X	2721	-0-	-69	-0-	-0-		115 1	1	2606	3	N	-0-					246				
12	3379 X	3152	-0-	-227	-0-	-0-		125 1	1	2992	3	N	32	58	1			220				
01	3379 X	2494	-0-	-885	-0-	-0-		35 9	1	2373	3	N	2					222				
02	3052 X	-0-	-0-	-3052	-0-	-0-		2 9				N	-0-					222				
03	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-	-0-						N	-0-					222				
JONES CREEK (3400) BROTHERS VACUUM TRK SERV, LLC NOHAVITZA UNIT													47127 198 097477 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
													RRCID -> 110089		COMPL. DATE 07/30/1990		TOTAL DEPTH 8311		PERF. 5318 - 5348			
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) FLETCHER OPERATING, LLC GREER													47130 475 273611 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
													RRCID -> 171377		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 14531		PERF.11902 - 11928			
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-		13 1	1	345	3	N	-0-					42				
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-		13 1	1	302	3	N	-0-					42				
12	186 N	77	-0-	-109	-0-	-0-		3 1	1	74	3	N	-0-					42				
01	372 N	130	-0-	-242	-0-	-0-		6 1	1	124	3	N	-0-					42				
*02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-	-0-						N	-0-					42				
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
FRELS					WELL #: 1		RRCID -> 175108		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH 13216		PERF.11846 - 11866									
10	9 N	7	-0-	-2	-0-	-0-		7 3	3			N	-0-					33				
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-		7 3	3			N	-0-					33				
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-		7 3	3			N	-0-					33				
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	1	14	3	N	-0-					33				
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-						N	-0-					33				
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-						N	-0-					33				
RIOUX PROPERTIES					WELL #: 2		RRCID -> 188365		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11922 - 11946									
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-		7 3	3			N	-0-					63				
11	12 N	9	-0-	-3	-0-	-0-		9 3	3			N	-0-					63				
12	11 N	7	-0-	-4	-0-	-0-		7 3	3			N	-0-					63				
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-		9 3	3			N	-0-					63				
*02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-						N	-0-					63				
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
SUPAK					WELL #: 1		RRCID -> 249849		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11930 - 11946									
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-		7 3	3			N	-0-					17				
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-		7 3	3			N	-0-					17				
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	1	18	3	N	-0-					17				
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-		9 3	3			N	-0-					17				
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-						N	-0-					17				
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					17				

JONES CREEK, NORTH (WILCOX)		//CONT.// 47130 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
KUBALA		WELL #: 1		RRCID -> 263536		COMPL. DATE 05/03/2011		TOTAL DEPTH 12490 PERF.11926 - 11990				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-		49 1 46 9	1291 3 N	42			147
11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-		50 1 24 9	1144 3 N	22	84 1		85
12	1426 N	1292	-0-	-134	-0-		51 1 14 9	1227 3 N	13			98
01	1395 N	1085	-0-	-310	-0-		51 1 26 9	1008 3 N	24			122
02	1148 N	-0-	-0-	-1148	-0-			N	-0-			122
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			N	187	187 1		122
KACEE (CRUEL)		47967 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314										
COOPER, E. P. GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 172802		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12266 PERF.11736 - 11864				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
COOPER, E. P. GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 172808		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 12025 PERF.11770 - 11890				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
COOPER, E. P. GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 172929		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 12118 PERF.11874 - 12000				
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			71
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			71
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-			71
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			71
KAISER, J. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 173460		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11830 - 11872				
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KAINER (FRIO 3700)		48035 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723										
KAINER, JOHN E.		WELL #: 2		RRCID -> 125505		COMPL. DATE 10/13/1987		TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3719 - 3723				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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						
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	* 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-
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-						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 #: 6303 F		RRCID -> 042191		COMPL. DATE 03/20/1994		TOTAL DEPTH		10095 PERF. 7075 - 7109						
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	14B DENY	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 #:		6403 F	RRCID -> 047506		COMPL. DATE 10/16/1969		TOTAL DEPTH 7317		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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	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-	-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-
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-	-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-
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-	-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-
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-	-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-
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-	-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-
KGFCU (III-A)			WELL #:		5404 H	RRCID -> 064735		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6408 -		6426			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-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 #:		5402	RRCID -> 070377		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 7340		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	* 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 #:		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-
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	14B DENY	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 #:		8303	RRCID -> 093898		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 7470		PERF. 6430 - 6480	
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-

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-

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-

KGFCU (IV)			WELL #:		8202 D	RRCID -> 113866		COMPL. DATE 10/18/1984		TOTAL DEPTH 7355		PERF. 7105 - 7117	
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 (IV)			WELL #:		5208	RRCID -> 113868		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7199 - 7226					
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-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13364						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13364						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13364						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13364						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13364						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13364						Y	NO RPT					-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 (I-A)			WELL #:		7203	RRCID -> 132529		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6396 - 6402					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 #:		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-						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-
KGFCU (I-A)			WELL #:		4305	RRCID -> 157696		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6482 - 6509					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 (COCKFIELD UPPER B)			WELL #:		4301	RRCID -> 160106		COMPL. DATE 10/04/2015		TOTAL DEPTH	7444	PERF. 6280 -	6296
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS(CODE)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS 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-

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 (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-

KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		6205	RRCID -> 183852		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH	7473	PERF. 6280 -	6290
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
KGFCU (I-A)			WELL #:		6406	RRCID -> 248818		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 7612		PERF. 6390 - 7350		
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	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			WELL #:		8408	RRCID -> 248823		COMPL. DATE 10/07/2015		TOTAL DEPTH 7335		PERF. 6448 - 6500		
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 (I-A)			WELL #:		8407	RRCID -> 249827		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6484 - 6572		
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 (111-A)			WELL #:		7401	RRCID -> 250571		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6990 - 6997		
10	T. A.	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-

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-	-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 (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-	-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 (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-	-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-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
KGFCU (1-A)		WELL #:		6404 F	RRCID ->	256724	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6397 - 6404				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KGFCU (1-A)		WELL #:		7504 F	RRCID ->	257775	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	7337	PERF.	6460 - 6474				
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 #:		8307	RRCID ->	260461	COMPL. DATE	06/07/2019	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	7150 - 7220				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #:		6403 H	RRCID ->	262671	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	7317	PERF.	6433 - 6436				
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 (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-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #:		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-

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
KGFCU (IV)			WELL #:		8306	RRCID -> 275423		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 15800		PERF. 7056 - 7068			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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-
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-
KGFCU			WELL #:		7613	RRCID -> 282534		COMPL. DATE 04/04/2016		TOTAL DEPTH 10814		PERF. 6840 - 6862			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

KATY (COOK MOUNTAIN 2) HILCORP ENERGY COMPANY KGFCU										48278 120 386310 WELL #: 1207	NON-ASSOCIATED RRCID -> 136616	CAPACITY COMPL. DATE 06/16/2008	TOTAL	DEPTH 11200	PERF. 7937 - 7947	CNTY: WALLER
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		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	87 1	3743	2	Y	6				39	
11		3570 X	3539	-0-	-31	-0-	103 1	3428	2	Y	7				46	
12		3813 X	3802	-0-	-11	-0-	117 1	3684	2	Y	1				47	
01		3844 X	3610	-0-	-234	-0-	108 1	3502	2	Y	-0-				47	
02		3472 X	3179	-0-	-293	-0-	98 1	3059	2	Y	20				67	
03		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	124 1	3921	2	Y	18				85	
							20 9									
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-	
KGFCU										WELL #: 1306	RRCID -> 165095	COMPL. DATE 10/03/2013	TOTAL	DEPTH 11298	PERF. 7902 - 7922	
10		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	41 1	1751	2	Y	-0-				4	
11		1680 N	1673	-0-	-7	-0-	49 1	1621	2	Y	3		4	1	3	
12		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	55 1	1739	2	Y	3		4	1	2	
01		1736 N	1694	-0-	-42	-0-	51 1	1643	2	Y	-0-				2	
02		1568 N	1483	-0-	-85	-0-	46 1	1435	2	Y	2				4	
03		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	63 1	2010	2	Y	2				6	
							2 9									
KGFCU										WELL #: 1210	RRCID -> 291935	COMPL. DATE 10/05/2016	TOTAL	DEPTH 11325	PERF. 7910 - 7926	
10		745 N	745	-0-	-0-	-0-	17 1	728	2	Y	-0-				17	
11		739 N	739	-0-	-0-	-0-	22 1	717	2	Y	-0-				17	
12		822 N	822	-0-	-0-	-0-	25 1	797	2	Y	-0-				17	
01		889 N	889	-0-	-0-	-0-	27 1	862	2	Y	-0-				17	
02		779 N	779	-0-	-0-	-0-	24 1	753	2	Y	2				19	
03		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	33 1	1054	2	Y	-0-				19	
							2 9									
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. NUNAN										612858 WELL #: 1	RRCID -> 287793	COMPL. DATE 08/20/2019	TOTAL	DEPTH 12005	PERF. 9044 - 9050	
10		8308 X	2139	-0-	-6169	-0-	2095 2	44 9	N		40				218	
11		7200 X	1416	-0-	-5784	-0-	1388 2	28 9	N		25				243	
12		6510 X	6155	-0-	-355	-0-	6098 2	57 9	N		52		186	1	109	
01		6510 X	4002	-0-	-2508	-0-	3970 2	32 9	N		29				138	
02		3976 X	1742	-0-	-2234	-0-	1707 2	35 9	N		32				170	
*03		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3896 2	39 9	N		35				205	

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										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-
KGFCU		WELL #: 6404 F		RRCID -> 097742		COMPL. DATE 01/06/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6468 - 6486										
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
KGFCU		WELL #: 5401		RRCID -> 102037		COMPL. DATE 04/08/1986		TOTAL DEPTH 7311 PERF. 6680 - 6708										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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 #: 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-

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	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-
KATY (II-A L)				48278 608	ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS					
HILCORP ENERGY COMPANY				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-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #:		6401	RRCID -> 076775		COMPL. DATE 05/13/1978		TOTAL DEPTH 7269		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-
KGFCU		WELL #:		6306 H	RRCID -> 081264		COMPL. DATE 01/27/2014		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6618 - 6636			
10	8122 #	7931	-0-	-191	-0-	179 7 9	1	7745 2	Y	6				48
11	7860 #	7392	-0-	-468	-0-	217 1	1	7175 2	Y	-0-				48
12	8201 R	8201	-0-	-0-	-0-	253 1	1	7947 2	Y	1				49
01	8767 R	8767	-0-	-0-	-0-	261 1	1	8486 2	Y	18	47 1			20
02	7678 R	7678	-0-	-0-	-0-	238 1	1	7412 2	Y	25				45
03	9132 R	9132	-0-	-0-	-0-	279 1	1	8834 2	Y	17				62
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 #:			6304 F			RRCID -> 177419			COMPL. DATE 04/23/2014			TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6597 - 6631				
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	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-	
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	3443 X		3443	-0-	-0-	-0-	78	1	3352	2	Y	12						73	
11	2310 X		1911	-0-	-399	-0-	13	9	1854	2	Y	1						74	
12	3375 X		3375	-0-	-0-	-0-	56	1	3256	2	Y	14						88	
01	3397 X		3397	-0-	-0-	-0-	1	9	3233	2	Y	58	102	1				44	
02	2957 X		2957	-0-	-0-	-0-	104	1	2824	2	Y	38						82	
03	3441 X		928	-0-	-2513	-0-	15	9	894	2	Y	5						87	
							64	9											
							91	1											
							42	9											
							28	1											
							6	9											
KGFU 1			WELL #:			W 37			RRCID -> 058553			COMPL. DATE 04/17/1974			TOTAL DEPTH 10800 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-	

(GWN415)

05/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 639

OIL AND GAS DIVISION

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1			//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 39			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALLER					
						RRCID -> 063521			COMPL. DATE 10/05/2004			TOTAL DEPTH 11000			PERF.10016 - 10374		
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
10		3193 X	2709	-0-	-484	-0-	61	1	2648	2	Y	-0-			15		
11		3060 X	1356	-0-	-1704	-0-	40	1	1316	2	Y	-0-			15		
12		2790 X	1670	-0-	-1120	-0-	52	1	1618	2	Y	-0-			15		
01		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	85	1	2748	2	Y	7	15	1	7		
							8	9									
02		2436 X	2194	-0-	-242	-0-	68	1	2118	2	Y	7			14		
							8	9									
03		2697 X	1776	-0-	-921	-0-	54	1	1720	2	Y	2			16		
							2	9									
KGFU 1			WELL #: W 38			RRCID -> 064062			COMPL. DATE 06/07/2007			TOTAL DEPTH 11000			PERF.10070 - 10266		
10		324 N	324	-0-	-0-	-0-	7	1	317	2	Y	-0-			7		
11		390 N	95	-0-	-295	-0-	3	1	92	2	Y	-0-			7		
12		434 N	281	-0-	-153	-0-	9	1	272	2	Y	-0-			7		
01		450 N	450	-0-	-0-	-0-	13	1	431	2	Y	5	8	1	4		
							6	9									
02		392 N	392	-0-	-0-	-0-	12	1	376	2	Y	4			8		
							4	9									
03		353 N	353	-0-	-0-	-0-	11	1	340	2	Y	2			10		
							2	9									
KGFU 1			WELL #: W 42			RRCID -> 065810			COMPL. DATE 04/28/2007			TOTAL DEPTH 11000			PERF.10054 - 10258		
10		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	39	1	1702	2	Y	19	22	1	10		
							21	9									
11		1740 N	1710	-0-	-30	-0-	50	1	1648	2	Y	11			21		
							12	9									
12		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	56	1	1768	2	Y	16	15	1	22		
							18	9									
01		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	51	1	1670	2	Y	45	17	1	50		
							50	9									
02		1596 N	1484	-0-	-112	-0-	45	1	1388	2	Y	46	74	1	22		
							51	9									
03		1829 N	741	-0-	-1088	-0-	23	1	716	2	Y	2	20	1	4		
							2	9									
KGFU 1			WELL #: W 43			RRCID -> 070466			COMPL. DATE 02/15/2007			TOTAL DEPTH 11000			PERF.10126 - 10314		
10		465 N	256	-0-	-209	-0-	6	1	246	2	Y	4	4	1	2		
							4	9									
11		277 N	277	-0-	-0-	-0-	8	1	266	2	Y	3			5		
							3	9									
12		265 N	265	-0-	-0-	-0-	8	1	254	2	Y	3	4	1	4		
							3	9									
01		248 N	111	-0-	-137	-0-	3	1	108	2	Y	-0-	3	1	1		
02		289 N	289	-0-	-0-	-0-	9	1	276	2	Y	4	3	1	2		
							4	9									
03		124 N	108	-0-	-16	-0-	3	1	105	2	Y	-0-	2	1	-0		

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 2		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 48		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
				RRCID -> 079147		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 11012		PERF.10429 - 10443			
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	837 N	824	-0-	-13	-0-	19 1	804 2	Y		1			15
						1 9							
11	870 N	821	-0-	-49	-0-	24 1	797 2	Y		-0-			15
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	28 1	872 2	Y		-0-			15
01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	27 1	889 2	Y		6	16 1		5
						7 9							
02	756 N	665	-0-	-91	-0-	21 1	640 2	Y		4			9
						4 9							
03	899 N	22	-0-	-877	-0-	1 1	20 2	Y		1			8
						1 9							

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	1045	-0-	1045	1045	31 1	1012 2	Y		2			2
						2 9							
12	14B2 EXT	979	-0-	979	2024	30 1	947 2	Y		2	3 1		1
						2 9							
01	14B2 EXT	694	-0-	694	2718	21 1	673 2	Y		-0-			1
02	14B2 EXT	483	-0-	483	3201	15 1	467 2	Y		1			2
						1 9							
03	3100 N	680	-0-	-2420	781	21 1	659 2	Y		-0-			2

KGFU 2				WELL #: W 57		RRCID -> 093504		COMPL. DATE 03/18/1981		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10176 - 10206	

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	478 N	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	464 2	Y		-0-			1
12	931 N	-0-	-0-	-0-	-0-	29 1	902 2	Y		-0-			1
01	3084 N	3084	-0-	-0-	-0-	92 1	2990 2	Y		2			3
						2 9							
02	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	84 1	2612 2	Y		8	3 1		8
						9 9							
03	930 X	138	-0-	-792	-0-	4 1	126 2	Y		7			1
						8 9							

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-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

(GWN415)

05/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 641

OIL AND GAS DIVISION

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 2			//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 66			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER					
			RRCID -> 105137			COMPL. DATE 01/06/1983				TOTAL DEPTH 10410		PERF.10268 - 10292					
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	930 N	793	-0-	-137	-0-		18	1	775	2	Y	-0-					1
11	810 N	657	-0-	-153	-0-		19	1	638	2	Y	-0-					1
12	806 N	706	-0-	-100	-0-		22	1	684	2	Y	-0-					1
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-						Y	-0-					1
02	616 N	583	-0-	-33	-0-		18	1	565	2	Y	-0-					1
03	713 N	302	-0-	-411	-0-		9	1	292	2	Y	1		1	1		1
							1	9									
KGFU 2			WELL #: W 65			RRCID -> 105201		COMPL. DATE 01/22/2023				TOTAL DEPTH 10250		PERF.10125 - 10146			
10	2511 N	2135	-0-	-376	-0-		48	1	2087	2	Y	-0-					5
11	2310 N	2251	-0-	-59	-0-		66	1	2179	2	Y	5		6	1		4
							6	9									
12	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-		80	1	2520	2	Y	4		6	1		2
							4	9									
01	3100 N	3194	-0-	94	94		95	1	3098	2	Y	1					3
							1	9									
02	2800 N	2799	-0-	-1	93		87	1	2706	2	Y	5					8
							6	9									
03	4244 X	4151	-0-	-93	-0-		127	1	4020	2	Y	4					12
							4	9									
KGFU 1			WELL #: W 40			RRCID -> 111708		COMPL. DATE 03/25/2007				TOTAL DEPTH 10488		PERF.10156 - 10445			
10	7812 X	6649	-0-	-1163	-0-		146	1	6319	2	Y	167		173	1		198
							184	9									
11	7560 X	5796	-0-	-1764	-0-		164	1	5448	2	Y	167		178	1		187
							184	9									
12	7812 X	5730	-0-	-2082	-0-		171	1	5358	2	Y	183		176	1		194
							201	9									
01	7564 X	5037	-0-	-2527	-0-		145	1	4714	2	Y	162		176	1		180
							178	9									
02	6580 X	4900	-0-	-1680	-0-		148	1	4609	2	Y	130		175	1		135
							143	9									
03	8150 X	8150	-0-	-0-	-0-		242	1	7660	2	Y	225		178	1		182
							248	9									
KGFU 2			WELL #: W 68			RRCID -> 114026		COMPL. DATE 04/18/1984				TOTAL DEPTH 10943		PERF.10811 - 10839			
10	1364 N	1033	-0-	-331	-0-		23	1	1008	2	Y	2		2	1		3
							2	9									
11	1140 N	630	-0-	-510	-0-		18	1	595	2	Y	15					18
							17	9									
12	1085 N	686	-0-	-399	-0-		21	1	647	2	Y	16		14	1		20
							18	9									
01	1023 N	740	-0-	-283	-0-		22	1	718	2	Y	-0-		17	1		3
02	588 N	567	-0-	-21	-0-		18	1	545	2	Y	4		4	1		3
							4	9									
03	682 N	313	-0-	-369	-0-		10	1	303	2	Y	-0-		2	1		1

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 60		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER						
				RRCID -> 117105		COMPL. DATE 05/21/1985		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10228 - 10250				
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	1085 N	912	-0-	-173	-0-	20 10	1 9	882	2	Y	9	9 1		5
11	1110 N	1108	-0-	-2	-0-	32 13	1 9	1063	2	Y	12			17
12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	32 10	1 9	1008	2	Y	9	12 1		14
01	899 N	897	-0-	-2	-0-	27 8	1 9	862	2	Y	7	12 1		9
02	1036 N	718	-0-	-318	-0-	22 11	1 9	685	2	Y	10	13 1		6
03	992 N	361	-0-	-631	-0-	11 11	1 1	350	2	Y	-0-	4 1		2
KGFU 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-
KGFU 2				WELL #: W 70		RRCID -> 133847		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10500 - 10581		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	372 N	360	-0-	-12	-0-	8 6	1 9	346	2	Y	5	4 1		6
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	11 7	1 9	372	2	Y	6	5 1		7
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	13 7	1 9	416	2	Y	6	6 1		7
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	14 9	1 1	458	2	Y	-0-	6 1		1
02	336 N	295	-0-	-41	-0-	9 4	1 9	282	2	Y	4			5
03	434 N	414	-0-	-20	-0-	12 7	1 9	395	2	Y	6	5 1		6

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 2				//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: 58		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER				
				RRCID -> 182581		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 10725		PERF.10342 - 10372						
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	1271 N	876	-0-	-395	-0-	20 3	1 9	853	2	Y	3	4	1			3
11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	32 4	1 9	1063	2	Y	4					7
12	961 N	791	-0-	-170	-0-	24 2	1 9	765	2	Y	2	4	1			5
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	27 6	1 9	864	2	Y	5	3	1			7
02	1036 N	905	-0-	-131	-0-	28 6	1 9	871	2	Y	5	8	1			4
03	806 N	733	-0-	-73	-0-	22 3	1 9	708	2	Y	3	4	1			3
KGFU 2				WELL #: W 55		RRCID -> 184617		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10370 - 10390				
10	1116 N	841	-0-	-275	-0-	19 7	1 9	815	2	Y	6	7	1			4
11	960 N	668	-0-	-292	-0-	19 3	1 9	646	2	Y	3					7
12	961 N	469	-0-	-492	-0-	14 2	1 9	453	2	Y	2	5	1			4
01	837 N	832	-0-	-5	-0-	24 13	1 9	795	2	Y	12	3	1			13
02	616 N	519	-0-	-97	-0-	16 7	1 9	496	2	Y	6	15	1			4
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9	516	2	Y	2	4	1			2
KGFU 2				WELL #: W 71		RRCID -> 192030		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10075 - 10274				
10	2666 N	2373	-0-	-293	-0-	54	1	2319	2	Y	-0-					2
11	2430 N	2119	-0-	-311	-0-	62	1	2057	2	Y	-0-					2
12	2418 N	2100	-0-	-318	-0-	65	1	2035	2	Y	-0-					2
01	2387 N	2277	-0-	-110	-0-	68	1	2209	2	Y	-0-					2
02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	62 4	1 9	1929	2	Y	4					6
03	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	69 1	1 9	2200	2	Y	1					7
KGFU 2				WELL #: W 59		RRCID -> 194313		COMPL. DATE 08/07/2013		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10330 - 10380				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KGFU 1				WELL #: W 55		RRCID -> 194415		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 10480		PERF.10186 - 10206				
10	1488 N	1464	-0-	-24	-0-	33	1	1431	2	Y	-0-					1
11	1440 N	1369	-0-	-71	-0-	40	1	1329	2	Y	-0-					1
12	1488 N	1377	-0-	-111	-0-	43	1	1334	2	Y	-0-					1
01	1457 N	1388	-0-	-69	-0-	41	1	1347	2	Y	-0-					1
02	1288 N	1240	-0-	-48	-0-	39 3	1 9	1198	2	Y	3					4
03	1364 N	1021	-0-	-343	-0-	31 1	1 9	989	2	Y	1					3

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310		RRCID -> 195662		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 10500		
KGFU 2		WELL #: W 63		STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS * *		C M		COND PROD		
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	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	59 1	2563 2	Y	64	64 1	77	
11	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	70 9	1755 2	Y	25		102	
12	1953 N	657	-0-	-1296	-0-	53 1	625 2	Y	11		113	
01	1953 N	1292	-0-	-661	-0-	28 9	1202 2	Y	48	90 1	71	
02	1708 N	945	-0-	-763	-0-	20 1	882 2	Y	32		103	
03	651 N	453	-0-	-198	-0-	35 9	410 2	Y	27	95 1	35	
						13 1						
						30 9						

KGFU 1		WELL #: W 57		RRCID -> 196217		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 10518		PERF.10224 - 10244		
10	1395 N	1289	-0-	-106	-0-	29 1	1258 2	Y	2	4 1	4	
11	1680 N	371	-0-	-1309	-0-	2 9	359 2	Y	1	3 1	2	
12	1643 N	881	-0-	-762	-0-	11 1	853 2	Y	1	1 1	2	
01	1302 N	1015	-0-	-287	-0-	1 9	978 2	Y	6	1 1	7	
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	30 1	706 2	Y	6	9 1	4	
03	868 N	500	-0-	-368	-0-	7 9	484 2	Y	1	3 1	2	
						23 1						
						15 1						
						1 9						

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	3689 X	3326	-0-	-363	-0-	75 1	3239 2	Y	11	76 1	27	
11	3570 X	3158	-0-	-412	-0-	12 9	3056 2	Y	9		36	
12	3689 X	3397	-0-	-292	-0-	92 1	3279 2	Y	13		49	
01	3379 X	3204	-0-	-175	-0-	10 9	3098 2	Y	10	36 1	23	
02	2996 X	2807	-0-	-189	-0-	104 1	2706 2	Y	13		36	
03	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	14 9	3790 2	Y	54	26 1	64	
						95 1						
						11 9						
						87 1						
						14 9						
						120 1						
						59 9						

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KGFU 1		WELL #:		W 49	RRCID -> 197447		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 11004 PERF.10317 - 10327					
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	2170 N	1601	-0-	-569	-0-	36	1	1542	2	Y	21	20	1	11
						23	9							
11	1650 N	1445	-0-	-205	-0-	42	1	1382	2	Y	19			30
						21	9							
12	1612 N	1596	-0-	-16	-0-	49	1	1527	2	Y	18	22	1	26
						20	9							
01	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	50	1	1616	2	Y	19	22	1	23
						21	9							
02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	44	1	1370	2	Y	12	27	1	8
						13	9							
03	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	58	1	1849	2	Y	13	12	1	9
						14	9							
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-
KGFU 1		WELL #:		W 52	RRCID -> 199313		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 10430 PERF.10204 - 10224					
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-
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	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-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFU 1		WELL #: W 62		RRCID -> 234346		COMPL. DATE 11/11/2019		TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9986 - 10268			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	49 12 9	2118 2	Y	11	12 1	9
11	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	65 13 9	2152 2	Y	3		12
12	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	73 13 9	2276 2	Y	3	6 1	9
01	2170 N	2095	-0-	-75	-0-	62 13 9	2020 2	Y	12	6 1	15
02	2072 N	1682	-0-	-390	-0-	52 18 9	1612 2	Y	16	21 1	10
03	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	83 17 9	2636 2	Y	15	14 1	11
RIVES		WELL #: 1		RRCID -> 235573		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10544 - 10724			
10	627 X	627	-0-	-0-	-0-	14 11 9	612 2	Y	1		38
11	1860 X	368	-0-	-1492	-0-	11 1	357 2	Y	-0-		38
12	1922 X	193	-0-	-1729	-0-	6 11 9	186 2	Y	1		39
01	1922 X	134	-0-	-1788	-0-	4 1	130 2	Y	-0-		39
02	560 X	161	-0-	-399	-0-	5 17 9	149 2	Y	6		45
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	7 110 9	217 2	Y	9		54
KGFU 2		WELL #: W 75		RRCID -> 235761		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10652			
10	T. A.	1102	-0-	1102	1102	25 1	1077 2	Y	-0-		-0-
11	T. A.	965	-0-	965	2067	28 1	937 2	Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2067			Y	-0-		-0-
01	2067 X	-0-	-0-	-2067	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	149 26 9	6424 2	Y	24	12 1	26
11	7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	221 19 9	7308 2	Y	17		43
12	7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	245 22 9	7675 2	Y	20		63
01	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	203 29 9	6600 2	Y	26	45 1	44
02	5936 X	5932	-0-	-4	-0-	184 35 9	5713 2	Y	32		76
03	7595 X	7535	-0-	-60	-0-	229 37 9	7269 2	Y	34	55 1	55

(GWN415)

05/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 647

OIL AND GAS DIVISION

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
KGFU 2		WELL #: W 77		RRCID -> 247676		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 11000						
								PERF.10590 - 10614						
M	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	248 N	51	-0-	-197	-0-	1	1	50	2	Y	-0-			29
11	750 N	99	-0-	-651	-0-	3	1	96	2	Y	-0-			29
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	10	1	312	2	Y	-0-			29
01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	27	1	889	2	Y	1			30
						1	9							
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	21	1	638	2	Y	7			37
						8	9							
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	25	1	803	2	Y	-0-			37

KGFU 1		WELL #: W 64		RRCID -> 248051		COMPL. DATE 09/18/2013		TOTAL DEPTH 10609		PERF. 9964 - 10372				
10	3007 X	2882	-0-	-125	-0-	65	1	2807	2	Y	9	10	1	10
						10	9							
11	2910 X	2498	-0-	-412	-0-	73	1	2418	2	Y	6			16
						7	9							
12	3007 X	2713	-0-	-294	-0-	84	1	2622	2	Y	6	9	1	13
						7	9							
01	2883 X	2679	-0-	-204	-0-	80	1	2586	2	Y	12	9	1	16
						13	9							
02	2604 X	2202	-0-	-402	-0-	68	1	2112	2	Y	20	23	1	13
						22	9							
03	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	93	1	2934	2	Y	10	12	1	11
						11	9							

KGFU 1		WELL #: W 70		RRCID -> 248822		COMPL. DATE 10/02/2013		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10032 - 10114				
10	2232 N	2168	-0-	-64	-0-	49	1	2109	2	Y	9	9	1	8
						10	9							
11	2100 N	1790	-0-	-310	-0-	52	1	1727	2	Y	10			18
						11	9							
12	2108 N	1957	-0-	-151	-0-	60	1	1886	2	Y	10	12	1	16
						11	9							
01	2170 N	1979	-0-	-191	-0-	59	1	1913	2	Y	6	12	1	10
						7	9							
02	1680 N	1667	-0-	-13	-0-	52	1	1603	2	Y	11	13	1	8
						12	9							
03	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	75	1	2373	2	Y	15	12	1	11
						17	9							

KGFU 1		WELL #: W 65		RRCID -> 251710		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 10757		PERF.10210 - 10488				
10	2821 N	2655	-0-	-166	-0-	60	1	2585	2	Y	9	9	1	9
						10	9							
11	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	77	1	2551	2	Y	11			20
						12	9							
12	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	86	1	2693	2	Y	10	12	1	18
						11	9							
01	2666 N	2465	-0-	-201	-0-	73	1	2371	2	Y	19	14	1	23
						21	9							
02	2464 N	2447	-0-	-17	-0-	76	1	2353	2	Y	16	27	1	12
						18	9							
03	3100 N	3141	-0-	41	41	96	1	3039	2	Y	5	7	1	10
						6	9							

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KGFU 1		WELL #: W 71		RRCID -> 252403	COMPL. DATE 08/05/2014	TOTAL	DEPTH 10600	PERF. 9971	- 10390			
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2294 N	1717	-0-	-577	-0-	39 1	1669 2	Y	8	12 1		7
11	2220 N	794	-0-	-1426	-0-	23 1	768 2	Y	3			10
12	2046 N	1792	-0-	-254	-0-	55 1	1723 2	Y	13	7 1		16
01	1705 N	1549	-0-	-156	-0-	46 1	1482 2	Y	19	13 1		22
02	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	49 1	1534 2	Y	16	28 1		10
03	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	61 1	1945 2	Y	9	11 1		8
						10 9						

LINDOW OIL & GAS, LLC		501267										
CRIDER, VERNA B. GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 098985	COMPL. DATE 02/20/1982	TOTAL	DEPTH 10510	PERF.10275	- 10300			
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

MURRY		WELL #: 1		RRCID -> 112046	COMPL. DATE 05/01/1984	TOTAL	DEPTH 11300	PERF.10519	- 10551			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MURRY		WELL #: 2		RRCID -> 133857	COMPL. DATE 03/10/1990	TOTAL	DEPTH 10795	PERF.10606	- 10640			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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-			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 #: 5302		RRCID -> 209255	COMPL. DATE 04/25/2005	TOTAL	DEPTH 11080	PERF. 3991	- 3996			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (3600)			//CONT.// 48278 930			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
KGFCU			WELL #: 5309			RRCID -> 213263			COMPL. DATE 10/24/2005			TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 3992						
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 3312			RRCID -> 222776			COMPL. DATE 08/27/2013			TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3719 - 3721						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	59						Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	59						Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	59						Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	59						Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	59						Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-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	8463	1663	-0-	-6800	-0-	1663	2			N	-0-							302
11	3960 #	1341	-0-	-2619	-0-	1315	2	26	9	N	24	171	1					155
12	3038 #	1637	-0-	-1401	-0-	1576	2	61	9	N	55	168	1					42
01	3038 #	1872	-0-	-1166	-0-	1854	2	18	9	N	16							58
02	2296 #	1028	-0-	-1268	-0-	1011	2	17	9	N	15							73
03	1674 #	947	-0-	-727	-0-	917	2	30	9	N	27							100

KURTEN (GEORGETOWN)													CNTY: BRAZOS	
BIG RUN PRODUCTION COMPANY														
LAURA-NICHOLE														
WELL #: 1 RRCID -> 189733 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 13745														
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	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-			35
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-			35
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			35
01	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-			35
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			35
*03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-			35
HOLLEY OIL COMPANY, LLC														
FRANZE, R. F.														
WELL #: 393200 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														
COLLEGE HILLS UNIT														
WELL #: 521544 RRCID -> 157043 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9668 - 14180														
10	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1411	2	89	9	N	81			204
11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1198	2	80	9	N	73	184	1	93
12	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1347	2	85	9	N	77			170
01	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1343	2	112	9	N	102	184	1	80
02	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1355	2	43	9	N	39		8 8	119
03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1307	2	45	9	N	41	6	8	154
CARROLL-BIERING UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 160785 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 12692 PERF.10335 - 12692														
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			58
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			58
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			58
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			58
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-			58
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			58
DEERFIELD -A- UNIT														
WELL #: 1G RRCID -> 161757 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 14078 PERF.10478 - 14989														
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	566	2	34	9	N	31			126
11	540 N	533	-0-	-7	-0-	507	2	26	9	N	24			150
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	534	2	32	9	N	29			179
01	589 N	552	-0-	-37	-0-	521	2	31	9	N	28	171	1	36
02	504 N	493	-0-	-11	-0-	465	2	28	9	N	25			61
03	558 N	547	-0-	-11	-0-	515	2	32	9	N	29			90
CARROLL - PETERS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 162306 COMPL. DATE 31/02/1997 TOTAL DEPTH 13063 PERF.10053 - 13454														
10	93 N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-			42
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			42
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			42
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			42
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-			42
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			42

KURTEN (GEORGETOWN)										CNTY: BRAZOS									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC																			
STEEPHOLLOW UNIT																			
WELL #: 1										RRCID -> 168707 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 14179									
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	* * 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	2	2	8	-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-			-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
GOEN, OLIVER F. UNIT										WELL #: 1 RRCID -> 170769 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10986 - 14862									
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-			158				
11	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-			158				
12	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-			158				
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	175	2	7	9	N	6	5	8	159				
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	N	1			160				
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	184	2	2	9	N	2			162				
FRANUS GT UNIT										WELL #: 1H RRCID -> 279926 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11911 - 16688									
10	3503	X	2330	-0-	-1173	-0-	713	1	1598	2	N	17			110				
							19	9											
11	3390	X	1667	-0-	-1723	-0-	690	1	962	2	N	14			124				
							15	9											
12	3193	X	3053	-0-	-140	-0-	713	1	2314	2	N	24			148				
							26	9											
01	3193	X	1758	-0-	-1435	-0-	556	1	1145	2	N	52			200				
							57	9											
02	2296	X	2208	-0-	-88	-0-	391	1	1815	2	N	2			202				
							2	9											
03	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	713	1	3096	2	N	11	11	8	202				
							12	9											
KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)										CNTY: MADISON									
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC																			
RASCO, G.D.																			
WELL #: 1										RRCID -> 095037 COMPL. DATE 06/07/1981 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8034 - 8052									
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	827	2	4	9	N	4	146	1	11				
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			11				
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			11				
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			11				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11				
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			11				
RASCO, G. D. & ANNIE										WELL #: 2 RRCID -> 128000 COMPL. DATE 08/11/1988 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8058 - 8066									
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1632	2	26	9	N	24	193	1	28				
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1932	2	4	9	N	4			32				
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1498	2	17	9	N	15			47				
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1613	2	12	9	N	11			58				
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1431	2	11	9	N	10			68				
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1478	2	24	9	N	22			90				

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)												CNTY: MADISON			
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC															
RASC0, G. D. & ANNIE															
WELL #: 3												RRCID -> 165234			
COMPL. DATE 08/02/1997												TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8077 - 8106			
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	1116 N	1073	-0-	-43	-0-	1073 2				N	-0-				99
11	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1286 2	9 9			N	8				107
12	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1658 2	19 9			N	17				124
01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1271 2	11 9			N	10				134
02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1197 2	14 9			N	13				147
03	1674 N	1236	-0-	-438	-0-	1192 2	44 9			N	40	177 1			10
RASC0, G. D.												WELL #: 4			
												RRCID -> 197648			
												COMPL. DATE 09/10/2003			
												TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8042 - 8065			
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2				N	-0-				199
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2				N	-0-				199
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	829 2	6 9			N	5				204
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	657 2	9 9			N	8				212
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	735 2	3 9			N	3				215
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1108 2	17 9			N	15	177 1			53
FAULCONER ENERGY, LLC												263648			
WIESE GAS UNIT												WELL #: 1			
												RRCID -> 101683			
												COMPL. DATE 01/29/1982			
												TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8159 - 8183			
10	2635 N	2162	-0-	-473	-0-	439 1	1712 2			N	10				170
						11 9									
11	2550 N	1899	-0-	-651	-0-	394 1	1486 2			N	17				187
						19 9									
12	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	525 1	2059 2			N	18	183 1			22
						20 9									
01	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	453 1	1726 2			N	16				38
						18 9									
02	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	417 1	1554 2			N	14				52
						15 9									
03	2604 N	2488	-0-	-116	-0-	498 1	1956 2			N	31				83
						34 9									
TOOMEY												WELL #: 1			
												RRCID -> 114550			
												COMPL. DATE 11/08/1984			
												TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8108 - 8132			
10	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	401 1	1564 2			N	-0-				-0-
11	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	444 1	1674 2			N	-0-				-0-
12	2139 N	1862	-0-	-277	-0-	378 1	1484 2			N	-0-				-0-
01	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	477 1	1820 2			N	-0-				-0-
02	1988 N	1731	-0-	-257	-0-	366 1	1365 2			N	-0-				-0-
03	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	432 1	1696 2			N	-0-				-0-
LA BELLE (6300 B)												50638 870			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC												918475			
BROUSSARD & HEBERT "D"												WELL #: 1			
												RRCID -> 245831			
												COMPL. DATE 12/22/2008			
												TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6307 - 6311			
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			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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	14B	DENY	-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	418 N	418	-0-	-0-	-0-	278 35 9	1	105 2 Y	32	21 8			63
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	552 24 9	1	272 2 Y	22				85
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	639 32 9	1	216 2 Y	29				114
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	348 20 9	1	392 2 Y	18				132
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	168 44 9	1	430 2 Y	40	20 1			152
03	465 N	451	-0-	-14	-0-	109 42 9	1	300 2 Y	38				190

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-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LAKE CREEK UNIT				WELL #:	37	RRCID -> 111728	COMPL.	DATE 01/18/2006	TOTAL	DEPTH 12200	PERF.	9964 - 11998
10	1209 N	726	-0-	-483	-0-	358 35 9	1	333 2 Y	32	31 1		5
11	1170 N	718	-0-	-452	-0-	374 34 9	1	310 2 Y	31	33 1		3
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	432 35 9	1	396 2 Y	32	31 1		4
01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	445 39 9	1	429 2 Y	35	34 1		5
02	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	544 36 9	1	521 2 Y	33	30 1		8
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	336 34 9	1	317 2 Y	31	33 1		6

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY														
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171														
LAKE CREEK UNIT WELL #: 39LT RRCID -> 115783 COMPL. DATE 11/25/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11813 - 11864														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 40 RRCID -> 117141 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11168 - 11196														
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-
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-					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-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 123460 COMPL. DATE 02/08/1987 TOTAL DEPTH 13620 PERF. 3565 - 3585														
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KING, R. V. WELL #: 1AT RRCID -> 124689 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11440 - 11514														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KAYSER WELL #: 1 RRCID -> 127968 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11670 - 11680														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 46 RRCID -> 129413 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10214 - 11088														
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-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY												
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																						
LAKE CREEK UNIT										WELL #:	45	RRCID ->	130086	COMPL. DATE	07/01/1996	TOTAL	DEPTH	14610	PERF.	11012	-	11568
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	DISPOSITIONS	*	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	EOM						
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE			AMT	CODE	AMT	BALANCE						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	31						Y	-0-				-0-						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	31						Y	-0-				-0-						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	31						Y	-0-				-0-						
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-				-0-						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-						
LAKE CREEK UNIT										WELL #:	32	RRCID ->	132330	COMPL. DATE	04/16/1996	TOTAL	DEPTH	15012	PERF.	10938	-	11370
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-						
03	14B DENY	-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	45	-0-	45	45	23	1	22	2		Y	-0-				-0-						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	45						Y	-0-				-0-						
03	45 N	-0-	-0-	-45	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-						
LAKE CREEK UNIT										WELL #:	57	RRCID ->	164026	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL	DEPTH	12060	PERF.	11122	-	11770
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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	-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 #: 62 RRCID -> 166327 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9938 - 10325														
M	ALLOW CODE	GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 60 RRCID -> 166575 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11112 - 11896														
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-
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 #: 71 RRCID -> 169685 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10334 - 12164														
10	3100 N	3196	-0-	96	96	1638	1	1522	2	Y	33	32	1	5
						36	9							
11	3000 N	2946	-0-	-54	42	1591	1	1320	2	Y	32	34	1	3
						35	9							
12	3100 N	3502	-0-	402	444	1811	1	1657	2	Y	31	30	1	4
						34	9							
01	3855 X	3411	-0-	-444	-0-	1713	1	1651	2	Y	43	42	1	5
						47	9							
02	2016 X	1830	-0-	-186	-0-	916	1	878	2	Y	33	30	1	8
						36	9							
03	2542 X	2198	-0-	-344	-0-	1114	1	1050	2	Y	31	33	1	6
						34	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 #: 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																
LAKE CREEK UNIT WELL #: 86 RRCID -> 188165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13850 PERF.12920 - 13024																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KING, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 217684 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10865 - 11232																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			221
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
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	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	634	1	589	2	N	4					129
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	578	1	479	2	N	23					152
12	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	639	1	584	2	N	33	172	1			13
01	1240 N	1143	-0-	-97	-0-	567	1	546	2	N	27	5	1			35
02	1008 N	831	-0-	-177	-0-	412	1	395	2	N	22					57
03	1271 N	1017	-0-	-254	-0-	509	1	480	2	N	25					82
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	32	-0-	32	-0-	16	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	43	-0-	43	-0-	75	22	21	2	Y	-0-					-0-
03	75 N	-0-	-0-	-75	-0-					Y	-0-					-0-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 658

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)				//CONT.//	51421 937	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				//CONT.//	208171											
LAKE CREEK UNIT				WELL #:	85	RRCID -> 180716		COMPL. DATE	09/09/2000	TOTAL	DEPTH	14960	PERF.	13726	-	13781
M O	ALLOW CODE	GAS 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	6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	3500	1	3253	2	Y	33	29	1			7
						36	9									
11	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	3184	1	2643	2	Y	36	35	1			8
						40	9									
12	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	3482	1	3186	2	Y	38	43	1			3
						42	9									
01	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	3340	1	3221	2	Y	65	61	1			7
						72	9									
02	4900 X	4561	-0-	-339	-0-	2305	1	2208	2	Y	44	44	1			7
						48	9									
03	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	2797	1	2637	2	Y	41	40	1			8
						45	9									
LAKE CREEK UNIT				WELL #:	84	RRCID -> 181166		COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL	DEPTH	14399	PERF.	13194	-	14163
10	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	1679	1	1561	2	Y	-0-					-0-
11	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	1476	1	1225	2	Y	-0-					-0-
12	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	1611	1	1474	2	Y	-0-					-0-
01	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	1663	1	1604	2	Y	17	17	1			-0-
						19	9									
02	2940 X	2870	-0-	-70	-0-	1466	1	1404	2	Y	-0-					-0-
03	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	1778	1	1676	2	Y	-0-					-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KING, R. V. GU "B"				WELL #:	5	RRCID -> 182880		COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL	DEPTH	14923	PERF.	13390	-	13578
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	1	8			152
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					152
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					152
01	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	2354	1	2652	2	N	75					227
						83	9									
02	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	1712	1	4381	2	N	112	197	1			142
						123	9									
03	3100 N	6462	-0-	3362	3362	1698	1	4667	2	N	88	178	1			52
						97	9									
BUTLER, LILLIE K.				WELL #:	6	RRCID -> 183066		COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL	DEPTH	14984	PERF.	13688	-	14438
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	705	1	267	2	N	8	3	8			130
						9	9									
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	765	1	377	2	N	5					135
						6	9									
12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	813	1	275	2	N	9					144
						10	9									
01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	580	1	653	2	N	3					147
						3	9									
02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	333	1	853	2	N	38	30	1			155
						42	9									
03	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	341	1	938	2	N	9					164
						10	9									

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)				//CONT.//	51421 937	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY									
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				//CONT.//	208171																
BUTLER, LILLIE K.				WELL #:	7	RRCID ->	184769	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL	DEPTH	14650	PERF.13405	-	13666						
M	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02		22	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1		16	2	Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

KING, R. V. "A"						WELL #:	3	RRCID ->	186125	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL	DEPTH	14821	PERF.13689	-	14639				
10		2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	-0-	1485	1	561	2	Y		36		11	8		339	
									40	9											
11		2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	-0-	1483	1	732	2	Y		25					364	
									28	9											
12		1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	-0-	1414	1	478	2	Y		24		169	1		219	
									26	9											
01		2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	-0-	1016	1	1144	2	Y		25					244	
									28	9											
02		2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	-0-	568	1	1454	2	Y		77		45	1		276	
									85	9											
03		1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	-0-	514	1	1412	2	Y		40					316	
									44	9											

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-	-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	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

LAKE CREEK UNIT						WELL #:	99H	RRCID ->	272142	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL	DEPTH	13328	PERF.13616	-	17880				
10		1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	-0-	746	1	694	2	Y		31		28	1		6	
									34	9											
11		1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	-0-	734	1	610	2	Y		31		30	1		7	
									34	9											
12		1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	-0-	754	1	690	2	Y		36		41	1		2	
									40	9											
01		1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	-0-	713	1	688	2	Y		45		39	1		8	
									50	9											
02		1148	N	946	-0-	-202	-0-	-0-	459	1	440	2	Y		43		44	1		7	
									47	9											
03		1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	-0-	544	1	513	2	Y		41		40	1		8	
									45	9											

LAKE CREEK (WILCOX 13,100)						51421 938	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MONTGOMERY								
GAITHER PETROLEUM CORPORATION						292850															
MITCHELL-MITCHELL				WELL #:	1A	RRCID ->	114830	COMPL. DATE	12/06/1984	TOTAL	DEPTH	14200	PERF.13041	-	13120						
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						18	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						18	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						18	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						18	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						18	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						18	

LAKE CREEK (WILCOX 13,100) //CONT.// 51421 938 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY														
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850														
MITCHELL & MITCHELL WELL #: 1 B RRCID -> 154995 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3555 - 3585														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. (4100) 51423 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY														
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171														
MEC/SEALY-SMITH "G" WELL #: 1 RRCID -> 183625 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3384 - 3519														
10	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-
LAKE STEPHENSON (FRIO-MASS.9400) 51560 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
JEMCO PRODUCTION, INC 431096														
JACKSON HEIRS WELL #: RRCID -> 106190 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9367 - 9370														
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 51859 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
TC OIL AND GAS, LLC 840303														
GEMINI WELL #: 2 RRCID -> 286733 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5655 - 5659														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 661

LANGHAM CREEK (UPPER WILCOX)				51940 430	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARRIS								
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005															
SWEENEY, J. J. ESTATE				WELL #:	4	RRCID ->	161877	COMPL. DATE	02/06/1997	TOTAL DEPTH	11317	PERF.	10012 - 11230						
M	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

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-
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-

LE TULLE (FRIO 10,350) TRI-C RESOURCES, LLC EXPRESS				52581 750 868622	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
				WELL #:	1	RRCID -> 291357	COMPL. DATE	04/05/2021	TOTAL DEPTH	11267	PERF.11508	- 11607		
10	31868 #	26742	-0-	-5126	-0-	248 474	1 9	26020	3	N	431	537	1	473
11	29340 #	24575	-0-	-4765	-0-	240 474	1 9	23861	3	N	431	378	1	526
12	29233 #	23696	-0-	-5537	-0-	248 411	1 9	23037	3	N	374	767	1	133
01	28954 #	21676	-0-	-7278	-0-	248 417	1 9	21011	3	N	379	187	1	325
02	25088 #	14997	-0-	-10091	-0-	224 235	1 9	14538	3	N	214			539
03	26753 #	20536	-0-	-6217	-0-	248 387	1 9	19901	3	N	352	732	1	159

LEAGUE CITY, WEST (ANOMALINA)				52683	500	NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: GALVESTON				
KALER ENERGY CORP.				450261														
TIDWELL				WELL #:	3	RRCID ->	293296	COMPL. DATE	12/20/2021	TOTAL	DEPTH	11941	PERF.	10888	-	10895		
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	0			26174	-0-	26174	B	2044533	25941	2	233	9	N		212	173	1	150
11	0			24725	-0-	24725	B	2069258	24493	2	232	9	N		211	178	1	183
12	0			28119	-0-	28119	B	2097377	27890	2	229	9	N		208	336	1	55
01	0			31326	-0-	31326	B	2128703	31055	2	271	9	N		246	178	1	123
02	23772	#		NO RPT	-0-	-23772	B	2104931					N		NO RPT			123
03/01	BALANCING	DATE STATUS	->	2104931														
03	0			NO RPT	-0-	-0-	B	2104931					N		NO RPT			123
JEWELS UNIT A																		
				WELL #:	1	RRCID ->	296199	COMPL. DATE	02/02/2024	TOTAL	DEPTH	10902	PERF.	11108	-	11124		
10	0			79113	-0-	79113	B	706271	77672	2	1441	9	N		1310	1596	1	86
11	0			88367	-0-	88367	B	794638	86719	2	1648	9	N		1498	1265	1	319
12	0			116490	-0-	116490	B	911128	114370	2	2120	9	N		1927	1989	1	257
01	0			127545	-0-	127545	B	1038673	125327	2	2218	9	N		2016	1833	1	440
02	70280			NO RPT	-0-	-70280	B	968393					N		NO RPT			440
03/01	BALANCING	DATE STATUS	->	968393														
03	0			NO RPT	-0-	-0-	B	968393					N		NO RPT			440
LEGGETT (WOODBINE)																		
FLETCHER OPERATING, LLC				52978	500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: POLK				
DAVIS, WIRT				273611														
				WELL #:	5	RRCID ->	157737	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.	12270	-	12382		
10	0	X		-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-			179
11	0	X		-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-			179
12	0	X		-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-			179
01	0	X		-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-			179
02	0	X		-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	N		-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-			109
11	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-			109
12	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-			109
01	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-			109
*02	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-			109
03	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-			109
LEXINGTON, EAST (4435)																		
ATLAS OPERATING LLC				53488	500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: LEE				
PERRY, ALPH. E.				036587														
				WELL #:	1	RRCID ->	115436	COMPL. DATE	02/18/1985	TOTAL	DEPTH	4582	PERF.	4460	-	4480		
10	13	N		13	-0-	-0-		-0-	13	2			N		-0-			25
11	33	N		33	-0-	-0-		-0-	33	2			N		-0-			25
12	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-			25
01	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-			25
02	28	N		-0-	-0-	-28		-0-					N		-0-			25
03	0	N		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			25

LIBERTY, SOUTH		53498 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY								
DARTEX ENERGY CORPORATION		201208														
ROBINSON, JESSIE		WELL #: 2		RRCID -> 183811		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8330 - 9707						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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-					Y	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODUM OIL & GAS CO.		618675														
BALDWIN, J. C., FEE -A- NCT-1		WELL #: 1		RRCID -> 052382		COMPL. DATE 02/20/1985		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7462 - 7530						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIO O & P LLC		712827														
SO. LIB. G. U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 050090		COMPL. DATE 01/25/1971		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7733 - 7770						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT					44
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT					44
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT					44
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT					44
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT					44
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT					44

SHALE OIL CO., INC.		768684														
SUN ABSHIRE FEE		WELL #: 1		RRCID -> 130553		COMPL. DATE 11/28/1988		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1926 - 1944						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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														
BALDWIN, J. C. A/C #1		WELL #: 21		RRCID -> 107700		COMPL. DATE 06/01/1983		TOTAL DEPTH 9198		PERF. 7596 - 8020						
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	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-

LIBERTY, SOUTH			//CONT.//			53498 001		ASSOCIATED			49B			CNTY: LIBERTY			
84 ENERGY LLC			//CONT.//			856467											
MINNIE PRUITT FEE			WELL #:			1		RRCID -> 120280			COMPL. DATE 12/20/1985			TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6036 - 6111			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-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-	
LIBERTY, SOUTH (EY- 6)						53498 240		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIBERTY			
84 ENERGY LLC						856467											
WILSON, CHARLES, FEE			WELL #:			3		RRCID -> 006844			COMPL. DATE 09/21/1959			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7461			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-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-	
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-	
LICK BRANCH (9150 HENDERSON)						53526 836		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIBERTY			
RODEL OIL & GAS COMPANY						723575											
LICK BRANCH UNIT			WELL #:			1		RRCID -> 097281			COMPL. DATE 12/19/1981			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9172 - 9177			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-	
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	202833	X	192473	-0-	-10360	-0-		925	1	185635	2	N	5375	5330	1	168	
								5913	9								
11	193080	X	189091	-0-	-3989	-0-		907	1	182152	2	N	5484	5364	1	288	
								6032	9								
12	196137	X	191382	-0-	-4755	-0-		932	1	184477	2	N	5430	5448	1	270	
								5973	9								
01	196137	X	190060	-0-	-6077	-0-		935	1	183100	2	N	5477	5505	1	242	
								6025	9								
02	176484	X	171882	-0-	-4602	-0-		857	1	165589	2	N	4942	4921	1	263	
								5436	9								
03	195393	X	189118	-0-	-6275	-0-		952	1	182119	2	N	5497	5472	1	288	
								6047	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	* * 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	144551 X	144551	-0-	-0-	-0-	695 1	139510 2	N	3951	3901 1		295
11	144930 X	138655	-0-	-6275	-0-	4346 9	133888 2	N	3728	3761 1		262
12	149761 X	141536	-0-	-8225	-0-	666 1	136422 2	N	4022	4032 1		252
01	149761 X	139485	-0-	-10276	-0-	4101 9	134570 2	N	3844	3894 1		202
02	133700 X	122690	-0-	-11010	-0-	690 1	118413 2	N	3332	3242 1		292
03	144553 X	133703	-0-	-10850	-0-	4424 9	129059 2	N	3609	3781 1		120
						687 1						
						4228 9						
						612 1						
						3665 9						
						674 1						
						3970 9						
LINNVILLE BAYOU (FRIO 7800)				53780 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
84 ENERGY LLC				856467								
LINNVILLE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	255477	COMPL. DATE	12/14/2009	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2876 -	2990
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LISSIE (WILCOX 9600)													53915 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
HRB OPERATING COMPANY, INC.													407764									
HOYO, MARY EMMA													WELL #:	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	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
10	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-		215	1	1814	3	N	-0-						82				
11	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-		254	1	2082	3	N	-0-						82				
12	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-		349	1	2162	3	N	-0-						82				
01	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-		290	1	1675	3	N	-0-						82				
02	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-		1230	3			N	-0-						82				
03	868 N	276	-0-	-592	-0-		28	1	248	3	N	-0-						82				
POOLE GAS UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	097927	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	9516 - 9644
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-		46	1	391	3	N	-0-						83				
11	870 N	656	-0-	-214	-0-		71	1	585	3	N	-0-						83				
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-		130	1	807	3	N	-0-						83				
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-		90	1	517	3	N	-0-						83				
02	976 N	976	-0-	-0-	-0-		976	3			N	-0-						83				
03	930 N	842	-0-	-88	-0-		86	1	756	3	N	-0-						83				
LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	101167	COMPL. DATE	05/03/1982	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9659 - 9682
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						33				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						33				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						33				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						33				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						33				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						33				
CLINTON GAS UNIT													WELL #:	2	RRCID ->	122383	COMPL. DATE	09/24/1986	TOTAL DEPTH	9615	PERF.	9526 - 9534
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-		12	1	101	3	N	-0-						45				
11	150 N	128	-0-	-22	-0-		14	1	114	3	N	-0-						45				
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-		33	1	203	3	N	-0-						45				
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-		29	1	168	3	N	-0-						45				
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-		208	3			N	-0-						45				
03	248 N	215	-0-	-33	-0-		22	1	193	3	N	-0-						45				
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
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-				
LISSIE GU 2													WELL #:	1	RRCID ->	096710	COMPL. DATE	09/23/1981	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	9637 - 9672
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-		24	1	203	3	N	-0-						-0-				
11	210 N	203	-0-	-7	-0-		22	1	181	3	N	-0-						-0-				
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-		24	1	146	3	N	-0-						-0-				
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-		55	1	315	3	N	-0-						-0-				
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-		486	3			N	-0-						-0-				
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-		19	1	170	3	N	-0-						-0-				

LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600)													CNTY: COLORADO	
HRB OPERATING COMPANY, INC.														
LISSIE GU 3														
WELL #: 1														
RRCID -> 096713														
COMPL. DATE 10/10/1981														
TOTAL DEPTH 9699														
PERF. 9536 - 9677														
M	ALLOW CODE	GAS 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	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	446	1	3770	3	N	-0-			55
11	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	381	1	3123	3	N	-0-			55
12	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	476	1	2944	3	N	-0-			55
01	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	602	1	3468	3	N	-0-			55
02	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-			55
03	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	502	1	4390	3	N	-0-			55
LEE-MITCHELL GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 112029														
COMPL. DATE 07/20/1984														
TOTAL DEPTH 9670														
PERF. 9635 - 9654														
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	142	3	N	-0-			148
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	18	1	149	3	N	-0-			148
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	28	1	174	3	N	-0-			148
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	33	1	193	3	N	-0-			148
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-			148
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	13	1	110	3	N	-0-			148
LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900)													CNTY: WHARTON	
HRB OPERATING COMPANY, INC.														
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-			-0-
11	14B2 EXT	120	-0-	120	120	120	1			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	80	-0-	80	200	80	1			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	143	-0-	143	343	21	1	122	3	N	-0-			-0-
02	481 X	138	-0-	-343	-0-	138	3			N	-0-			-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	N	-0-			-0-
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC														
LEE-MITCHELL "A" GAS UNIT														
WELL #: 489720														
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														
OBLAEN RESOURCES LLC														
BURGER-RHOADES														
WELL #: 617546														
RRCID -> 288242														
COMPL. DATE 09/27/2019														
TOTAL DEPTH 10200														
PERF. 6892 - 6916														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
LISSIE, S (YEGUA 7100)													CNTY: WHARTON	
RICOCHET ENERGY, INC.														
PINTAIL														
WELL #: 1														
RRCID -> 293809														
COMPL. DATE 06/09/2022														
TOTAL DEPTH 7300														
PERF. 7040 - 7053														
10	17608 #	5822	-0-	-11786	-0-	5808	2	14	9	N	13			177
11	15960 #	4427	-0-	-11533	-0-	4353	2	74	9	N	67	142	1	102
12	12617 #	-0-	-0-	-12617	-0-					N	23			125
01	11408 #	-0-	-0-	-11408	-0-					N	49	142	1	32
02	9688 #	-0-	-0-	-9688	-0-					N	-0-			32
03	5828 #	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-			32

LISSIE, W. (FRIO 4200)				53921 200	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: COLORADO						
MOSAIC OIL LLC				589978															
THOMAS				WELL #:	3	RRCID ->	224959	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL	DEPTH	4356	PERF.	4086 -	4090				
M	ALLOW	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					-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 #	NO RPT	-0-	-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-	-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-	
THOMAS TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	244799	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL	DEPTH	9850	PERF.	9786 -	9798				
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-	
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-	-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-	
LEWIS, J. C.				WELL #:	5	RRCID ->	176502	COMPL. DATE	12/27/1999	TOTAL	DEPTH	6750	PERF.	6032 -	6182				
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-	
LIVINGSTON				54193 001	ASSOCIATED				49B				CNTY: POLK						
84 ENERGY LLC				856467															
DICK & FALING				WELL #:	1	RRCID ->	230690	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL	DEPTH	6016	PERF.	4682 -	4722				
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-	

LIVINGSTON (FRIO 1540)													
84 ENERGY LLC				54193 030	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: POLK
PRATT, H. J., DR.				856467									
				WELL #: 14	RRCID -> 296969	COMPL. DATE 11/01/2022			TOTAL DEPTH	7500	PERF. 1497	-	1508
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
LIVINGSTON (FRIO 2550)													
DURANGO RESOURCES CORP.				54193 037	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: POLK
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)													
NADSOILCO LLC				54193 550	ASSOCIATED				49B				CNTY: POLK
WINTERS				598945									
				WELL #: 2	RRCID -> 292750	COMPL. DATE 03/05/2022			TOTAL DEPTH	7002	PERF. 6695	-	6700
10	620 #	115	-0-	-505	-0-	10	1	105	9		N	95	199
11	1710 #	1597	-0-	-113	-0-	1524	3	73	9		N	66	91
12	1767 #	453	-0-	-1314	-0-	365	3	88	9		N	80	171
01	651 R	651	-0-	-0-	-0-	474	3	177	9		N	161	152
*02	140 #	112	-0-	-28	-0-	47	1	65	9		N	59	211
03	1643 #	115	-0-	-1528	-0-	10	1	105	9		N	95	306
84 ENERGY LLC													
GRANBURY, C. B. A/C #4				856467									
				WELL #: 103	RRCID -> 291697	COMPL. DATE 10/01/2019			TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6991	-	6995
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
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 (1500)													
DURANGO RESOURCES CORP.				54193 840	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: POLK
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
84 ENERGY LLC													
C.B. GRANBURY				856467									
				WELL #: 99	RRCID -> 256254	COMPL. DATE 11/17/2009			TOTAL DEPTH	2215	PERF. 1784	-	1792
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
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)		54193 850	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
84 ENERGY LLC		856467								
PRATT, DR. H. J.		WELL #: 16	RRCID -> 133632		COMPL. DATE 12/24/1989		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2039 - 2042			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	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-
LIVINGSTON (2020)		54193 851	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK			
84 ENERGY LLC		856467								
GRANBURY		WELL #: 99	RRCID -> 199421		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2078 - 2080			
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.		885574								
STATE SAVINGS BANK		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	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-
LIVINGSTON (2410)		54193 859	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
84 ENERGY LLC		856467								
DICK & FALING		WELL #: 15	RRCID -> 215909		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2466 - 2474			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
DICK & FALING		WELL #: 16	RRCID -> 242412		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2368 - 2372			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
LIVINGSTON (2700)		54193 874	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
84 ENERGY LLC		856467								
PRATT, DR. H. J.		WELL #: 18	RRCID -> 178871		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 4416 PERF. 2706 - 2713			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	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-

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

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				
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	96906 #	67777	-0-	-29129	-0-	2	1	65815	3		N	1238	1332	1				161
						598	4	1362	9									
11	93780 #	32804	-0-	-60976	-0-	2	1	31981	3		N	667	579	1				249
						87	4	734	9									
12	89311 #	54888	-0-	-34423	-0-	2	1	52720	3		N	904	944	1				209
						1172	4	994	9									
01	81406 #	35202	-0-	-46204	-0-	2	1	33793	3		N	611	542	1				278
						735	4	672	9									
02	61208 #	19932	-0-	-41276	-0-	2	1	19335	3		N	328	373	1				233
						234	4	361	9									
03	67766 #	14212	-0-	-53554	-0-	2	1	13884	3		N	213	381	1				65
						92	4	234	9									
LONG POINT (FRI0)				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)				54712 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NEWTON								
84 ENERGY LLC				856467														
DONNER				WELL #:	2	RRCID ->	266322	COMPL. DATE	04/11/2012	TOTAL	DEPTH	7550	PERF.	7296 - 7301				
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)				54712 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ORANGE								
OLIPDP II, LLC				100467														
FUNCHESS				WELL #:	1	RRCID ->	272446	COMPL. DATE	11/27/2013	TOTAL	DEPTH	12652	PERF.	11785 - 11793				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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														
POWELL LUMBER CO., ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	103225	COMPL. DATE	08/29/1982	TOTAL	DEPTH	14361	PERF.	11822 - 11840				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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 (12000)														
OLIPDP II, LLC														
FUNCHESS														
WELL #: 1 RRCID -> 269146 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 12652 PERF. 12100 - 12108														
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	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 #: 1 RRCID -> 280165 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 11415 PERF. 11185 - 11247														
10	0	25189	-0-	25189	25189	24339	3	850	9	N	773	695	1	307
11	0	23155	-0-	23155	48344	22306	3	849	9	N	772	710	1	369
12	0	22575	-0-	22575	70919	21874	3	701	9	N	637	716	1	290
01	0	21031	-0-	21031	91950	20339	3	692	9	N	629	532	1	387
02	0	23510	-0-	23510	115460	22796	3	714	9	N	649	542	1	494
03	0	25948	-0-	25948	141408	25100	3	848	9	N	771	881	1	384
LOST FORK (YEGUA 6800)														
GARRISON LTD.														
FENNER														
WELL #: 1 RRCID -> 210881 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6699 - 6779														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
HOME PETROLEUM CORP.														
FENNER														
WELL #: 1 RRCID -> 137440 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6778 - 6826														
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2				Y	-0-		57
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2				Y	-0-		57
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2				Y	-0-		57
01	93 N	25	-0-	-68	-0-	25	2				Y	-0-		57
02	56 N	24	-0-	-32	-0-	24	2				Y	-0-		57
03	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	2				Y	-0-		57
FENNER, K.														
WELL #: 2 RRCID -> 138436 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6742 - 6776														
10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2				N	-0-		-0-
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2				N	-0-		-0-
12	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2				N	-0-		-0-
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2				N	-0-		-0-
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2				N	-0-		-0-
03	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2				N	-0-		-0-
FENNER-MORTON														
WELL #: 1 RRCID -> 140106 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6692 - 6712														
10	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2				N	-0-		-0-
11	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2				N	-0-		-0-
12	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2				N	-0-		-0-
01	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2				N	-0-		-0-
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2				N	-0-		-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2				N	-0-		-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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-
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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT				-0-
LOST RANCH (LY-4 YEGUA)			55045 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIBERTY				
TC OIL AND GAS, LLC			840303												
NELSON TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 152795		COMPL. DATE 02/17/2000				TOTAL DEPTH 14231		PERF. 13348 - 13376		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LOUISE			55120 001		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON				
MAGNUM PRODUCING, LP			521516												
LANCASTER, W. H.			WELL #: 5		RRCID -> 287522		COMPL. DATE 05/18/2019				TOTAL DEPTH 7204		PERF. 6133 - 6141		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-				148
01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	156	1	1230	2	N	-0-				148
*02	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	168	1	1285	2	N	-0-				148
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				148
LOUISE (MIOCENE 3850)			55120 544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON				
MAGNUM PRODUCING, LP			521516												
WEAVER, ISAAC			WELL #: 7		RRCID -> 079429		COMPL. DATE 10/25/1978				TOTAL DEPTH 7250		PERF. 3860 - 3868		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT				-0-

LOUISE (PERRY 6050) MAGNUM PRODUCING, LP MCINTYRE, WILLIS				55120 672 521516	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON							
WELL #:				7	RRCID -> 229081	COMPL. DATE 01/06/2007	TOTAL DEPTH 7213	PERF. 6041	-	6044							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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, E. (7000) RESOURCE EXPL & PROD, INC. WILSON				55121 500 703393	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON							
WELL #:				1	RRCID -> 279313	COMPL. DATE 09/10/2014	TOTAL DEPTH 15000	PERF. 6994	-	6999							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9654						N	NO RPT					142
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9654						N	NO RPT					142
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9654						N	NO RPT					142
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9654						N	NO RPT					142
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9654						N	NO RPT					142
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9654						N	NO RPT					142
LOUISE, NORTH (ALLENSON B 4300) MAGNUM PRODUCING, LP RASMUSSEN				55122 046 521516	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON							
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LOUISE, NORTH (FRI0 4100) NORTH LAKE RESOURCES LLC HARFST COUEY				55122 138 100308	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON							
WELL #:				1	RRCID -> 271136	COMPL. DATE 04/11/2013	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 4130	-	4135							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LOUISE, NORTH (MIOCENE 2500) WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC RASMUSSEN ET AL				55122 322 916954	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON							
WELL #:				1	RRCID -> 130402	COMPL. DATE 03/10/1989	TOTAL DEPTH 7885	PERF. 2580	-	2584							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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 (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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2025														
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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
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 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
JEFFERSON LAND CO.			WELL #:		43	RRCID ->	218755	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	8811 - 8818	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

LOVELLS LAKE (FRIO HACKBERRY9000) //CONT.//				55184 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON														
MILESTONE OPERATING, INC.				//CONT.//	567103																		
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #:	40	RRCID ->	242398	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	9855	PERF. 8972	-	8976									
M	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	NO RPT		-0-		-0-		-0-					Y			NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					Y			NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					Y			NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					Y			NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					Y			NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					Y			NO RPT						-0-	

PLEASANT, E. D.				WELL #:	8	RRCID ->	243797	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8800	-	8864									
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									
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-	

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

LOVELLS LAKE (FRIO 1)				//CONT.//	55184 213	ASSOCIATED	49B	CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.				//CONT.//	567103						
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT				WELL #:	25	RRCID -> 050285	COMPL. DATE 11/07/1972	TOTAL DEPTH 7745	PERF. N/A		
M	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- 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-
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT				WELL #:	22	RRCID -> 053113	COMPL. DATE 09/28/1971	TOTAL DEPTH 7833	PERF. N/A		
10	168 R	168	-0-	-0- B	-0-	7 1	161 2	N	-0-		-0-
11	163 R	163	-0-	-0- B	-0-	6 1	157 2	N	-0-		-0-
12	168 R	168	-0-	-0- B	-0-	6 1	162 2	N	-0-		-0-
01	155 #	130	-0-	-25 B	-25	5 1	125 2	N	-0-		-0-
02	140 #	136	-0-	-4 B	-29	5 1	131 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-29							
03	155 #	183	-0-	28 B	-1	7 1	176 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 FRIO / GAS UNIT				WELL #:	31	RRCID -> 072991	COMPL. DATE 03/31/1977	TOTAL DEPTH 7797	PERF. N/A		
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 FRIO 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-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
LOVELLS LAKE FRIO 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-							
03	14B2 EXT	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						
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LOVELLS LAKE (MARG. 7300)			55184 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON								
MILESTONE OPERATING, INC.			567103															
LOVELL LAKE GAS UNIT 1			WELL #: 4		RRCID -> 061155		COMPL. DATE 05/06/2002			TOTAL DEPTH 7724		PERF. 7100 - 7170						
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	3	1	83	2	N		-0-					-0-	
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	3	1	83	2	N		-0-					-0-	
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	3	1	79	2	N		-0-					-0-	
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	2	1	61	2	N		-0-					-0-	
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	2	1	64	2	N		-0-					-0-	
*03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	N		-0-					-0-	
LOVELLS LAKE (MARG. 7500)			55184 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON								
MILESTONE OPERATING, INC.			567103															
BEAUMONT LAUNCH CLUB B			WELL #: 1		RRCID -> 159184		COMPL. DATE 04/17/1996			TOTAL DEPTH 7770		PERF. 7524 - 7536						
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	2	N		-0-					-0-	
11	210 N	163	-0-	-47	-0-	6	1	157	2	N		-0-					-0-	
12	217 N	178	-0-	-39	-0-	6	1	172	2	N		-0-					-0-	
01	186 N	138	-0-	-48	-0-	5	1	133	2	N		-0-					-0-	
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	143	2	N		-0-					-0-	
*03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	239	2	N		-0-					-0-	
BROUSSARD TRUST			WELL #: 2		RRCID -> 162242		COMPL. DATE 02/20/1997			TOTAL DEPTH 7856		PERF. 7512 - 7532						
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	149	1	15	2	N		-0-					-0-	
11	180 N	144	-0-	-36	-0-	144	1			N		-0-					-0-	
12	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	1			N		-0-					-0-	
01	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	1			N		-0-					-0-	
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	120	1	5	2	N		-0-					-0-	
*03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	149	1	76	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)													CNTY: JEFFERSON		
MILESTONE OPERATING, INC.															
BROUSSARD TRUST															
WELL #: 17															
RRCID -> 167436															
COMPL. DATE 11/25/1997															
TOTAL DEPTH 7791															
PERF. 7400 - 7540															
M	ALLOW CODE	GAS 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	93 N	80	-0-	-13	-0-	3	1	77	2	N	-0-				-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	3	1	74	2	N	-0-				-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	3	1	81	2	N	-0-				-0-
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	2	1	63	2	N	-0-				-0-
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	2	1	63	2	N	-0-				-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	3	1	82	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	589 N	449	-0-	-140	-0-	378	1	71	2	Y	-0-				-0-
11	570 N	395	-0-	-175	-0-	364	1	31	2	Y	-0-				-0-
12	496 N	428	-0-	-68	-0-	378	1	50	2	Y	-0-				-0-
01	434 N	331	-0-	-103	-0-	292	1	39	2	Y	-0-				-0-
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	303	1	123	2	Y	-0-				-0-
*03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	342	1	314	2	Y	-0-				-0-
LOVELL LAKE GAS UNIT 1															
WELL #: 10															
RRCID -> 170087															
COMPL. DATE 08/01/1998															
TOTAL DEPTH 7848															
PERF. 7520 - 7548															
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-				-0-
11	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	1			N	-0-				-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-				-0-
01	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	1			N	-0-				-0-
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	1			N	-0-				-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	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	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JEFFERSON LAND CO.															
WELL #: 6															
RRCID -> 184007															
COMPL. DATE 07/16/2001															
TOTAL DEPTH 7793															
PERF. 7478 - 7508															
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	Y	-0-				-0-
11	180 N	144	-0-	-36	-0-	5	1	139	2	Y	-0-				-0-
12	186 N	155	-0-	-31	-0-	6	1	149	2	Y	-0-				-0-
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	4	1	116	2	Y	-0-				-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	5	1	125	2	Y	-0-				-0-
*03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	187	2	Y	-0-				-0-
BROUSSARD TRUST															
WELL #: 26															
RRCID -> 184049															
COMPL. DATE 07/18/2001															
TOTAL DEPTH 7811															
PERF. 7530 - 7554															
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	77	1	8	2	Y	18	18	1		2
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	75	1	7	2	Y	18	18	1		2
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	77	1	9	2	Y	17	13	1		6
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	60	1	7	2	Y	15	19	1		2
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	17	9	7	2	Y	15	12	1		5
*03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	62	1	13	2	Y	19	20	1		4
						17	9								
						76	1								
						21	9								

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)			//CONT.//	55184 740	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
MILESTONE OPERATING, INC.			//CONT.//	567103									
BROUSSARD TRUST			WELL #:	8	RRCID ->	186133	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	7790	PERF. 7400 -	7544	
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-
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	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
JEFFERSON LAND COMPANY			WELL #:	52	RRCID ->	192318	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 7454 -	7552	
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	3	1	87	2	N	-0-		-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	3	1	79	2	N	-0-		-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	3	1	84	2	N	-0-		-0-
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	2	1	66	2	N	-0-		-0-
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	3	1	75	2	N	-0-		-0-
*03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	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	14B2 EXT	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	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
11	241 N	-0-	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOVELLS LAKE, NORTH		//CONT.//		55186 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
MILESTONE OPERATING, INC.				567103						
FAILOR, E.K.		WELL #:		9	RRCID -> 242866	COMPL. DATE 08/26/2008	TOTAL DEPTH 7444	PERF. 7174	-	7182
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	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-
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
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-
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	93 N	67	-0-	-26	-0-	3 1	64 2	N	-0-	-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2 1	63 2	N	-0-	-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2 1	65 2	N	-0-	-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	2 1	50 2	N	-0-	-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 1	55 2	N	-0-	-0-
*03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	3 1	89 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-					-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-
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-					-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-
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-					-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-

LOVELLS LAKE, N. (7800)														
FINALY RESOURCES LLC														
JEFFERSON LAND CO.														
				//CONT.//	55186 852	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: JEFFERSON	
				//CONT.//	268323									
				WELL #:	1	RRCID -> 251469				COMPL. DATE 09/01/2018			TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5082 - 5088	
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		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-

LUCE BAYOU (UPPER WILCOX)														
HENNIG PRODUCTION CO., INC.														
BSMC, LP														
					55444 465	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: LIBERTY	
					378508									
				WELL #:	2	RRCID -> 176649				COMPL. DATE 12/22/1999			TOTAL DEPTH 13645 PERF.12268 - 12276	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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)														
AMRWR, LLC														
BLACK STONE MINERALS														
					55444 475	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: LIBERTY	
					102699									
				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)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
ANDERSON														
					55468 817	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: MATAGORDA	
					521516									
				WELL #:	1	RRCID -> 290845				COMPL. DATE 04/08/2021			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9457 - 9971	
10	6541 #	2865	-0-	-3676	-0-	22 1	2815 2	N	25					278
11	5790 #	844	-0-	-4946	-0-	28 9	749 2	N	78					356
						9 1								
						86 9								
12	5332 #	-0-	-0-	-5332	-0-			N	183	180	1			359
01	5332 #	-0-	-0-	-5332	-0-			N	100	178	1			281
02	4704 #	-0-	-0-	-4704	-0-			N	190					471
03	2852 #	NO RPT	-0-	-2852	-0-			N	NO RPT					471

LUCKY, SOUTH (FRIO TM-8)														
WELDERXP LTD.														
HUEBNER-CONKLIN														
					55473 250	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: MATAGORDA	
					907320									
				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 (FRI0 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	
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	P&A COND	-0-	-0-	-0-				50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-				50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-				50
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-				50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-				50
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-				50
PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2024								
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	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				129
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				129
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				129
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				129
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				129
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-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-
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-
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-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-				-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-
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-
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	67
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	67
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	67
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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, 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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, 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	310 N	222	-0-	-88	-0-	46	3	165	5	Y	10	15	1		273
11	390 N	251	-0-	-139	-0-	88	3	149	5	Y	13	10	1		276
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	313	3	110	5	Y	11	11	1		276
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	107	3	20	5	Y	11	10	1		277
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	298	3	24	5	Y	10	10	1		277
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	375	3	18	5	Y	12	11	1		278

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

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-

LUCKY LEON (EY-9) 55488 073 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
JOHNSON WELL #: 5 RRCID -> 254764 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7972 - 7976

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/22/2024

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

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-

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

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-

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 (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS 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) SALTY DOG SERVICE COMPANY, LLC LISA				56020 500 101716	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON				
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-
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC GIESENSCHLAG-GROCE GAS UNIT				923444	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON				
WELL #: 1				RRCID -> 142124	COMPL. DATE 05/18/1992	TOTAL DEPTH 13870 PERF. 9295 - 13870									
10	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-						N	-0-			80
11	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-						N	-0-			80
12	1333 X	950	-0-	-383	-0-	29	1	891	2	N	27				107
						30	9								
01	945 X	945	-0-	-0-	-0-	28	1	886	2	N	28				135
						31	9								
02	893 X	893	-0-	-0-	-0-	26	1	815	2	N	47				182
						52	9								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			182
GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 142219	COMPL. DATE 07/31/1992	TOTAL DEPTH 11888 PERF. 9273 - 11888								
10	837 N	708	-0-	-129	-0-	15	1	679	2	N	13	168	1		32
						14	9								
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	36	1	1007	2	N	33				65
						36	9								
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	16	1	489	2	N	22				87
						24	9								
01	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	34	1	1098	2	N	51				138
						56	9								
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	26	1	825	2	N	49				187
						54	9								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			187

LYONS (GEORGETOWN)		//CONT.//		56020 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		923444								
PORTER, L. GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	142758	COMPL. DATE	10/08/1992	TOTAL DEPTH	12264	PERF.	9155 - 12264
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	1271 X	863	-0-	-408	-0-	16 1 122 9	725 2	N	111	187 1	44	
11	1200 X	1035	-0-	-165	-0-	30 1 163 9	842 2	N	148		192	
12	1116 X	926	-0-	-190	-0-	26 1 90 9	810 2	N	82	186 1	88	
01	1116 X	552	-0-	-564	-0-	14 1 83 9	455 2	N	75		163	
02	924 X	848	-0-	-76	-0-	23 1 95 9	730 2	N	86	181 1	68	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68	
SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	144267	COMPL. DATE	01/29/1993	TOTAL DEPTH	13930	PERF.	9282 - 13930
10	620 X	385	-0-	-235	-0-	7 1 45 9	333 2	N	41		139	
11	600 X	277	-0-	-323	-0-	8 1 35 9	234 2	N	32		171	
12	620 X	281	-0-	-339	-0-	8 1 33 9	240 2	N	30		201	
01	279 X	175	-0-	-104	-0-	5 1 10 9	160 2	N	9		210	
02	339 X	339	-0-	-0-	-0-	10 1 26 9	303 2	N	24		234	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		234	
KNOLLE GEORGETOWN G.U.		WELL #:		1H	RRCID ->	145090	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	13058	PERF.	9558 - 13092
10	961 X	950	-0-	-11	-0-	16 1 206 9	728 2	N	187		439	
11	750 X	373	-0-	-377	-0-	11 1 59 9	303 2	N	54	177 1	316	
12	667 X	667	-0-	-0-	-0-	20 1 22 9	625 2	N	20		336	
01	721 X	721	-0-	-0-	-0-	20 1 64 9	637 2	N	58		394	
02	868 X	646	-0-	-222	-0-	19 1 32 9	595 2	N	29		423	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		423	
M. GASTON (QUEEN CITY "A")		56204 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TRINITY				
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257										
WALTON/KOONCE		WELL #:		2	RRCID ->	140468	COMPL. DATE	10/31/1991	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1518 - 1521
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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										
SIMMS		WELL #:		2R	RRCID ->	138158	COMPL. DATE	04/14/1991	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1559 - 1564
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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-	

MACK LAKE (MIOCENE-FRIO)			56474 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JASPER		
JTL OPERATING CO., INC			448052					
DEER CREEK			WELL #: 1	RRCID -> 148228	COMPL. DATE 10/08/1993	TOTAL DEPTH 4155	PERF. 3755 - 3758	
M	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	850 N	850	-0-	-0-	850 2	N	-0-	-0-
11	1098 N	1098	-0-	-0-	1098 2	N	-0-	-0-
12	1690 N	1690	-0-	-0-	1690 2	N	-0-	-0-
01	2310 N	2310	-0-	-0-	2310 2	N	-0-	-0-
02	1606 N	1606	-0-	-0-	1606 2	N	-0-	-0-
*03	1310 N	1310	-0-	-0-	1310 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	
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	NO RPT	-0-	-0-	3705	N	NO RPT	53
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3705	N	NO RPT	53
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3705	N	NO RPT	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	
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	
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MADISONVILLE (DEXTER NORTH)													CAPACITY		CNTY: MADISON								
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC																							
STONE, HENRIETTA																							
				WELL #:	2	RRCID -> 085577		COMPL. DATE 11/09/1979		TOTAL DEPTH 9998		PERF. 9024 - 9056											
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		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	-0-		248	1			3423	2		Y	17						17
11		3870 X	3105	-0-	-765	-0-	-0-		217	1			2858	2		Y	27						44
12		3999 X	2822	-0-	-1177	-0-	-0-		197	1			2602	2		Y	21						65
01		4030 X	668	-0-	-3362	-0-	-0-		54	1			608	2		Y	5		70	1			-0-
02		3640 X	844	-0-	-2796	-0-	-0-		64	1			776	2		Y	4						1
03		3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-	-0-		4	9						Y	NO RPT						1
MADISONVILLE (GLEN ROSE)													56590 565		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL													101653										
DAVID													WELL #:		1	RRCID -> 280173		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 11160		PERF. 9177 - 10848	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						631
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						631
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						631
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						631
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						631
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT						631
MADISONVILLE (RODESSA)													56590 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC													681359										
MAGNESS, RUBY													WELL #:		1	RRCID -> 185832		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 13050		PERF.11704 - 11898	
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-
MITCHELL UNIT													WELL #:		1	RRCID -> 225940		COMPL. DATE 07/16/2006		TOTAL DEPTH 12312		PERF.11638 - 12050	
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-
WILSON													WELL #:		1	RRCID -> 227031		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11800 - 11930	
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 (RODESSA)														
REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P.														
FANNIN, ANGELA FARRIS														
WELL #: 1 RRCID -> 206524 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12102 PERF. 11798 - 11962														
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	M	PROD	AMT	CODE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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)														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC														
FRANCES EVANS UNIT SC														
WELL #: 1H RRCID -> 246074 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8800 - 11092														
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
JAMES LANG UNIT SC														
WELL #: 1H RRCID -> 246813 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8677 - 8814														
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2024 - WELL PLUGGED 10/11/24														
FAULCONER ENERGY, LLC														
BYARS, HELEN														
WELL #: 1 RRCID -> 007097 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8393 - 8404														
10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	465	1	1556	2	N	29		120
							32	9						
11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	420	1	1508	2	N	24		144
							26	9						
12	1891	N	1400	-0-	-491	-0-	5	1	1370	2	N	23		167
							25	9						
01	1891	N	1415	-0-	-476	-0-	1360	2	55	9	N	50		217
02	1708	N	1369	-0-	-339	-0-	1308	2	61	9	N	55	193 1	79
03	1395	N	1068	-0-	-327	-0-	1046	2	22	9	N	20		99
MADOLE, A. D., GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 007100 COMPL. DATE 04/25/1959 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8396 - 8427														
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1575	2	15	9	N	14		91
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1630	2	20	9	N	18		109
12	1798	N	1451	-0-	-347	-0-	1437	2	14	9	N	13		122
01	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	1536	2	24	9	N	22		144
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1570	2	24	9	N	22		166
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1479	2	24	9	N	22	176 1	12
CROW GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 062798 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A														
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	110	1	1057	2	N	-0-		-0-
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	105	1	865	2	N	-0-		-0-
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	98	1	795	2	N	-0-		-0-
01	1147	N	770	-0-	-377	-0-	90	1	680	2	N	-0-		-0-
02	896	N	197	-0-	-699	-0-	24	1	173	2	N	-0-		-0-
03	899	N	254	-0-	-645	-0-	31	1	223	2	N	-0-		-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)				//CONT.//	56590 712	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON							
FAULCONER ENERGY, LLC				//CONT.//	263648														
HALL, GRACE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	072890	COMPL. DATE	10/26/1976	TOTAL	DEPTH	9341	PERF.	8454 -	8466				
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	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	987	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	901	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	899	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	1085 N	1049	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	123	1	926	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	916	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	1002	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
PAYNE, W. W. UNIT				WELL #:	1	L	RRCID ->	074587	COMPL. DATE	02/23/1977	TOTAL	DEPTH	9365	PERF.	8373 -	8530			
10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	1145	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	725	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	866	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	801	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	
02	728 N	670	-0-	-58	-0-	-0-	-0-	81	1	589	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	
03	806 N	159	-0-	-647	-0-	-0-	-0-	19	1	140	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	
CLIFTON R. KLEB				WELL #:	1		RRCID ->	075522	COMPL. DATE	04/09/1977	TOTAL	DEPTH	9620	PERF.	8606 -	8614			
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	157	
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	161	
12	93 N	16	-0-	-77	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	161	
01	62 N	14	-0-	-48	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	161	
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	7	1	51	2	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	164	
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9	127	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	164	
HALL, GRACE				WELL #:	2		RRCID ->	075523	COMPL. DATE	03/04/1977	TOTAL	DEPTH	9420	PERF.	8482 -	8492			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
HALL, GRACE UNIT				WELL #:	A 1		RRCID ->	086934	COMPL. DATE	10/16/1979	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	8468 -	8480			
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	985	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	857	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	955 N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	850	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	1085 N	963	-0-	-122	-0-	-0-	-0-	113	1	850	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	847	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	869	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
PAYNE, W.W.				WELL #:	2		RRCID ->	087397	COMPL. DATE	01/30/1980	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	8508 -	8526			
10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	897	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	788	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	961 N	907	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	99	1	808	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	992 N	901	-0-	-91	-0-	-0-	-0-	105	1	796	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	793	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	848	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON											
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648											
HALL, GRACE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089399 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8500 - 8511											
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	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	140 1	1343 2	N	-0-		-0-
11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	144 1	1186 2	N	-0-		-0-
12	1488 N	1369	-0-	-119	-0-	150 1	1219 2	N	-0-		-0-
01	1488 N	1377	-0-	-111	-0-	161 1	1216 2	N	-0-		-0-
02	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	164 1	1198 2	N	-0-		-0-
03	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	180 1	1287 2	N	-0-		-0-
CROW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089400 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8456											
10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	127 1	1223 2	N	-0-		-0-
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	112 1	918 2	N	-0-		-0-
12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	108 1	877 2	N	-0-		-0-
01	1085 N	909	-0-	-176	-0-	106 1	803 2	N	-0-		-0-
02	952 N	840	-0-	-112	-0-	101 1	739 2	N	-0-		-0-
03	992 N	969	-0-	-23	-0-	119 1	850 2	N	-0-		-0-
STRAWATHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099517 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8530 - 8542											
10	1116 N	1068	-0-	-48	-0-	101 1	965 2	Y	2		92
						2 9					
11	1170 N	962	-0-	-208	-0-	103 1	848 2	Y	10		102
						11 9					
12	1054 N	996	-0-	-58	-0-	108 1	875 2	Y	12		114
						13 9					
01	1054 N	984	-0-	-70	-0-	114 1	860 2	Y	9		123
						10 9					
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	117 1	852 2	Y	22		145
						24 9					
03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	129 1	921 2	Y	14		159
						15 9					
KLEB, CLIFTON R. WELL #: 2 RRCID -> 102672 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 8574											
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	50 1	480 2	Y	-0-		-0-
11	360 N	135	-0-	-225	-0-	15 1	120 2	Y	-0-		-0-
12	496 N	136	-0-	-360	-0-	15 1	121 2	Y	-0-		-0-
01	527 N	128	-0-	-399	-0-	15 1	113 2	Y	-0-		-0-
02	140 N	98	-0-	-42	-0-	12 1	86 2	Y	-0-		-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	18 1	127 2	Y	-0-		-0-
CAMPBELL ETAL WELL #: 1 RRCID -> 115063 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8305 - 8314											
10	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	775 1	1621 2	N	24		118
						26 9					
11	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	750 1	1606 2	N	22		140
						24 9					
12	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	750 1	1722 2	N	6		146
						7 9					
01	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	769 1	1612 2	N	11		157
						12 9					
02	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	675 1	1431 2	N	36	173 1	20
						40 9					
03	2232 N	1928	-0-	-304	-0-	675 1	1232 2	N	19		39
						21 9					

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
MATHIS, J. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116822 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8375 - 8383														
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	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-			97
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	319	2	7	9	N	6			103
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	259	2	4	9	N	4			107
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	382	2	4	9	N	4			111
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	565	2	3	9	N	3			114
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	396	2	1	9	N	1			115

HALL WELL #: 1 RRCID -> 118621 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8452 - 8478														
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	48	1	463	2	N	-0-			61
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	44	1	363	2	N	-0-			61
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	67	1	548	2	N	-0-			61
01	434 N	350	-0-	-84	-0-	41	1	309	2	N	-0-			61
02	392 N	307	-0-	-85	-0-	37	1	270	2	N	-0-			61
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	55	1	396	2	N	-0-			61

WALTON, J.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132240 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8494 - 8528														
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-			53
11	1230 N	1059	-0-	-171	-0-	1049	2	10	9	N	9			62
12	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	1175	2	7	9	N	6			68
01	1147 N	1145	-0-	-2	-0-	1141	2	4	9	N	4			72
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1104	2	3	9	N	3			75
03	1178 N	1149	-0-	-29	-0-	1143	2	6	9	N	5			80

MADOLE, A. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132474 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8327 - 8355														
10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1222	2	3	9	N	3			184
11	1350 N	1133	-0-	-217	-0-	1126	2	7	9	N	6	175	1	15
12	1271 N	1185	-0-	-86	-0-	1161	2	24	9	N	22			37
01	1240 N	1086	-0-	-154	-0-	1079	2	7	9	N	6			43
02	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1131	2	1	9	N	1			44
03	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1231	2	10	9	N	9			53

HALL, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 140577 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8497 - 8531														
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	85	1	811	2	N	7			94
						8	9							
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	85	1	698	2	N	8			102
						9	9							
12	837 N	814	-0-	-23	-0-	89	1	722	2	N	3			105
						3	9							
01	868 N	815	-0-	-53	-0-	94	1	712	2	N	8			113
						9	9							
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	95	1	696	2	N	8			121
						9	9							
03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	109	1	779	2	N	8			129
						9	9							

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 695

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)				//CONT.//	56590 712	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MADISON				
FAULCONER ENERGY, LLC				//CONT.//	263648													
BIG INCH				WELL #:	1	RRCID -> 161295				COMPL. DATE 07/23/1977				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 8560				
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	738 N	738	-0-	-0-	-0-			69 1	658 2			N	10					146
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-			11 9										152
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-			61 1	505 2			N	6					160
01	682 N	642	-0-	-40	-0-			7 9										164
02	532 N	316	-0-	-216	-0-			94 1	767 2			N	8					165
03	682 N	645	-0-	-37	-0-			9 9										177
								75 1	563 2			N	4					
								4 9										
								38 1	277 2			N	1					
								1 9										
								77 1	555 2			N	12					
								13 9										
NZ OPERATING COMPANY INC.					616986													
WIESE GAS UNIT				WELL #:	1 C	RRCID -> 093869				COMPL. DATE 06/05/1981				TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8478 - 8490				
10	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-			1089 3	11 9			N	10					206
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-			1025 3	13 9			N	12					218
12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-			1112 3	9 9			N	8					226
01	1023 N	984	-0-	-39	-0-			978 3	6 9			N	5					231
02	924 N	869	-0-	-55	-0-			869 3				N	-0-	171	1			60
03	1023 N	994	-0-	-29	-0-			992 3	2 9			N	2					62
PARTEN OPERATING INC.					642718													
MATHIS, J. W. UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 147388				COMPL. DATE 10/07/1993				TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8239 - 8245				
10	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-			21 1	2205 2			N	9					132
11	2190 N	1987	-0-	-203	-0-			10 9										140
12	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-			20 1	1958 2			N	8					160
01	2232 N	2069	-0-	-163	-0-			21 1	2101 2			N	20					170
02	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-			22 9	2037 2			N	10					183
03	2139 N	1985	-0-	-154	-0-			11 9										189
								19 1	1927 2			N	13					
								14 9										
								21 1	1957 2			N	6					
								7 9										
SAXET OPERATING CO., INC.					794525													
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 #:		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													

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
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														
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 PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
10	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1871	3	17	9	N	15		99
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1875	3	22	9	N	20		119
12	1891	N	1874	-0-	-17	-0-	1862	3	12	9	N	11		130
01	1891	N	1877	-0-	-14	-0-	1862	3	15	9	N	14		144
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1862	3	22	9	N	20		164
03	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	1697	3	22	9	N	20		184
TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065966 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 13022 PERF. N/A														
10	1488	N	1408	-0-	-80	-0-	1398	3	10	9	N	9		77
11	1410	N	1398	-0-	-12	-0-	1390	3	8	9	N	7		84
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1510	3	7	9	N	6		90
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1510	3	8	9	N	7		97
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1510	3	10	9	N	9		106
03	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	1460	3	10	9	N	9		115
KEY WELL #: 1 RRCID -> 088869 COMPL. DATE 04/13/1980 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8276 - 8305														
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1597	3	12	9	N	11		31
11	1680	N	1473	-0-	-207	-0-	1460	3	13	9	N	12		43
12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1614	3	10	9	N	9		52
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1614	3	9	9	N	8		60
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1614	3	13	9	N	12		72
03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2274	3	14	9	N	13		85
KEY WELL #: 2 RRCID -> 092486 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8264 - 8314														
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1117	3	10	9	N	9		35
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1123	3	9	9	N	8		43
12	1054	N	862	-0-	-192	-0-	854	3	8	9	N	7		50
01	1054	N	862	-0-	-192	-0-	854	3	8	9	N	7		57
02	952	N	862	-0-	-90	-0-	854	3	8	9	N	7		64
03	868	N	224	-0-	-644	-0-	215	3	9	9	N	8		72
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	3100	N	4315	-0-	1215	1215	292	1	4023	2	Y	-0-		-0-
11	2772	N	1557	-0-	-1215	-0-	110	1	1447	2	Y	-0-		-0-
12	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	136	1	1799	2	Y	-0-		-0-
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	107	1	1216	2	Y	174	1	-0-
							191	9						
02	1260	X	1234	-0-	-26	-0-	94	1	1140	2	Y	-0-		-0-
03	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-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	3627	X	2692	-0-	-935	-0-	181	1	2500	2	Y	10		36
							11	9						
11	3150	X	2725	-0-	-425	-0-	191	1	2506	2	Y	25		61
							28	9						
12	3255	X	2352	-0-	-903	-0-	164	1	2162	2	Y	24		85
							26	9						
01	2821	X	2589	-0-	-232	-0-	210	1	2375	2	Y	4	68 1	21
							4	9						
02	2436	X	2205	-0-	-231	-0-	168	1	2024	2	Y	12		4
							13	9						
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT		4

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
ZULCH, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 093993 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8473 - 8486														
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	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	69	1	956	2	N	35			259
11	840 N	836	-0-	-4	-0-	39	9	775	2	N	2			261
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	59	1	785	2	N	6			267
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	2	9	524	2	N	25			292
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	46	1	399	2	N	4			296
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28	9			N	NO RPT			296
						33	1							
						4	9							
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099633 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8283 - 8295														
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	Y	-0-			215
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	2	Y	-0-			215
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	217	2	Y	-0-			215
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	19	1	212	2	Y	-0-			215
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	-0-			215
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			215
ANDREWS, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 105356 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8371 - 8386														
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	48	1	669	2	N	61			83
11	960 N	910	-0-	-50	-0-	67	9	810	2	N	35			118
12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	61	1	1046	2	N	12			130
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	39	9	1144	2	N	-0-			130
02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	79	1	1003	2	N	16			146
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13	9			N	NO RPT			146
						101	1							
						83	1							
						18	9							
BROWN, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 110367 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 8436														
10	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	78	1	1068	2	N	65			119
11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	72	9	996	2	N	64			183
12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	76	1	705	2	N	17			200
01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	70	9	1015	2	N	7	181 1		26
02	990 N	990	-0-	-0-	-0-	54	1	914	2	N	-0-			26
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19	9			N	NO RPT			26
						90	1							
						8	9							
						76	1							
EVANS, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 111914 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8458 - 8474														
10	248 N	192	-0-	-56	-0-	13	1	179	2	N	-0-			147
11	900 N	429	-0-	-471	-0-	30	1	399	2	N	-0-			147
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	62	1	822	2	N	9			156
01	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	10	9	1714	2	N	49	183 1		22
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	151	1	835	2	N	22			44
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54	9			N	NO RPT			44
						69	1							
						24	9							

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-			35
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			35
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	272	2	Y	-0-			35
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	2	Y	-0-			35
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MUSGROVE WELL #: 1 RRCID -> 136621 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8254 - 8300														
10	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	117	1	1610	2	N	-0-			235
11	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	105	1	1385	2	N	6	186	1	55
						7	9							
12	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	93	1	1221	2	N	30			85
						33	9							
01	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	110	1	1252	2	N	18			103
						20	9							
02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	95	1	1148	2	N	14			117
						15	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117
MATHIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 138148 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8482 - 8534														
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			55
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	Y	-0-			-0-
03	0 X	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	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	90	1	1242	2	N	60			138
						66	9							
11	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	113	1	1492	2	N	8			146
						9	9							
12	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	119	1	1579	2	N	48			194
						53	9							
01	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	148	1	1682	2	N	17			211
						19	9							
*02	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	122	1	1481	2	N	-0-	169	1	41
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1 7	41
LANG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 139636 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8364 - 8404														
10	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	99	1	1375	2	N	23			80
						25	9							
11	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	93	1	1229	2	N	10			90
						11	9							
12	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	140	1	1852	2	N	74			164
						81	9							
01	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	154	1	1745	2	N	18	161	1	21
						20	9							
02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	98	1	1183	2	N	1			22
						1	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444												
ZULCH, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 140318 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8410												
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		149
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		149
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		149
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		149
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		149
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		149
PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2023												
JOHNSTON, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 140990 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8144 - 8176												
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	25	1	994 2	N	-0-		19
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	28	1	1008 2	N	47		66
						52	9					
12	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	29	1	1019 2	N	92		158
						101	9					
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	30	1	970 2	N	49	180 1	27
						54	9					
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	29	1	951 2	N	34		61
						37	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		61
ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8246 - 8294												
10	DLQ G-10	580	-0-	580	1263	39	1	541 2	Y	-0-		35
11	DLQ G-10	575	-0-	575	1838	41	1	534 2	Y	-0-		35
12	DLQ G-10	513	-0-	513	2351	36	1	477 2	Y	-0-		35
01	DLQ G-10	441	-0-	441	2792	36	1	405 2	Y	-0-		35
02	2700 N	211	-0-	-2489	303	16	1	195 2	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	303				Y	NO RPT		-0-
BOOZER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 144568 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8435 - 8463												
10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	69	1	954 2	Y	5		99
						6	9					
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	67	1	876 2	Y	6		105
						7	9					
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	41	1	538 2	Y	4		109
						4	9					
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	28	1	315 2	Y	12		121
						13	9					
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	149 2	Y	25		146
						28	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		146
CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8394 - 8456												
10	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	102	1	1410 2	Y	9		19
						10	9					
11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	88	1	1157 2	Y	9		28
						10	9					
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	76	1	1003 2	Y	9		25
						10	9					
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	94	1	1063 2	Y	2	33 1	-0-
						2	9					
02	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	85	1	1032 2	Y	5		-0-
						6	9					
03	0 N	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												
MATHIS, JAMES F. WELL #: 3 RRCID -> 146635 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8426 - 8474												
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	AMT CODE	BALANCE
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	30	1	420 2	N	-0-		152
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	30	1	391 2	N	-0-		152
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70 2	N	-0-		152
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171 2	N	-0-		152
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		152
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 148154 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8130 - 8187												
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	38	1	1523 2	N	32		79
						35	9					
11	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	40	1	1426 2	N	27		106
						30	9					
12	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	42	1	1493 2	N	20		126
						22	9					
01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	49	1	1610 2	N	34		160
						37	9					
02	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	49	1	1602 2	N	43	170 1	33
						47	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		33
JACKSON, FERN Z. & ROY WELL #: 2 RRCID -> 148315 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8250 - 8277												
10	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	106	1	1462 2	N	-0-		130
11	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	103	1	1350 2	N	-0-		130
12	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	100	1	1316 2	N	-0-		130
01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	115	1	1307 2	N	1		131
						1	9					
02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	95	1	1149 2	N	-0-		131
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		131
FUHLBERG, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150307 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 8377 - 8400												
10	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	122	1	1690 2	N	2		92
						2	9					
11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	73	1	968 2	N	3		95
						3	9					
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	196 2	N	3		98
						3	9					
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	20	1	230 2	N	1		99
						1	9					
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216 2	N	-0-		99
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		99
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8091 - 8146												
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	14	1	537 2	N	-0-		130
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	20	1	715 2	N	35		165
						39	9					
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	18	1	651 2	N	2		167
						2	9					
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	16	1	508 2	N	-0-		167
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	16	1	532 2	N	-0-		167
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		167

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																								
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444																								
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151981 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8236 - 8298																								
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	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	2137	2	Y	-0-					16						
11	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	2032	2	Y	-0-					16						
12	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	2240	2	Y	-0-					16						
01	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	2338	2	Y	-0-					16						
02	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	1792	2	Y	-0-					16						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16						

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-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						

CANNON, W. E.													WELL #:	3	RRCID ->	215596	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8517	-	8546
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
03	0 N	NO RPT	-0-	-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	217 N	59	-0-	-158	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-					156						
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					156						
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					156						
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-					156						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156						
03	0 N	NO RPT	-0-	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
03	0 N	NO RPT	-0-	-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	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1175	2	N	16					84						
								18	9															
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1024	2	N	12					96						
								13	9															
12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1009	2	N	18					114						
								20	9															
01	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1019	2	N	22					136						
								24	9															
02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	892	2	N	10					146						
								11	9															
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146						

MADISONVILLE (WILCOX H2S DISP)				56590 900	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON						
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC				681359											
MADISONVILLE DISPOSAL				WELL #:	1D	RRCID -> 192606	COMPL. DATE 11/01/2002	TOTAL DEPTH	5237	PERF. 4934	-	5170			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444											
ROGERS				WELL #:	2D	RRCID -> 226722	COMPL. DATE 06/04/2007	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 4732	-	5118			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE)				56590 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON						
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444											
VICK, M. Y.				WELL #:	6	RRCID -> 113559	COMPL. DATE 09/15/1984	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8668	-	8758			
10	403	N	290	-0-	-113	-0-	17	1	273	2	N	-0-			173
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	12	1	191	2	N	-0-			173
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	244	2	N	-0-			-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	296	2	N	-0-			-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	21	1	296	2	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VICK, M. Y.				WELL #:	7	RRCID -> 114006	COMPL. DATE 09/10/1984	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8714	-	8788			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
VICK, M. Y.				WELL #:	5	RRCID -> 143863	COMPL. DATE 12/28/1992	TOTAL DEPTH	9540	PERF. 8646	-	8740			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
VICK, M. Y.				WELL #:	11	RRCID -> 179727	COMPL. DATE 05/17/2000	TOTAL DEPTH	9463	PERF. 8668	-	8706			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE) //CONT.// 56590 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
MOSS-MALONE WELL #: 5 RRCID -> 197241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8664 - 8690														
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
MADISONVILLE, NE (GEORGETOWN) 56593 550 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444														
CARMICHAEL WELL #: 2 H RRCID -> 217601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9514 - 12250														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
MADISONVILLE, S. (DEXTER 9220) 56595 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444														
VICK, M. Y. WELL #: 4 RRCID -> 127160 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9120 - 9124														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
MADISONVILLE, S. (DEXTER 9250) 56595 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444														
MOSS-MALONE WELL #: 3 RRCID -> 197255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9014 - 9244														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
MAGILLA, WEST (WOODBINE) 56684 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER														
NECHES TRANSPORT INC. 601854														
LOUISIANA PACIFIC UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 205761 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 14765 PERF. 14549 - 14627														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			298
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			298
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			298
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			298
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			298
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			298
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 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAGILLA, WEST (WOODBINE)		//CONT.//		56684 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER	
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C.				886258						
SMITH		WELL #:		1	RRCID -> 285559		COMPL. DATE 08/23/2016		TOTAL DEPTH 15455 PERF.14875 - 15254	
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	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-
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- B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
DUFFY, G. A.		WELL #:		2	RRCID -> 068588		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 7267 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-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-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836						
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-					-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-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-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

MAGNET WITHERS ORX RESOURCES, L.L.C. DEBRUHL, H. E.		//CONT.//		56688 001 627136	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WHARTON							
		WELL #:		3	RRCID -> 198368	COMPL. DATE 10/05/2016	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 2154	-	2164				
M O	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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

COCKBURN, H. C.		WELL #:		138	RRCID -> 255244	COMPL. DATE 03/05/2010	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5401	-	5461				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894					Y	-0-			-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC BROUSSARD, J. E.		701560 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-

MAGNET WITHERS (F- 2) REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATE		56688 018 701560 WELL #:		B168	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON							
		WELL #:		B168	RRCID -> 272433	COMPL. DATE 08/30/2013	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5566	-	5568				
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-

MAGNET WITHERS (F-5) REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATE		56688 054 701560 WELL #:		C247	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON							
		WELL #:		C247	RRCID -> 263601	COMPL. DATE 08/01/2011	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5780	-	5793				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	180	-0-	180		8613	177 1	3 2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	178	-0-	178		8791	176 1	2 2			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (F- 7) REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATE		56688 081 701560 WELL #:		B159	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON							
		WELL #:		B159	RRCID -> 263376	COMPL. DATE 09/06/2011	TOTAL DEPTH	7240	PERF. 5906	-	5912				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
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- 7)															56688 081					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: WHARTON				
REMORA MANAGEMENT, LLC															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		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																	
10	1550 N	1430	-0-	-120	-0-	1417	1	13	2	N	-0-						-0-																	
11	1560 N	1555	-0-	-5	-0-	1541	1	14	2	N	-0-						-0-																	
12	1612 N	1545	-0-	-67	-0-	1504	1	41	2	N	-0-						-0-																	
01	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1442	1	88	2	N	-0-						-0-																	
02	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1492	1	28	2	N	-0-						-0-																	
03	1550 N	1499	-0-	-51	-0-	1485	1	14	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	NO RPT	-0-	-0-	7715					N	NO RPT						-0-																	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7715					N	NO RPT						-0-																	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7715					N	NO RPT						-0-																	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7715					N	NO RPT						-0-																	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7715					N	NO RPT						-0-																	
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-10)															56688 144					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WHARTON				
REMORA MANAGEMENT, LLC															701560																			
PIERCE ESTATES C															WELL #: 237					RRCID -> 295461					COMPL. DATE 07/11/2021					TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6100 - 6103				
10	2666 N	2505	-0-	-161	-0-	2482	1	23	2	N	-0-						-0-																	
11	2610 N	2345	-0-	-265	-0-	2323	1	22	2	N	-0-						-0-																	
12	2759 N	900	-0-	-1859	-0-	876	1	24	2	N	-0-						-0-																	
01	2511 N	890	-0-	-1621	-0-	839	1	51	2	N	-0-						-0-																	
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	873	1	16	2	N	-0-						-0-																	
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	893	1	8	2	N	-0-						-0-																	
MAGNET WITHERS (F-11)															56688 180					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: WHARTON				
REMORA MANAGEMENT, LLC															701560																			
PIERCE ESTATES B															WELL #: 146					RRCID -> 245427					COMPL. DATE 01/12/2009					TOTAL DEPTH 7524 PERF. 6184 - 6186				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																	
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)													CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC															
PIERCE ESTATES															
WELL #: C252													RRCID -> 282349		
COMPL. DATE 05/24/2017													TOTAL DEPTH 6810		
PERF. 6289 - 9292															
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		2465 R	2465	-0-	-0-	-0-	2442	1	23	2	Y	-0-			-0-
11		2520 R	2520	-0-	-0-	-0-	2497	1	23	2	Y	-0-			-0-
12		2635 #	905	-0-	-1730	-0-	881	1	24	2	Y	-0-			-0-
*01		2635 #	911	-0-	-1724	-0-	859	1	52	2	Y	-0-			-0-
*02		2380 #	899	-0-	-1481	-0-	882	1	17	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	889	-0-	889	889	881	1	8	2	Y	-0-			-0-
MAGNET WITHERS (F-13)													CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC															
PIERCE ESTATES															
WELL #: C235													RRCID -> 272056		
COMPL. DATE 06/01/2013													TOTAL DEPTH 9000		
PERF. 6390 - 6400															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
PIERCE ESTATE													WELL #: B157		
RRCID -> 276354													COMPL. DATE 09/05/2012		
TOTAL DEPTH 7270													PERF. 6392 - 6679		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
PIERCE ESTATE C													WELL #: 248		
RRCID -> 284063													COMPL. DATE 03/08/2018		
TOTAL DEPTH 7282													PERF. 6404 - 6406		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
MAGNET WITHERS (F-13-A)													CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC															
PIERCE ESTATE															
WELL #: C240													RRCID -> 297167		
COMPL. DATE 07/11/2021													TOTAL DEPTH 7200		
PERF. 6494 - 6499															
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26675					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26675					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26675					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26675					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26675					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26675					N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (F-14) REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATES				56688 252 701560 WELL #: B153	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON					
				RRCID -> 280589	COMPL. DATE 06/14/2015	TOTAL DEPTH 7254	PERF. 6508	-	6513				
M O	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-
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 7300	PERF. 7154	-	7157				
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.) ORX RESOURCES, L.L.C. COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO. 1				56688 586 627136 WELL #: 4	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON					
				RRCID -> 237668	COMPL. DATE 05/03/2010	TOTAL DEPTH 7475	PERF. 6145	-	6149				
10	DLQ G-10	701	-0-	701	701	37	1	664 9	Y	604	502 1		193
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	701				Y	497	633 1		57
12	DLQ G-10	639	-0-	639	1340	31	1	608 9	Y	553	550 1		60
01	1340 N	-0-	-0-	-1340	-0-				Y	479	467 1		72
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	424	433 1		63
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	39	1	314 9	Y	285	311 1		37
COCKBURN, H.C.				WELL #: 152	RRCID -> 273703	COMPL. DATE 09/18/2014	TOTAL DEPTH 7475	PERF. 5865	-	5868			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA) ORX RESOURCES, L.L.C. COCKBURN, H. C.				56688 590 627136 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-

MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA)		//CONT.//		56688 590	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON			
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		627136						
COCKBURN, H. C.		WELL #:		128	RRCID -> 261667	COMPL. DATE 07/19/2013	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 5154 -	5658
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-					-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-
COCKBURN, H. C.		WELL #:		164	RRCID -> 281156	COMPL. DATE 08/22/2016	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5145 -	5196
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	465					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	465					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	465					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	465					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	465					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	465					-0-
MAGNET WITHERS (M-4)		//CONT.//		56688 603	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		627136						
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-					-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-
MAGNET WITHERS (M-5)		//CONT.//		56688 607	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		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-					-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 (M-6)		//CONT.//		56688 612	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560						
BROUSSARD, J. E.		WELL #:		38	RRCID -> 271288	COMPL. DATE 12/10/2012	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 4403 -	4408
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.	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 (M-7)		//CONT.//		56688 621	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		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-					-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 (MARGINULINA 1) MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. COCKBURN, H. C., -B-										56688 648 549836	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON			
										WELL #:	16 H	RRCID -> 040338	COMPL. DATE 09/13/1966	TOTAL DEPTH	6014	PERF. 5432 - 5486
M	0	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	* 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-
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-	-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-
ORX RESOURCES, L.L.C. DEBRUHL, H. E.										627136 WELL #:	2	RRCID -> 135591	COMPL. DATE 09/03/2021	TOTAL DEPTH	5722	PERF. 4578 - 4588
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #:	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-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON																						
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136																						
FRANZ, J.H. WELL #: 6										RRCID ->	273497	COMPL. DATE	04/20/2013	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5448 - 5460					
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-					
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-					
MARG. 1 GAS UNIT										WELL #: 47					RRCID ->	191425	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	5624	PERF.	4660 - 4680
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
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-					

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1)					//CONT.//	56688 648	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
REMORA MANAGEMENT, LLC					//CONT.//	701560											
PIERCE ESTATES					WELL #:	C220	RRCID ->	218917	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5378 - 5384			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0						(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-
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 2)						56688 657	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON						
ORX RESOURCES, L.L.C.						627136											
COCKBURN, H. C.					WELL #:	119	RRCID ->	225118	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5434 - 5487			
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 #:	108	RRCID ->	242370	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	5450 - 5478			
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						
ORX RESOURCES, L.L.C.						627136											
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-						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-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 713

MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER) //CONT.//										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			
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-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MAGNET WITHERS (MIOCENE 2600)										56688 720	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC										076738									
WEAKLEY-CKOCKBURN 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-						N	NO RPT					-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MAGNET WITHERS (MIOCENE 3000)										56688 765	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
REMORA MANAGEMENT, LLC										701560									
PIERCE ESTATE										WELL #: C262	RRCID -> 276983	COMPL. DATE 08/25/2014	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3066	-	3079			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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 3000 STR)										56688 774	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION										216748									
G. A. DUFFY										WELL #: 26	RRCID -> 278597	COMPL. DATE 10/28/2015	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 3156	-	3166			
10	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MAGNET WITHERS (MIOCENE 3250)										56688 783	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
FORZA OPERATING, LLC										278837									
HARDIN										WELL #: 1	RRCID -> 298257	COMPL. DATE 09/18/2024	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 3264	-	3350			
10	DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	8700	-0-	-0-	-0-	-8700	-0-						N	-0-					-0-	
12	8990	-0-	-0-	-0-	-8990	-0-						N	-0-					-0-	
01	8990	-0-	-0-	-0-	-8990	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____										02/17/2025									

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3450)				56688 792		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
FORZA OPERATING, LLC				278837									
HARDIN				WELL #:	1	RRCID ->	293115	COMPL. DATE	06/02/2022	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 3446	- 3452
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	BALANCE
10	0 A	-0-	-0-	-0-		13457		N	-0-				-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-		13457		N	-0-				-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/18/2024													
MAGNET WITHERS (MIOCENE 3600)				56688 802		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION				402723									
BERBERISH-COCKBURN UNIT				WELL #:	1 C	RRCID ->	188368	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3822	- 3827
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 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
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	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-
03/01 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 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. COCKBURN, H. C. "A"										56688 810 549836	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
										WELL #: 3	RRCID -> 157193	COMPL. DATE 06/20/1995	TOTAL DEPTH 5527	PERF. 4061	-	4067			
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	-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-		
ORX RESOURCES, L.L.C. COCKBURN, H. C.										627136 49	RRCID -> 088318	COMPL. DATE 06/02/1980	TOTAL DEPTH 5538	PERF. 3956	-	4322			
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-		
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-	-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-		
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-	-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 #: 164	RRCID -> 282662	COMPL. DATE 10/22/2016	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 4122	-	5196			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	0 X	-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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATES										701560 C223	RRCID -> 220169	COMPL. DATE 08/01/2006	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 3951	-	3961			
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 (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	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		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	-0-			1006 1	9	2	N	-0-						-0-
11		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-			1001 1	9	2	N	-0-						-0-
12		890 N	890	-0-	-0-	-0-	-0-			866 1	24	2	N	-0-						-0-
01		885 N	885	-0-	-0-	-0-	-0-			834 1	51	2	N	-0-						-0-
02		885 N	885	-0-	-0-	-0-	-0-			869 1	16	2	N	-0-						-0-
03		883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-			875 1	8	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-	-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-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150)					56688 815	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON										
ORX RESOURCES, L.L.C.					627136															
J H FRANZ			WELL #:		4	RRCID -> 255247		COMPL. DATE 01/23/2010		TOTAL DEPTH 5801		PERF. 4136 - 4144								
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-

REMORA MANAGEMENT, LLC					701560															
PIERCE ESTATES			WELL #:		C139	RRCID -> 271800		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 6758		PERF. 4148 - 4154								
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-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 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-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	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	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 4200)										//CONT.//		56688 819		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.												549836										
COCKBURN, H. C., -A-										WELL #:		4		RRCID -> 007165		COMPL. DATE 05/10/1956		TOTAL DEPTH		4812 PERF. 4221 - 4231		
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ORX RESOURCES, L.L.C.										627136												
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-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
REMORA MANAGEMENT, LLC										701560												
PIERCE ESTATES										WELL #:		C176		RRCID -> 204404		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH		5712 PERF. 4230 - 4236		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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	990	N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			981	1	9	2	N	-0-				-0-	
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			996	1	9	2	N	-0-				-0-	
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1173	1	32	2	N	-0-				-0-	
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1134	1	69	2	N	-0-				-0-	
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1181	1	22	2	N	-0-				-0-	
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1190	1	11	2	N	-0-				-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-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-												
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MAGNET WITHERS (MIO 4400) ORX RESOURCES, L.L.C. COCKBURN, HC														CNTY: WHARTON	
//CONT.// 56688 828 NON-ASSOCIATED PRORATED															
627136															
WELL #: 11 RRCID -> 261233 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4372 - 4378															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* 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- -0- B -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- B -0-														
03	0	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATES															
701560 WELL #: B160 RRCID -> 284319 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 4346 - 4362															
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	290	-0-	290 B	290	285	1	5	2	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 290 293 B 583 290 1 3 2 N -0-														
03	14B2 EXT	293	-0-	293 B	583	290	1	3	2	N	-0-				-0-

MAGNET WITHERS (SM- 23) ORX RESOURCES, L.L.C. COCKBURN, H. C.														CNTY: WHARTON	
56688 864 NON-ASSOCIATED EXEMPT															
627136															
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 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-

MAGNET WITHERS (5400) DEWBRE PETROLEUM CORPORATION DUFFY, G. A.														CNTY: WHARTON	
56688 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
216748															
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	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-

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	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-

MAGNET WITHERS (5400)												CNTY: WHARTON						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION																		
DUFFY, G. A.																		
				//CONT.//	56688 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY									
				//CONT.//	216748													
				WELL #:	23	RRCID -> 125598			COMPL. DATE 10/28/1987			TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5384 - 5387						
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MAGNET WITHERS, E. (MIOCENE 3670)												CNTY: WHARTON						
CHAROLAIS ENERGY, LLC																		
COCKBURN, H. C.																		
				WELL #:	129	RRCID -> 117017			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7543 PERF. 2085 - 2700						
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-	
COCKBURN OIL CORP. UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 170592			COMPL. DATE 07/04/1998			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3818 - 3826						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	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-	
MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK)												CNTY: JASPER						
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL																		
CAMERON HEIRS																		
				WELL #:	2H	RRCID -> 278974			COMPL. DATE 12/24/2014			TOTAL DEPTH 12412 PERF. 12595 - 18720						
10	14B2 EXT	1039	-0-	1039	1039	809	2	230	9	N	209	180	1				164	
11	14B2 EXT	1408	-0-	1408	2447	1314	2	94	9	N	85						249	
12	14B2 EXT	1619	-0-	1619	4066	1588	2	31	9	N	28						277	
01	14B2 EXT	1181	-0-	1181	5247	1074	2	107	9	N	97	191	1				184	
02	14B2 EXT	1654	-0-	1654	6901	1637	2	17	9	N	15	187	1				12	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6901					N	NO RPT						12	
BURK ROYALTY CO., LTD.																		
FISH CAMP																		
				WELL #:	1H	RRCID -> 296144			COMPL. DATE 01/13/2023			TOTAL DEPTH 12905 PERF. 13209 - 18021						
10	15159 X	13062	-0-	-2097	-0-	10817	2	2245	9	N	2041	1976	1				304	
11	14430 X	13553	-0-	-877	-0-	11470	2	2083	9	N	1894	1806	1				392	
12	14880 X	14591	-0-	-289	-0-	12479	2	2112	9	N	1920	1789	1				523	
01	14880 X	13686	-0-	-1194	-0-	11744	2	1942	9	N	1765	1836	1				452	
02	12703 X	12703	-0-	-0-	-0-	11064	2	1639	9	N	1490	1615	1				327	
03	14012 X	12187	-0-	-1825	-0-	10727	2	1460	9	N	1327	1235	1				419	

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
S. STEINHAGEN WELL #: 1H RRCID -> 297150 COMPL. DATE 01/17/2024 TOTAL DEPTH 13822 PERF.14263 - 21305																	
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	106671 X	67112	-0-	-39559	-0-	-0-	1056 1	64552 2	1504 9	2	N	1367	1612 1	1			321
11	103230 X	69631	-0-	-33599	-0-	-0-	2349 1	65851 2	1431 9	2	N	1301	1392 1	1			230
12	95604 X	62829	-0-	-32775	-0-	-0-	2411 1	58802 2	1616 9	2	N	1469	1414 1	1			285
01	80104 X	45938	-0-	-34166	-0-	-0-	1954 1	42673 2	1311 9	2	N	1192	1241 1	1			236
02	72352 X	48071	-0-	-24281	-0-	-0-	1889 1	44900 2	1282 9	2	N	1165	887 1	1			514
03	71951 X	NO RPT	-0-	-71951	-0-	-0-					N	NO RPT					514
FORTUNE RESOURCES LLC 278755																	
BSMC A-937 WELL #: 1H RRCID -> 283525 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 11663 PERF.12039 - 16391																	
10	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	-0-	1431 2	213 9	946 2	9	N	194	182 1	1			107
11	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	-0-	946 2	376 9	916 2	9	N	342	178 1	1			271
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	-0-	916 2	32 9	526 2	9	N	29					300
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	526 2	184 9	1129 2	9	N	167	363 1	1			104
02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	-0-	1129 2	215 9			N	195	186 1	1			113
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
NECHES TRANSPORT INC. 601854																	
CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 266315 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13073 PERF.14589 - 16308																	
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	50	-0-	50	50	50	50 4				N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	50	-0-	50	100	100	50 4				N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	50	-0-	50	150	150	50 4				N	-0-					-0-
ZARVONA ENERGY LLC 950523																	
BP AMERICA A-995 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238921 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13729 PERF. 0 - 19306																	
10	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	1002 3	28 9	659 3	9	N	25					207
11	900 X	684	-0-	-216	-0-	-0-	659 3	25 9	859 3	9	N	23	177 1	1			53
12	1643 X	887	-0-	-756	-0-	-0-	859 3	28 9	1362 3	9	N	25					78
01	1643 X	1413	-0-	-230	-0-	-0-	1362 3	51 9	701 3	9	N	46					124
02	1484 X	701	-0-	-783	-0-	-0-	701 3		1354 3	9	N	-0-					124
*03	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	-0-	1354 3	53 9			N	48					172
BP AMERICA A-187																	
WELL #: 1 RRCID -> 238927 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14288 - 20721																	
10	9284 X	9284	-0-	-0-	-0-	-0-	9243 3	41 9	9213 3	9	N	37					97
11	9315 X	9315	-0-	-0-	-0-	-0-	9213 3	102 9	14265 3	9	N	93					190
12	14329 X	14329	-0-	-0-	-0-	-0-	14265 3	64 9	11097 3	9	N	58	175 1	1			73
01	11091 X	11091	-0-	-0-	-0-	-0-	11097 3	84 9	9311 3	9	N	76					149
02	9311 X	9311	-0-	-0-	-0-	-0-	9311 3		11038 3	9	N	-0-					149
*03	11108 X	11108	-0-	-0-	-0-	-0-	11038 3	70 9			N	64	158 1	1			55
BP BLACK STONE A-520 UNIT																	
WELL #: 1 RRCID -> 238930 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13795 PERF.13258 - 18528																	
10	620 N	586	-0-	-34	-0-	-0-	586 3				N	-0-					63
11	450 N	315	-0-	-135	-0-	-0-	315 3				N	-0-					63
12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	950 3	34 9			N	31					94
01	589 N	332	-0-	-257	-0-	-0-	332 3				N	-0-					94
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	364 3				N	-0-					94
*03	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	-0-	1851 3	94 9			N	85					179

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BP BLACK STONE A-520 WELL #: 2 RRCID -> 246628 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13250 - 18553													
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	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3		N	-0-		80
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		80
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		80
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-		80
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		80
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-		80
BP BLACK STONE A-266 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246915 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12921 - 19418													
10	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4501	3	127	9	N	115	302
11	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3903	3	102	9	N	93	217
12	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4387	3	142	9	N	129	346
01	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3755	3	149	9	N	135	481
02	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4047	3	394	9	N	358	481
*03	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3241	3	179	9	N	163	481
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-				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-
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-				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
BP AMERICA A-994 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250494 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13360 - 19746													
10	2976	X	2045	-0-	-931	-0-	2026	3	19	9	N	17	102
11	2880	X	2768	-0-	-112	-0-	2740	3	28	9	N	25	127
12	3224	X	2440	-0-	-784	-0-	2409	3	31	9	N	28	155
01	3224	X	2035	-0-	-1189	-0-	2014	3	21	9	N	19	174
02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-	174
03	2852	X	1830	-0-	-1022	-0-	1812	3	18	9	N	16	190
BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 14529 PERF. 4830 - 5796													
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	24671				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-
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251216 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14705 PERF.13641 - 19068													
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3		N	-0-		30
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-		30
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-		30
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		30
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-		30
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-		30

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER																
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14193 PERF.13753 - 19443																
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	975 N	975	-0-	-0-	-0-	968	3	7	9	N	6	181	1			62
11	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1618	3	31	9	N	28					90
12	2263 N	939	-0-	-1324	-0-	935	3	4	9	N	4					94
01	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1777	3	18	9	N	16					110
02	1540 N	1363	-0-	-177	-0-	1363	3			N	-0-					110
*03	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1510	3	33	9	N	30					140
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13628 - 19847																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
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	7843 X	2108	-0-	-5735	-0-	2089	3	19	9	N	17					65
11	10461 X	10461	-0-	-0-	-0-	10352	3	109	9	N	99					164
12	7843 X	1941	-0-	-5902	-0-	1932	3	9	9	N	8					172
01	7843 X	47	-0-	-7796	-0-	47	3			N	-0-					172
02	7084 X	6314	-0-	-770	-0-	6314	3			N	-0-					172
03	7843 X	455	-0-	-7388	-0-	409	3	46	9	N	42	174	1			40
YOUNGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13442 PERF.12854 - 18332																
10	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	4945	3	363	9	N	330	425	1			67
11	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4182	3	341	9	N	310	177	1			200
12	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3447	3	294	9	N	267	365	1			102
01	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3243	3	292	9	N	265	182	1			185
*02	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	2795	3	392	9	N	356	356	1			185
03	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3034	3	131	9	N	119	84	1			220
BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 14306 PERF.13815 - 19276																
10	1643 X	1469	-0-	-174	-0-	1434	3	35	9	N	32					95
11	1590 X	1225	-0-	-365	-0-	1223	3	2	9	N	2					97
12	1550 X	1325	-0-	-225	-0-	1312	3	13	9	N	12					109
01	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1766	3	160	9	N	145					254
02	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	1876	3	190	9	N	173	173	1			254
*03	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					254
BLACK STONE A-31 WELL #: 1H RRCID -> 254841 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13097 PERF.12971 - 19162																
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112	112	1			219
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
BP BLACK STONE A-262 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254923 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13596 PERF.13087 - 19837																
10	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3220	3	50	9	N	45					229
11	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3889	3	53	9	N	48					277
12	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	5104	3	83	9	N	75					352
01	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4154	3	58	9	N	53	186	1			219
02	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-					219
*03	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2831	3	149	9	N	135					354

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13530 - 18690												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10	8184 X	3699	-0-	-4485	-0-	3407 3	292 9	N	265	327 1	167	
11	7920 X	2474	-0-	-5446	-0-	2241 3	233 9	N	212	140 1	239	
12	8184 X	4592	-0-	-3592	-0-	4239 3	353 9	N	321	360 1	200	
01	6603 X	2875	-0-	-3728	-0-	2620 3	255 9	N	232	348 1	84	
02	3668 X	2577	-0-	-1091	-0-	2577 3		N	-0-		84	
03	4588 X	4368	-0-	-220	-0-	3869 3	499 9	N	454	353 1	185	
BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13430 - 19030												
10	5053 X	4271	-0-	-782	-0-	4219 3	52 9	N	47		104	
11	4680 X	3435	-0-	-1245	-0-	3395 3	40 9	N	36		140	
12	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5401 3	55 9	N	50		190	
01	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4676 3	44 9	N	40		230	
02	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4335 3	195 9	N	177	177 1	230	
03	5456 X	2897	-0-	-2559	-0-	2897 3		N	-0-		230	
GUNTER WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12831 - 20000												
10	10385 X	5310	-0-	-5075	-0-	4684 3	626 9	N	569	523 1	190	
11	10050 X	7203	-0-	-2847	-0-	6620 3	583 9	N	530	540 1	180	
12	10013 X	9846	-0-	-167	-0-	9215 3	631 9	N	574	706 1	48	
01	10013 X	9184	-0-	-829	-0-	8523 3	661 9	N	601	534 1	115	
*02	8596 X	8338	-0-	-258	-0-	7773 3	565 9	N	514	514 1	115	
03	9858 X	9756	-0-	-102	-0-	9159 3	597 9	N	543	536 1	122	
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-	
BP BLACK STONE A-727 B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257530 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 13873 PERF.13832 - 19811												
10	5177 X	4690	-0-	-487	-0-	4656 3	34 9	N	31	182 1	110	
11	5010 X	4060	-0-	-950	-0-	4023 3	37 9	N	34		144	
12	5177 X	4368	-0-	-809	-0-	4337 3	31 9	N	28		172	
01	4681 X	3374	-0-	-1307	-0-	3352 3	22 9	N	20		192	
02	4228 X	3747	-0-	-481	-0-	3747 3		N	-0-		192	
03	4681 X	4277	-0-	-404	-0-	4190 3	87 9	N	79		271	
BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.13849 - 19738												
10	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-			N	-0-		157	
11	4650 X	14	-0-	-4636	-0-	5 3	9 9	N	8		165	
12	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-			N	2		167	
01	4619 X	140	-0-	-4479	-0-	134 3	6 9	N	5		172	
02	3444 X	42	-0-	-3402	-0-	42 3		N	-0-		172	
*03	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-		172	

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14570 - 20184														
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	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			184
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			184
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			184
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-			184
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			184
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			184
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	9538 X	9538	-0-	-0-	-0-	8799	3	739	9	N	672	710	1	144
11	9865 X	9865	-0-	-0-	-0-	9205	3	660	9	N	600	537	1	207
12	9088 X	9088	-0-	-0-	-0-	8336	3	752	9	N	684	739	1	152
01	8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	7657	3	790	9	N	718	726	1	144
*02	7336 X	5915	-0-	-1421	-0-	5330	3	585	9	N	532	532	1	144
03	8122 X	4071	-0-	-4051	-0-	3808	3	263	9	N	239	184	1	199
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-
BP BLACK STONE A-383 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261207 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 14104 PERF.13595 - 19640														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
01	0 N	-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	4774 X	1109	-0-	-3665	-0-	987	3	122	9	N	111	177	1	296
11	4620 X	2791	-0-	-1829	-0-	2569	3	222	9	N	202	356	1	142
12	4774 X	1444	-0-	-3330	-0-	1134	3	310	9	N	282	180	1	244
01	4774 X	3256	-0-	-1518	-0-	3052	3	204	9	N	185			429
02	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	181	181	1	429
*03	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3503	3	80	9	N	73	358	1	144
GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12860 - 20320														
10	3968 X	3776	-0-	-192	-0-	3517	3	259	9	N	235	177	1	152
11	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4085	3	267	9	N	243	168	1	227
12	3875 X	3557	-0-	-318	-0-	3291	3	266	9	N	242	347	1	122
01	3782 X	3400	-0-	-382	-0-	3136	3	264	9	N	240	182	1	180
*02	3528 X	3075	-0-	-453	-0-	2880	3	195	9	N	177	177	1	180
03	3906 X	3762	-0-	-144	-0-	3488	3	274	9	N	249	175	1	254

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13922 PERF.13520 - 19127														
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	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3396 3	238 9	N	216		358 1			105
11	996 X	996	-0-	-0-	-0-	917 3	79 9	N	72					177
12	2790 X	1416	-0-	-1374	-0-	1313 3	103 9	N	94					271
01	3100 X	1921	-0-	-1179	-0-	1801 3	120 9	N	109		181 1			199
02	2800 X	172	-0-	-2628	-0-	172 3		N	-0-					199
03	3100 X	1343	-0-	-1757	-0-	1222 3	121 9	N	110		184 1			125
ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13510 - 19327														
10	5177 X	4317	-0-	-860	-0-	4192 3	125 9	N	114		174 1			115
11	5010 X	3071	-0-	-1939	-0-	3001 3	70 9	N	64					179
12	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5357 3	119 9	N	108					287
01	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	5624 3	129 9	N	117					404
02	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	4778 3	403 9	N	366		366 1			404
03	5487 X	5005	-0-	-482	-0-	5005 3		N	-0-					404
BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13605 - 20356														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
BP BLACK STONE A-32 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264841 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12902 - 19800														
10	6231 X	4499	-0-	-1732	-0-	4389 3	110 9	N	100		162 1			234
11	6030 X	3410	-0-	-2620	-0-	3322 3	88 9	N	80					314
12	6014 X	4441	-0-	-1573	-0-	4281 3	160 9	N	145					459
01	5022 X	1323	-0-	-3699	-0-	1299 3	24 9	N	22					481
*02	4172 X	2207	-0-	-1965	-0-	2012 3	195 9	N	177		177 1			481
03	4619 X	3088	-0-	-1531	-0-	3088 3		N	-0-					481
DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.12530 - 19169														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					126
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					126
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					126
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					126
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					126
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					126
BP BLACK STONE A-253 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264937 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13530 - 19564														
10	4402 X	3164	-0-	-1238	-0-	3096 3	68 9	N	62		179 1			127
11	4230 X	703	-0-	-3527	-0-	591 3	112 9	N	102					229
12	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-			N	-0-					229
01	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3094 3	219 9	N	199		176 1			252
02	2856 X	1004	-0-	-1852	-0-	803 3	201 9	N	183		183 1			252
03	3162 X	193	-0-	-2969	-0-	169 3	24 9	N	22		179 1			95
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-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
FORESTAR KEAGHEY A-253 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265052 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 4022 - 5010														
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	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	2046 N	2018	-0-	-28	-0-	1671	3	347	9	N	315	364	1	207
11	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1396	3	275	9	N	250	355	1	102
12	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1399	3	352	9	N	320	322	1	100
01	2015 N	1273	-0-	-742	-0-	1011	3	262	9	N	238	178	1	160
02	1568 N	886	-0-	-682	-0-	693	3	193	9	N	175	175	1	160
03	1736 N	1642	-0-	-94	-0-	1224	3	418	9	N	380	356	1	184
BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13776 - 19900														
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	783	3	66	9	N	60			207
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	919	3	62	9	N	56	171	1	92
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	931	3	66	9	N	60			152
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	994	3	75	9	N	68			220
02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	874	3	199	9	N	181	181	1	220
*03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-			220
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13080 - 19330														
10	21514 X	9824	-0-	-11690	-0-	8712	3	1112	9	N	1011	1231	1	179
11	20820 X	7104	-0-	-13716	-0-	6055	3	1049	9	N	954	700	1	433
12	21514 X	5927	-0-	-15587	-0-	4793	3	1134	9	N	1031	1082	1	382
01	11160 X	5926	-0-	-5234	-0-	4853	3	1073	9	N	975	1183	1	174
02	8876 X	5256	-0-	-3620	-0-	4677	3	579	9	N	526	526	1	174
*03	16574 X	16574	-0-	-0-	-0-	14291	3	2283	9	N	2075	1947	1	302
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13309 - 19978														
10	30461 X	30461	-0-	-0-	-0-	28748	3	1713	9	N	1557	1720	1	244
11	27743 X	27743	-0-	-0-	-0-	25629	3	2114	9	N	1922	1780	1	386
12	17518 X	17518	-0-	-0-	-0-	15912	3	1606	9	N	1460	1736	1	110
01	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	3529	3	815	9	N	741	606	1	245
02	10131 X	10131	-0-	-0-	-0-	9160	3	971	9	N	883	883	1	245
03	2077 X	243	-0-	-1834	-0-	58	3	185	9	N	168	168	1	245
BP BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269440 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13453 - 20609														
10	8618 X	4518	-0-	-4100	-0-	4329	3	189	9	N	172			299
11	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	4707	3	388	9	N	353	358	1	294
12	10382 X	10382	-0-	-0-	-0-	9699	3	683	9	N	621	541	1	374
01	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4195	3	532	9	N	484	708	1	150
02	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	7048	3			N	-0-			150
03	8618 X	3770	-0-	-4848	-0-	3101	3	669	9	N	608	538	1	220
TREE FROG WELL #: 1H RRCID -> 269584 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12170 - 19935														
10	1209 N	500	-0-	-709	-0-	205	3	295	9	N	268	344	1	311
11	870 N	355	-0-	-515	-0-	19	3	336	9	N	305	342	1	274
12	1023 N	636	-0-	-387	-0-	60	3	576	9	N	524	350	1	448
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	794	3	179	9	N	163	352	1	259
*02	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	804	3	395	9	N	359	359	1	259
*03	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	904	3	340	9	N	309	346	1	222

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
FRANCES KUNKEL AC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269725 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12600 - 19328														
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
*04	4080 X	3595	-0-	-485	-0-	3168	3	427	9	N	388	181 1		356
*05	4216 X	3838	-0-	-378	-0-	3346	3	492	9	N	447	331 1		472
*06	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	4684	3	438	9	N	398	357 1		513
*07	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4008	3	417	9	N	379	681 1		211
*08	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4216	3	266	9	N	242	180 1		273
*09	5130 X	3075	-0-	-2055	-0-	2804	3	271	9	N	246	350 1		169
*10	5301 X	4949	-0-	-352	-0-	4502	3	447	9	N	406	349 1		226
*11	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	4800	3	505	9	N	459	352 1		333
*12	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	4864	3	481	9	N	437	332 1		438
*01	4960 X	4857	-0-	-103	-0-	4419	3	438	9	N	398	348 1		488
*02	4676 X	2978	-0-	-1698	-0-	2782	3	196	9	N	178	178 1		488
03	5332 X	2307	-0-	-3025	-0-	1570	3	737	9	N	670	539 1		619
LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12231 PERF.11398 - 20615														
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	69	3	14	9	N	13			135
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	50	3	44	9	N	40			175
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	30	3	33	9	N	30			205
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	33	3	39	9	N	35			240
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	33	3	200	9	N	182	182 1		240
03	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-			240
WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12420 - 19050														
10	1364 N	1044	-0-	-320	-0-	871	3	173	9	N	157			327
11	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1359	3	112	9	N	102	172 1		257
12	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1794	3	186	9	N	169			426
01	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1543	3	180	9	N	164	176 1		414
*02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	832	3	191	9	N	174	174 1		414
03	1922 N	1164	-0-	-758	-0-	1118	3	46	9	N	42			456
MILLION DOLLAR BABY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273183 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13083 PERF.12510 - 20606														
10	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3269	3	441	9	N	401	334 1		110
11	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	1965	3	294	9	N	267	177 1		200
12	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3037	3	493	9	N	448	498 1		150
01	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	2708	3	310	9	N	282	355 1		77
*02	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	1731	3	388	9	N	353	353 1		77
*03	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2234	3	332	9	N	302	167 1		212
DAVID GLENN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278543 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12840 - 19085														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			147
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			147
CD'S 5LB BASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280825 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12488 - 18977														
10	1364 N	1216	-0-	-148	-0-	943	3	273	9	N	248	325 1		90
11	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1451	3	263	9	N	239	179 1		150
12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1112	3	257	9	N	234	175 1		209
01	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	956	3	260	9	N	236	161 1		284
*02	1120 N	892	-0-	-228	-0-	892	3			N	-0-			284
03	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	998	3	504	9	N	458	538 1		204

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
LAKE TEJAS UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 281186 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 12141 PERF.11200 - 19513													
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	2511 N	2490	-0-	-21	-0-	2322	3	168	9	N	153	354 1	70
11	2250 N	1296	-0-	-954	-0-	1200	3	96	9	N	87		157
12	1426 N	1054	-0-	-372	-0-	912	3	142	9	N	129	162 1	124
01	2480 N	1185	-0-	-1295	-0-	1018	3	167	9	N	152		276
*02	2268 N	1066	-0-	-1202	-0-	869	3	197	9	N	179	179 1	276
03	1054 N	746	-0-	-308	-0-	746	3			N	-0-		276
DAVID GLENN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293694 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13441 - 19161													
10	27869 X	21807	-0-	-6062	-0-	19529	3	2278	9	N	2071	2170 1	247
11	24600 X	18105	-0-	-6495	-0-	15993	3	2112	9	N	1920	1768 1	399
12	24707 X	17729	-0-	-6978	-0-	15576	3	2153	9	N	1957	2167 1	189
01	23591 X	17101	-0-	-6490	-0-	14850	3	2251	9	N	2046	1979 1	256
*02	20188 X	15755	-0-	-4433	-0-	13795	3	1960	9	N	1782	1782 1	256
03	22351 X	16390	-0-	-5961	-0-	14410	3	1980	9	N	1800	1812 1	244
YOUNGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 295236 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 13484 PERF.13491 - 23072													
10	113150 X	90293	-0-	-22857	-0-	83455	3	6838	9	N	6216	6216 1	694
11	95670 X	80746	-0-	-14924	-0-	74227	3	6519	9	N	5926	5939 1	681
12	98859 X	81386	-0-	-17473	-0-	74809	3	6577	9	N	5979	5904 1	756
01	96100 X	78719	-0-	-17381	-0-	72562	3	6157	9	N	5597	5560 1	793
*02	84980 X	71208	-0-	-13772	-0-	65683	3	5525	9	N	5023	5023 1	793
03	92969 X	78781	-0-	-14188	-0-	72763	3	6018	9	N	5471	5601 1	663
FISTFUL OF BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 298908 COMPL. DATE 10/18/2024 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13322 - 24456													
10	0	54006	-0-	54006	54006	50219	3	3787	9	N	3443	3049 1	394
11	0	64647	-0-	64647	118653	50219	3	14428	9	N	13116	13362 1	148
12	0	243964	-0-	243964	362617	229899	3	14065	9	N	12786	12831 1	103
01	0	229084	-0-	229084	591701	215304	3	13780	9	N	12527	12515 1	115
*02	790484 X	198783	-0-	-591701	-0-	185003	3	13780	9	N	12527	10485 1	2157
*03	225928 X	208555	-0-	-17373	-0-	196287	3	12268	9	N	11153	11241 1	2069
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	300211					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	300211					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	300211					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	300211					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	300211					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	300211					N	-0-		-0-
LEMMER, J. WELL #: 11 RRCID -> 288484 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 5804 - 5814													
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-

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
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	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	-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-			
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-	-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-			
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	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	-0-	4207	2	2650	9	N	2409	2265	1					519			
11	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	-0-	3647	2	2263	9	N	2057	2214	1					362			
12	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	-0-	3907	2	2331	9	N	2119	2092	1					389			
01	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	-0-	2990	2	1982	9	N	1802	1692	1					499			
02	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	-0-	2875	3	1907	9	N	1734	2013	1					220			
03	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	-0-	2955	2	2169	9	N	1972	1714	1					478			
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 07/19/2024	TOTAL	DEPTH	10250	PERF.	4677	-	5144	
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-			
MARIMBA (MIDDLE WILCOX)													57468 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JASPER			
SHOCO PRODUCTION LLC													778196										
BP AMERICA A-303													WELL #: 1	RRCID -> 249134	COMPL. DATE 01/01/2009	TOTAL	DEPTH	14500	PERF.	12388	-	12498	
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	242	2	129	9	N	117	182	1					136			
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	304	2	125	9	N	114							250			
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	237	2	64	9	N	58	179	1					129			
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	N	1	34	1					96			
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	226	2	167	9	N	152							248			
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							248			

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BETTS)			57578 076	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365					
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 21J	RRCID -> 149758	COMPL. DATE 10/07/1999	TOTAL DEPTH 8520	PERF. 7790 - 7793	
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-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (BRAMAN)			57578 114	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365					
OHIO-SUN UNIT			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-	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-
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 3	RRCID -> 293605	COMPL. DATE 10/01/2022	TOTAL DEPTH 8420	PERF. 8022 - 8026	
10	2077 X	1171	-0-	-906	-0-	1171 2	Y	-0-
11	2010 X	1654	-0-	-356	-0-	1654 2	Y	-0-
12	2077 X	1287	-0-	-790	-0-	1287 2	Y	-0-
01	1922 X	1145	-0-	-777	-0-	1145 2	Y	-0-
02	1540 X	1270	-0-	-270	-0-	1270 2	Y	-0-
03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2	Y	-0-
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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE) //CONT.// 57578 228 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA														
ALLEGiant RESOURCES, LLC //CONT.// 013365														
OHIO-SUN UNIT WELL #: 31 A RRCID -> 208564 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7750 - 7782														
M	ALLOW CODE	GAS 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-
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-
OHIO-SUN UNIT WELL #: 24J RRCID -> 168644 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7848 - 7851														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MARKHAM N. -BAY CITY, N (MARK. 7900) //CONT.//										57578 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC										//CONT.// 013365											
OHIO-SUN UNIT										WELL #: 6L		RRCID -> 177417		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 8549		PERF. 7923 - 7926			
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	*	*	EOM BALANCE
10		6851 X	3435	-0-	-3416	-0-	-0-	3435	2					N	-0-					-0-	
11		6630 X	4756	-0-	-1874	-0-	-0-	4756	2					N	-0-					-0-	
12		5518 X	3697	-0-	-1821	-0-	-0-	3697	2					N	-0-					-0-	
01		5518 X	2930	-0-	-2588	-0-	-0-	2930	2					N	-0-					-0-	
02		4452 X	3874	-0-	-578	-0-	-0-	3874	2					N	-0-					-0-	
03		4929 X	3629	-0-	-1300	-0-	-0-	3629	2					N	-0-					-0-	
MARKHAM N. -BAY CITY, N (ROSS)										57578 798		ASSOCIATED		49B				CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC										013365											
OHIO - SUN UNIT										WELL #: 1K		RRCID -> 162957		COMPL. DATE 11/16/2018		TOTAL DEPTH 8801		PERF. 6894 - 6900			
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-	
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-	-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-	
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-	-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-	
OHIO-SUN UNIT										WELL #: 2F		RRCID -> 157290		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 8819		PERF. 8557 - 8628			
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-	
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-	-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-	

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
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-
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-					-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-
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	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-
MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7500)				57578 976	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365						
OHIO-SUN UNIT				WELL #:	7L	RRCID -> 283855	COMPL. DATE 10/01/2017	TOTAL DEPTH	8593	PERF. 7477 - 7480
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7550)				57578 978	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365						
OHIO-SUN UNIT				WELL #:	17K	RRCID -> 256591	COMPL. DATE 12/31/2018	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7514 - 7518
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-

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7900)			57578 984			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365															
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 15A			RRCID -> 205162			COMPL. DATE 09/28/2004			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7930 - 7934						
M	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-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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)			57660 030			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310															
MCLEAN ET AL UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 007302			COMPL. DATE 05/04/2020			TOTAL DEPTH 10819 PERF. 8000 - 9947						
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	18						Y	-0-					27	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	18						Y	-0-					27	
*12	DLQ G-10	25	-0-	25	43	8	1	17	2		Y	-0-					27	
*01	97 N	54	-0-	43	-0-	29	1	25	2		Y	-0-					27	
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	13	1	18	2		Y	-0-					27	
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	13	1	19	2		Y	-0-					27	
MARRS MCLEAN (MCLEAN)			57660 750			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON						
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836															
BROSSARD			WELL #: 2ST			RRCID -> 157663			COMPL. DATE 12/09/1995			TOTAL DEPTH 11820 PERF. 10674 - 10717						
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					202	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					202	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					202	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					202	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					202	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					202	
MARRS MCLEAN (NOD. 2, FB-7)			57660 870			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON						
ORX RESOURCES, L.L.C.			040403															
G. W. BROWN UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 270295			COMPL. DATE 02/09/2013			TOTAL DEPTH 11130 PERF. 11008 - 11022						
10	14477 #	12796	-0-	-1681	-0-	12700	2	96	9		N	87					264	
11	14010 #	10830	-0-	-3180	-0-	10752	2	78	9		N	71	161	1			174	
12	15004 #	9751	-0-	-5253	-0-	9668	2	83	9		N	75					249	
01	15004 #	3573	-0-	-11431	-0-	3534	2	39	9		N	35					284	
02	13552 #	9288	-0-	-4264	-0-	9211	2	77	9		N	70	179	1			175	
03	12803 #	10835	-0-	-1968	-0-	10737	2	98	9		N	89					264	
MARTHA, EAST (COOK MT. 9225 SD.)			57758 525			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIBERTY						
B & G ENERGY CORPORATION			040403															
DANIEL, BILL GOVERNOR			WELL #: 1			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)				57787 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZORIA							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327												
PURE, ET AL GU				WELL #: 1	RRCID -> 208113	COMPL. DATE 10/27/2004	TOTAL DEPTH 15392	PERF. 14676	- 14684							
M	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	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				169
11	60 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				169
12	62 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-	-0-	B	-0-				N	-0-				169
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	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-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-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							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
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			
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	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)			58213 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342											
STATE TRACT 485-L			WELL #:	6	RRCID ->	127640	COMPL. DATE	05/12/1988	TOTAL DEPTH	8413	PERF. 7710 - 7718			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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. 485-L (V)			58213 683		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342											
STATE TRACT 485-L			WELL #:	3 D	RRCID ->	133690	COMPL. DATE	02/21/1990	TOTAL DEPTH	9138	PERF. 7130 - 7138			
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 485-L			WELL #:	5	RRCID ->	159764	COMPL. DATE	07/09/1996	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6526 - 6606			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (W)			58213 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342											
STATE TRACT 485-L			WELL #:	3 F	RRCID ->	133691	COMPL. DATE	02/21/1990	TOTAL DEPTH	9138	PERF. 7235 - 7245			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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. 485-L (W) //CONT.// 58213 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342														
STATE TRACT 485-L WELL #: 5 RRCID -> 159763 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6526 - 6606														
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-
MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (X) 58213 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342														
STATE TRACT 485-L WELL #: 4 U RRCID -> 103727 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6617 - 6634														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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. 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														
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-
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-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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 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-				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-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-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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(M-1) //CONT.// 58220 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																					
VAMOS OIL & GAS, LLC //CONT.// 881595																					
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-U RRCID -> 180649 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 6854 - 6904																					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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-						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-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-						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 582-S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189663 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6490 - 6500																					
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-

MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (23) //CONT.// 58220 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																				
VAMOS OIL & GAS, LLC //CONT.// 881595																				
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 4 RRCID -> 171463 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 2357 - 2364																				
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	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. 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-	

MATTHEWS, SE (YEGUA 6900) 58320 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON																				
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471																				
ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 297809 COMPL. DATE 04/09/2024 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7122 - 7124																				
10	15593	-0-	-0-	-15593	-0-								N	-0-					32	
11	15090	-0-	-0-	-15090	-0-								N	-0-					32	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					32	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					32	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								N	3					35	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	3					38	

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																				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183637 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 10280 - 10290																				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					209	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					209	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					209	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					209	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					209	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					209	

STEPHENSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 187049 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9600 - 9604																				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY) //CONT.// 58457 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE																		
OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467																		
STEPHENSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 187999 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9309 - 9880																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	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-
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-	-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-
MAYES, SOUTH (FRIO 19) 58651 640 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS																		
MAGNUM PRODUCING, LP 521516																		
SOUTH MAYES GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 184787 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11955 - 11970																		
10	9544 X	9544	-0-	-0-	-0-	-0-	450 78	1 9	9016 2	N		71	182 1					35
11	9505 X	9505	-0-	-0-	-0-	-0-	450 87	1 9	8968 2	N		79						114
12	9193 X	9193	-0-	-0-	-0-	-0-	465 122	1 9	8606 2	N		111						225
01	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	-0-	375 57	1 9	5443 2	N		52	188 1					89
*02	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	-0-	330 39	1 9	2305 2	N		35						124
03	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-	-0-				N		NO RPT						124
MAYES SOUTH (FRIO 22) 58651 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS																		
MAGNUM PRODUCING, LP 521516																		
SOUTH MAYES UNIT 6 WELL #: 23 RRCID -> 113719 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 12610 - 12920																		
10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	-0-	1355	2	24 9	N		22	179 1					75
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	-0-	1189	2	4 9	N		4						79
12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	937	2	47 9	N		43						122
01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	-0-	1224	2	160 9	N		145						267
02	1120 N	990	-0-	-130	-0-	-0-	980	2	10 9	N		9	176 1					100
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						100
MAYES, SOUTH (FRIO 9000) 58651 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS																		
MAGNUM PRODUCING, LP 521516																		
SOUTH MAYES GAS UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 038467 COMPL. DATE 01/01/1966 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9068 - 9074																		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-

MCCOY (QUINN)		59107 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY	
MAGNUM PRODUCING, LP		521516							
QUINN, B. E.		WELL #: 1		RRCID -> 214543		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9050 - 9064	
M	0	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MCFARLAN (COOK MOUNTAIN)		59416 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
FAULCONER ENERGY, LLC		263648							
VINEYARD, ROBERT S.		WELL #: 1		RRCID -> 128714		COMPL. DATE 10/13/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7694 - 7718	
10	868 X	196	-0-	-672	-0-	196	2		92
11	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	2		92
12	806 X	339	-0-	-467	-0-	339	2		92
01	806 X	294	-0-	-512	-0-	294	2		92
02	728 X	161	-0-	-567	-0-	161	2		92
03	651 X	245	-0-	-406	-0-	245	2		92
SCHUMAKER, ALICE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 130371		COMPL. DATE 03/14/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7658 - 7706	
10	1798 X	317	-0-	-1481	-0-	317	2		27
11	210 X	91	-0-	-119	-0-	91	2		27
12	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851	2		27
01	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931	2		27
02	504 X	58	-0-	-446	-0-	58	2		27
03	837 X	-0-	-0-	-837	-0-				27
AMMANN, HOMER TRUST		WELL #: 1ST		RRCID -> 131950		COMPL. DATE 03/04/1989		TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A	
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		42
11	90 N	24	-0-	-66	-0-	24	2		42
12	465 N	59	-0-	-406	-0-	59	2		42
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		42
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		42
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	51	2	1 9	43
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	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		60
11	1530 N	894	-0-	-636	-0-	892	2	2 9	62
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		62
01	651 N	203	-0-	-448	-0-	203	2		62
02	840 N	103	-0-	-737	-0-	103	2		62
03	713 N	357	-0-	-356	-0-	357	2		62
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-				116
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				116
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				116
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				116

MELLON (10500)			60357 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC			101415											
BURKE, FRANCES P. ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	070715	COMPL. DATE	01/21/1977	TOTAL DEPTH	10606	PERF.	10410 - 10420		
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	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-
BARKLEY			WELL #:	1	RRCID ->	089887	COMPL. DATE	09/25/1980	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10333 - 10350		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEMON, RICHARD G.			496332											
KAACK, JOHN UNIT			WELL #:		RRCID ->	138410	COMPL. DATE	06/03/1991	TOTAL DEPTH	11120	PERF.	10251 - 10299		
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											
MENARD CREEK (COOK MTN)			60423 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: POLK			
JMC RESOURCES CORP.			427742											
KIRBY			WELL #:	1	RRCID ->	121636	COMPL. DATE	06/16/1986	TOTAL DEPTH	6916	PERF.	6832 - 6873		
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
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		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63
PLUGGED AND ABANDONED_____			04/16/2014											

MENEFEE (YEGUA)														CNTY: WHARTON	
FREDCO															
RAUN, N.															
WELL #: 2 RRCID -> 126065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4094 - 4110															
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	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-
RAUN, N.															
WELL #: 3 RRCID -> 128757 COMPL. DATE 09/14/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7611 - 7617															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
MENEFEE (YEGUA EY 9850)														CNTY: WHARTON	
KALER ENERGY CORP.															
STOCKTON GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 297146 COMPL. DATE 05/17/2023 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9282 - 9349															
10	18600	46114	-0-	27514	358649	44566	2	1548	9	N	1407	1248	1		472
11	401367	30359	-0-	-371008	-0-	29505	2	854	9	N	776	1075	1		173
12	18600	45140	-0-	26540	26540	43516	2	1624	9	N	1476	1058	1		591
01	18600	79584	-0-	60984	87524	77129	2	2455	9	N	2232	2324	1		499
02	13139	NO RPT	-0-	-13139	74385					N	NO RPT				499
03	18600	NO RPT	-0-	-18600	55785					N	NO RPT				499
MENEFEE (YEGUA 10050)														CNTY: WHARTON	
FINLEY RESOURCES, INC.															
CRANEK GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 176743 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9957 - 10081															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MENTOR, N. (4300 GAS SAND 'B')														CNTY: WHARTON	
ERMIS VACUUM SERVICE, LLC															
EGYPT SWD															
WELL #: 1 RRCID -> 212738 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 3190 - 3210															
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-
MERCHANT (CONSOLIDATED)														CNTY: LIBERTY	
QUAIL CREEK OIL CORPORATION															
MERCHANT OPERATORS FEE															
WELL #: 1 RRCID -> 138156 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7999 - 8424															
10	3100 N	1824	-0-	-1276	921	208	3	1616	9	Y	1469	1434	1		260
11	2455 N	1534	-0-	-921	-0-	127	3	1407	9	Y	1279	1356	1		183
12	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	280	3	1513	9	Y	1375	1446	1		112
01	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	542	3	1745	9	Y	1586	1347	1		351
02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	173	3	1629	9	Y	1481	1571	1		261
03	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	150	3	1922	9	Y	1747	1680	1		328

MERCY (9100, WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY CENTRAL COLE & COKE													60589 100 386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO			
WELL #: 2B													RRCID -> 246077		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 12432		PERF. 9888 - 9892			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
10	8107 R	8107	-0-	-0-	-0-	2452 293	1 9	5362	2	Y	266	155	1			278						
11	7599 R	7599	-0-	-0-	-0-	2429 333	1 9	4837	2	Y	303	295	1			286						
12	8534 R	8534	-0-	-0-	-0-	2786 351	1 9	5397	2	Y	319	308	1			297						
01	8122 #	6926	-0-	-1196	-0-	2940 257	1 9	3729	2	Y	234	316	1			215						
02	7336 #	5821	-0-	-1515	-0-	2128 205	1 9	3488	2	Y	186	289	1			112						
*03	10249	7155	-0-	-3094	-0-	2273 334	1 9	4548	2	Y	304	132	1			284						
MERCY (10400 WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY FOSTER MINERALS													60589 950 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
WELL #: 1													RRCID -> 132476		COMPL. DATE 12/02/1989		TOTAL DEPTH 12535		PERF.10352 - 10364			
10	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	558 37	1 9	1221	2	Y	34					202						
11	1710 N	1513	-0-	-197	-0-	484 66	1 9	963	2	Y	60					262						
12	1705 N	1702	-0-	-3	-0-	543 107	1 9	1052	2	Y	97	191	1			168						
01	1829 N	1576	-0-	-253	-0-	668 61	1 9	847	2	Y	55					223						
02	1400 N	1375	-0-	-25	-0-	492 77	1 9	806	2	Y	70	185	1			108						
03	1705 N	1323	-0-	-382	-0-	419 66	1 9	838	2	Y	60					168						
CENTRAL COAL & COKE													WELL #: 7		RRCID -> 161707		COMPL. DATE 12/15/1996		TOTAL DEPTH 10460		PERF.10215 - 10303	
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	131	1	286	2	Y	-0-					-0-						
11	570 N	464	-0-	-106	-0-	155	1	309	2	Y	-0-					-0-						
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	146	1	283	2	Y	-0-					-0-						
01	403 N	388	-0-	-15	-0-	171	1	217	2	Y	-0-					-0-						
02	420 N	327	-0-	-93	-0-	124	1	203	2	Y	-0-					-0-						
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	156	1	313	2	Y	-0-					-0-						
FOSTER LUMBER CO													WELL #: 3		RRCID -> 163249		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10352 - 10364	
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	91	1	198	2	Y	-0-					-0-						
11	240 N	170	-0-	-70	-0-	57	1	113	2	Y	-0-					-0-						
12	372 N	281	-0-	-91	-0-	96	1	185	2	Y	-0-					-0-						
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	154	1	196	2	Y	-0-					-0-						
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	97 13	1 9	159	2	Y	12					12						
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	165	1	330	2	Y	-0-					12						
CAMPBELL GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 165228		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10236 - 10519	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					55						
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	8	1	16	2	Y	-0-					55						
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	2	Y	-0-					55						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55						
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	7	1	11	2	Y	-0-					55						
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	6	1	13	2	Y	-0-					55						

MERCY (10400 WILCOX)				//CONT.// 60589 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310												
FOSTER MINERALS "D"				WELL #: 1		RRCID -> 168291		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 11818		PERF.10206 - 10472				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	341 N	328	-0-		-13		-0-		97 18 9	213	2	Y	16	5 1		16
11	259 N	259	-0-		-0-		-0-		86 1 2 9	171	2	Y	2	16 1		2
12	376 N	376	-0-		-0-		-0-		127 1 2 9	247	2	Y	2	2 1		2
01	390 N	390	-0-		-0-		-0-		159 1 29 9	202	2	Y	26	4 1		24
02	312 N	312	-0-		-0-		-0-		97 1 55 9	160	2	Y	50	44 1		30
03	372 N	267	-0-		-105		-0-		84 1 15 9	168	2	Y	14	31 1		13
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-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-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-
BERGER CARNES UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 235004		COMPL. DATE 06/29/2018		TOTAL DEPTH 11894		PERF.10544 - 10852				
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			5
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT			5
CENTRAL COAL & COKE				WELL #: 1 B		RRCID -> 290464		COMPL. DATE 01/12/2021		TOTAL DEPTH 11858		PERF.10739 - 10963				
10	3064 X	3064	-0-		-0-		-0-		951 33 9	2080	2	N	30	18 1		31
11	2940 X	2918	-0-		-22		-0-		959 50 9	1909	2	N	45	34 1		42
12	3038 X	1373	-0-		-1665		-0-		451 48 9	874	2	N	44	45 1		41
01	3069 X	536	-0-		-2533		-0-		224 28 9	284	2	N	25	43 1		23
02	2772 X	2120	-0-		-652		-0-		791 32 9	1297	2	N	29	35 1		17
03	3692 X	3692	-0-		-0-		-0-		1215 45 9	2432	2	N	41	20 1		38
MUELLER EXPLORATION, INC.				592650												
MERCY GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 172018		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10225 - 10231				
10	860 N	860	-0-		-0-		-0-		620 1	240	9	N	218	188 1		195
11	775 N	775	-0-		-0-		-0-		600 1	175	9	N	159	185 1		169
12	854 N	854	-0-		-0-		-0-		620 1	234	9	N	213	188 1		194
01	865 N	865	-0-		-0-		-0-		620 1	245	9	N	223	362 1		55
02	814 N	814	-0-		-0-		-0-		560 1	254	9	N	231	179 1		107
03	886 N	886	-0-		-0-		-0-		620 1	266	9	N	242	180 1		169

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
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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174					-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174					-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174					-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174					-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174					-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174					-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)				61041 280	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342							
STATE TRACT 367-L				WELL #:	2 L	RRCID ->	098874	COMPL. DATE	12/31/1981	TOTAL DEPTH	7650
								PERF.	6775		6790
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)				61054 600	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
AMERICAN RESOURCES, INC.				019356							
WADSWORTH, A. H.				WELL #:	1	RRCID ->	214584	COMPL. DATE	12/31/2005	TOTAL DEPTH	9400
								PERF.	9096		9149
10	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MILBUR, EAST (3110)			61350 500			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BURLESON									
BETRO, INC.			068324																		
COFFIELD-MARTIN			WELL #: 1			RRCID -> 138418			COMPL. DATE 03/01/1991			TOTAL DEPTH 6221 PERF. 3694 - 3710									
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		56 N	56	-0-	-0-	-0-			21	1	15	9	20	2	N	14		1	8		87
11		58 N	58	-0-	-0-	-0-			18	1	14	9	26	2	N	13					100
12		62 N	20	-0-	-42	-0-			5	1	11	9	4	2	N	10					110
01		62 N	14	-0-	-48	-0-			1	2	2	1	13	9	N	12					122
02		82 N	82	-0-	-0-	-0-			2	1	14	9	66	2	N	13					135
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-			1	1	11	9	26	2	N	10					145
MILTON, E. (WILCOX 9800)			61758 250			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRIS									
PETROTX OPERATING, LLC			660964																		
EAST MILTON UNIT 1			WELL #: 2			RRCID -> 049025			COMPL. DATE 07/25/1994			TOTAL DEPTH 18034 PERF. 9808 - 10000									
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						45
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						45
HAMILL SWD			WELL #: 2			RRCID -> 173542			COMPL. DATE 07/18/1998			TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4526 - 4740									
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-
MILTON, N. (9800 WILCOX)			61759 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS									
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171																		
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-	-0-							N		-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-
ENERGY TRANSFER COMPANY			252017																		
EHRHARDT (WILCOX) GAS UNIT #1			WELL #: 4			RRCID -> 150317			COMPL. DATE 03/25/1994			TOTAL DEPTH 13700 PERF. 10187 - 10260									
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-

MILTON, N. (9800 WILCOX) //CONT.// 61759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
PETROTX OPERATING, LLC 660964 GRAVES ESTATE(WILCOX)GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 151617 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10140 - 10180														
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	DLQ G-10	626	-0-	626	732	20	1	593	2	Y	12			453
11	DLQ G-10	96	-0-	96	828	13	9	83	2	Y	1	11	1	443
12	1022 X	194	-0-	-828	-0-	1	9	181	2	Y	1			444
01	155 X	110	-0-	-45	-0-	1	9	101	2	Y	3	7	1	440
02	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	6	1	2499	2	Y	13			453
*03	9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	3	9	8697	2	Y	78	133	1	398
						128	1							
						14	9							
						393	1							
						86	9							
HAMILL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 154069 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10361 - 10367														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
DWYER WELL #: 1 RRCID -> 162912 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 12994 PERF.11133 - 11153														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			154
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			154
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			154
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			154
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			154
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			154
MILTON, N. (13000) 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171 SHARMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 033420 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13040 - 13080														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
03	0 N	-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	8928 X	5373	-0-	-3555	-0-	5307	2	66	9	N	60			154
11	7470 X	6299	-0-	-1171	-0-	6174	2	125	9	N	114	223	1	45
12	7347 X	5464	-0-	-1883	-0-	5323	2	141	9	N	128	48	1	125
01	7347 X	6190	-0-	-1157	-0-	6111	2	79	9	N	72			197
02	6636 X	5766	-0-	-870	-0-	5666	2	100	9	N	91	220	1	68
03	6510 X	6385	-0-	-125	-0-	6287	2	98	9	N	89			157
BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 100447 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 18000 PERF.11894 - 12012														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MILTON, N. (13000)														
DAYLIGHT PETROLEUM LLC														
HAMILL ESTATE														
WELL #: 1 RRCID -> 140785 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13166 - 13210														
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 CODE	* EOM BALANCE	
10	7998 X	7120	-0-	-878	-0-	7032	2	88	9	N	80		155	
11	7470 X	5847	-0-	-1623	-0-	5749	2	98	9	N	89	49 1	195	
12	7719 X	6808	-0-	-911	-0-	6686	2	122	9	N	111	231 1	75	
01	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	7144	2	42	9	N	38		113	
02	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	6967	2	113	9	N	103	44 1	172	
03	7853 X	7853	-0-	-0-	-0-	7774	2	79	9	N	72	169 1	75	
HAMILL ESTATE														
WELL #: 2 RRCID -> 155954 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 15206 PERF.15075 - 15132														
10	4867 X	4259	-0-	-608	-0-	4216	2	43	9	N	39		84	
11	4530 X	3952	-0-	-578	-0-	3886	2	66	9	N	60	32 1	112	
12	4774 X	4291	-0-	-483	-0-	4229	2	62	9	N	56	34 1	134	
01	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4849	2	56	9	N	51		185	
02	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4952	2	47	9	N	43	201 1	27	
03	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5296	2	40	9	N	36		63	
BUSCH GAS UNIT O/A														
WELL #: 4LT RRCID -> 157019 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12026 - 12050														
10	1984 N	1893	-0-	-91	-0-	1884	2	9	9	Y	8		43	
11	1650 N	1006	-0-	-644	-0-	984	2	22	9	Y	20	13 1	50	
12	2077 N	1559	-0-	-518	-0-	1534	2	25	9	Y	23	13 1	60	
01	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2168	2	9	9	Y	8		68	
02	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1944	2	23	9	Y	21	12 1	77	
03	T. A.	2089	-0-	2089	2089	2075	2	14	9	Y	13		90	
SWEENEY GU #2														
WELL #: 1 RRCID -> 179756 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13044 - 13104														
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-		169	
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	102	2	1	9	N	1	1 1	169	
12	93 N	71	-0-	-22	-0-	70	2	1	9	N	1	1 1	169	
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-		169	
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	N	1	1 1	169	
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-		169	
SWEENEY GAS UNIT #1														
WELL #: 2 RRCID -> 186889 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15080 - 15100														
10	3627 X	3139	-0-	-488	-0-	3128	2	11	9	N	10		99	
11	3360 X	3137	-0-	-223	-0-	3104	2	33	9	N	30	24 1	105	
12	3379 X	3233	-0-	-146	-0-	3201	2	32	9	N	29	25 1	109	
01	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3360	2	17	9	N	15		124	
02	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3076	2	29	9	N	26	20 1	130	
03	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3310	2	19	9	N	17		147	
PETROTX OPERATING, LLC														
HAMILL GAS UNIT #1														
WELL #: 660964 1 RRCID -> 039890 COMPL. DATE 07/23/1966 TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A														
10	DLQ G-10	456	-0-	456	641	403	1	39	2	Y	13		267	
11	DLQ G-10	408	-0-	408	1049	355	1	44	2	Y	8	25 1	250	
12	1693 N	644	-0-	-1049	-0-	553	1	62	2	Y	26		276	
01	465 N	381	-0-	-84	-0-	341	1	31	2	Y	8		284	
02	392 N	168	-0-	-224	-0-	128	1	23	2	Y	15	36 1	263	
03	651 N	250	-0-	-401	-0-	207	1	35	2	Y	7	23 1	247	

MILTON, N. (13000) PETROTX OPERATING, LLC HAMILL G. U. #3				//CONT.// 61759 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS			
				//CONT.// 660964		WELL #:	1	RRCID -> 040559	COMPL. DATE 11/01/1966	TOTAL	DEPTH 14700	PERF. N/A	
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	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	501	-0-	501	940	446 1	43 2	Y		11			11
11	DLQ G-10	489	-0-	489	1429	420 1	52 2	Y		15	26 1		-0-
12	1958 N	529	-0-	-1429	-0-	461 1	51 2	Y		15			15
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	479 1	43 2	Y		13			28
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	395 1	72 2	Y		13	35 1		6
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	451 1	77 2	Y		28	34 1		-0-
						31 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-			Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAMILL GAS UNIT #1				WELL #:	2	RRCID -> 149628	COMPL. DATE 11/25/1993	TOTAL	DEPTH 12272	PERF.12200 - 12234			
10	DLQ G-10	1787	-0-	1787	3199	1580 1	152 2	Y		50			214
11	DLQ G-10	1313	-0-	1313	4512	1140 1	142 2	Y		28	86 1		156
12	3100 N	1697	-0-	-1403	3109	1487 1	166 2	Y		40			196
01	3100 N	1661	-0-	-1439	1670	1489 1	135 2	Y		34			230
02	2800 N	1612	-0-	-1188	482	1320 1	240 2	Y		47	89 1		188
03	2651 N	2169	-0-	-482	-0-	1799 1	306 2	Y		58	65 1		181
						64 9							

GRAVES UNIT "B"				WELL #:	1	RRCID -> 149888	COMPL. DATE 01/22/1994	TOTAL	DEPTH 12234	PERF.11998 - 12030			
10	DLQ G-10	7012	-0-	7012	13191	227 1	6611 2	Y		158			1314
11	DLQ G-10	6216	-0-	6216	19407	174 9	5446 2	Y		40	155 1		1199
12	26426 X	7019	-0-	-19407	-0-	726 1	6552 2	Y		50			1249
01	6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	412 1	6097 2	Y		160	168 1		1241
02	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	367 1	5838 2	Y		58			1299
*03	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	176 9	6314 2	Y		56	50 1		1305
						300 1							
						64 9							
						286 1							
						62 9							

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1				WELL #:	3	RRCID -> 174795	COMPL. DATE 06/05/1999	TOTAL	DEPTH 14185	PERF.13980 - 14006			
10	341 N	226	-0-	-115	-0-	202 2	24 9	Y		22	26 1		-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 1		Y		-0-			-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	91 2	1 9	Y		1			1
01	217 N	126	-0-	-91	-0-	125 2	1 9	Y		1			2
02	336 N	4	-0-	-332	-0-	4 2		Y		-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			2

MILTON, N. (13000)														
PETROTX OPERATING, LLC														
LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1														
WELL #: 4														
RRCID -> 175119														
COMPL. DATE 06/25/1999														
TOTAL DEPTH 13973														
PERF. 14367 - 14393														
CNTY: HARRIS														
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	5066	-0-	5066	10133	5027	2	39	9	Y	35	149	1	441
11	DLQ G-10	4574	-0-	4574	14707	4533	1	41	9	Y	37			478
12	18981 X	4274	-0-	-14707	-0-	4243	2	31	9	Y	28			506
01	4402 X	4064	-0-	-338	-0-	4030	2	34	9	Y	31			537
02	3976 X	3679	-0-	-297	-0-	2	1	3647	2	Y	27			564
						30	9							
03	4402 X	4307	-0-	-95	-0-	4208	2	99	9	Y	90			654
MOHAT (3300)														
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
SHERIDAN, H. D. NO. 1														
WELL #: 1														
RRCID -> 284720														
COMPL. DATE 01/31/2018														
TOTAL DEPTH 9770														
PERF. 4141 - 4151														
CNTY: COLORADO														
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)														
CML EXPLORATION, LLC														
MOORE, J. M., ET AL														
WELL #: 99														
RRCID -> 007428														
COMPL. DATE 07/27/1953														
TOTAL DEPTH 7700														
PERF. 7192 - 7236														
CNTY: FORT BEND														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	163	189	1	201
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	155	190	1	166
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	163	195	1	134
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	138	182	1	90
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			90
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			90
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)														
CML EXPLORATION, LLC														
MOORE, J. M.														
WELL #: 43														
RRCID -> 007423														
COMPL. DATE 11/26/1935														
TOTAL DEPTH N/A														
PERF. 6675 - 6690														
CNTY: FORT BEND														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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				
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	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-
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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
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 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-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 753

MOORES ORCHARD*			//CONT.//		62739 002	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND				
CML EXPLORATION, LLC			//CONT.//		120648											
MOORE, J. M. ETAL			WELL #:		159	RRCID -> 059013		COMPL. DATE 07/12/1974		TOTAL	DEPTH	7015	PERF.	N/A		
M			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		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	6820	4862	-0-	-1958	-0-	1000	1	3862	2	N	-0-		27	
11	6600	3492	-0-	-3108	-0-	1000	1	2304	2	N	171	2	27	
						188	9							
12	6820	6751	-0-	-69	-0-	1000	1	5751	2	N	-0-		27	
01	9314	8067	-0-	-1247	-0-	1000	1	7067	2	N	-0-		27	
02	10264	8212	-0-	-2052	-0-	1000	1	7017	2	N	177	177 2	27	
						195	9							
*03	9380	8100	-0-	-1280	-0-	1000	1	6905	2	N	177	177 2	27	
						195	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-	-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-

MOORE			WELL #:	12T	RRCID -> 117503	COMPL. DATE 07/22/1985	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7798	-	7815
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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	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				01/25/2024						

MOSS BLUFF, NORTH SILVERBROOK OPERATING II LLC GALLOWAY GAS UNIT 1				63159 001 101926	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY					
				WELL #:	1	RRCID ->	214064	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL	DEPTH	14900	PERF.	14709 - 14796	
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			60
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			67
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			72
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			79
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			84
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			90
MOSS BLUFF, NW. (10600) JOY RESOURCES, INC. MARIALLAN				63161 500 447952	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY					
				WELL #:	2FL	RRCID ->	198085	COMPL. DATE	05/20/2022	TOTAL	DEPTH	11386	PERF.	9436 - 9444	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
MARIALLAN				WELL #:	1	RRCID ->	209002	COMPL. DATE	03/20/2005	TOTAL	DEPTH	10724	PERF.	10442 - 10500	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
MOSS HILL, NORTH (COCKFIELD) MBX OPERATING LLC SWILLEY SAND /COCKFIELD/ UNIT				63192 500 101199	ASSOCIATED		49B			CNTY: LIBERTY					
				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) MBX OPERATING LLC DAVIS, SWILLEY				63196 500 101199	ASSOCIATED		49B			CNTY: LIBERTY					
				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	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-
MOSS HILL, SOUTH (YEGUA -A-) MBX OPERATING LLC VINSON, P. E.				63197 250 101199	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY					
				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				
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	496 N	113	-0-	-383	-0-	3 1	110 3	N	-0-				186
11	180 N	83	-0-	-97	-0-	2 1	80 3	N	1	184 1			3
						1 9							
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	14 1	559 3	N	12				15
						4 4	13 9						
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	35 1	891 3	N	2				17
						1 4	2 9						
02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	29 1	1106 3	N	3				20
						2 4	3 9						
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	33 1	1212 3	N	2				22
						1 4	2 9						

WASH-MCADAMS				WELL #:	3HR	RRCID -> 186321	COMPL. DATE 06/20/2001	TOTAL DEPTH 12415	PERF.12028 - 20322				
10	713 N	3	-0-	-710	-0-	3 3		N	-0-				87
11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	32 1	1309 3	N	100	170 1			17
						26 4	110 9						
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	15 1	600 3	N	5				22
						4 4	6 9						
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-				22
02	644 N	435	-0-	-209	-0-	11 1	415 3	N	5				27
						3 4	6 9						
03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	36 1	1325 3	N	21				48
						10 4	23 9						

WORSHAM UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 189848	COMPL. DATE 05/14/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF.11442 - 19860				
10	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	75 1	3081 3	N	-0-				25
						5 4							
11	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	70 1	2867 3	N	-0-				25
						5 4							
12	2666 X	2338	-0-	-328	-0-	59 1	2274 3	N	-0-				25
						5 4							
01	2666 X	1263	-0-	-1403	-0-	48 1	1210 3	N	-0-				25
						5 4							
02	2408 X	1863	-0-	-545	-0-	47 1	1811 3	N	-0-				25
						5 4							
03	2666 X	2539	-0-	-127	-0-	66 1	2468 3	N	-0-				25
						5 4							

RIBEYE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 191426	COMPL. DATE 11/15/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF.11826 - 17233				
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

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)				//CONT.//	63239 660	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WALKER			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162												
TANQUERAY UNIT				WELL #:	1RE	RRCID ->	193240	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.13481	-	21295		
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	3658 X	3381	-0-	-277	-0-		2	1	3240	3	N	35					289
							100	4	39	9							
11	10141 X	10141	-0-	-0-	-0-		3	1	9911	3	N	64	187	1			166
							157	4	70	9							
12	10909 X	10909	-0-	-0-	-0-		5	1	10626	3	N	14					180
							263	4	15	9							
01	8644 X	8644	-0-	-0-	-0-		5	1	8361	3	N	16					196
							260	4	18	9							
02	7641 X	7641	-0-	-0-	-0-		5	1	7340	3	N	55					251
							235	4	61	9							
03	7919 X	7919	-0-	-0-	-0-		5	1	7613	3	N	38					289
							259	4	42	9							
MOTT SLOUGH (YEGUA)					63277 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC					263648												
SRUBAR, DOROTHY				WELL #:	1	RRCID ->	127749	COMPL. DATE	06/04/1988	TOTAL	DEPTH	8050	PERF. 7840	-	7854		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-		6	1	51	2	N	-0-					20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-		137	1	987	2	N	-0-					20
ZBORIL, HENRY				WELL #:	1	RRCID ->	130032	COMPL. DATE	01/28/1989	TOTAL	DEPTH	8000	PERF. 7731	-	7778		
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-		80	1	711	2	N	4					38
							4	9									
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-		78	1	714	2	N	14					52
							15	9									
12	589 N	378	-0-	-211	-0-		35	1	336	2	N	6					58
							7	9									
01	806 N	408	-0-	-398	-0-		42	1	363	2	N	3					61
							3	9									
02	756 N	136	-0-	-620	-0-		15	1	121	2	N	-0-					61
03	372 N	348	-0-	-24	-0-		42	1	304	2	N	2					63
							2	9									
NAISER, J.E. ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	131991	COMPL. DATE	08/31/1989	TOTAL	DEPTH	8200	PERF. 7813	-	7861		
10	3534 X	3348	-0-	-186	-0-		332	1	2941	2	N	68					110
							75	9									
11	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-		395	1	3632	2	N	73	158	1			25
							80	9									
12	3906 X	3716	-0-	-190	-0-		342	1	3267	2	N	97					122
							107	9									
01	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-		427	1	3712	2	N	72	157	1			37
							79	9									
02	3836 X	1283	-0-	-2553	-0-		140	1	1118	2	N	23					60
							25	9									
03	4247 X	3814	-0-	-433	-0-		455	1	3282	2	N	70					130
							77	9									

MOTT SLOUGH (YEGUA)			//CONT.//		63277 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//		263648											
NAISER, J. E. ESTATE			WELL #:		1	RRCID -> 133342		COMPL. DATE 01/12/1990		TOTAL DEPTH		8050 PERF. 7615 - 7685				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	354	1	3139	2	N		5				99
						6	9									
11	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	338	1	3108	2	N		1				100
						1	9									
12	3286 X	3169	-0-	-117	-0-	300	1	2869	2	N		-0-				100
01	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	375	1	3263	2	N		-0-				100
02	3220 X	1018	-0-	-2202	-0-	113	1	905	2	N		-0-				100
03	3565 X	2905	-0-	-660	-0-	353	1	2550	2	N		2				102
						2	9									

NAISER, J. E. ESTATE			WELL #:		4	RRCID -> 133377		COMPL. DATE 03/10/1990		TOTAL DEPTH		8020 PERF. 7630 - 7838				
10	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	393	1	3478	2	N		-0-				12
11	5670 X	3704	-0-	-1966	-0-	364	1	3340	2	N		-0-				12
12	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	593	1	5668	2	N		-0-				12
01	5859 X	3371	-0-	-2488	-0-	348	1	3023	2	N		-0-				12
02	3668 X	1146	-0-	-2522	-0-	128	1	1018	2	N		-0-				12
03	6262 X	6184	-0-	-78	-0-	753	1	5431	2	N		-0-				12

RICHTER			WELL #:		1	RRCID -> 148926		COMPL. DATE 02/19/1994		TOTAL DEPTH		8350 PERF. 7902 - 8000				
10	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	113	1	1809	2	N		21				121
						23	9									
11	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	58	1	1821	2	N		24				145
						26	9									
12	2015 N	1882	-0-	-133	-0-	60	1	1797	2	N		23				168
						25	9									
01	1953 N	1568	-0-	-385	-0-	52	1	1474	2	N		38	180 1			26
						42	9									
02	1792 N	284	-0-	-1508	-0-	12	1	263	2	N		8				34
						9	9									
03	1891 N	719	-0-	-1172	-0-	53	1	634	2	N		29				63
						32	9									

SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 168100		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH		8100 PERF. 7900 - 7971				
10	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	310	1	2746	2	N		5				39
						6	9									
11	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	283	1	2603	2	N		6				45
						7	9									
12	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	279	1	2668	2	N		3				48
						3	9									
01	3069 X	2997	-0-	-72	-0-	309	1	2684	2	N		4				52
						4	9									
02	2772 X	69	-0-	-2703	-0-	8	1	61	2	N		-0-				52
03	2945 N	1426	-0-	-1519	-0-	174	1	1252	2	N		-0-				52

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-

MOTT SLOUGH (YEGUA) //CONT.// 63277 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2023

MUSTANG CREEK (YEGUA 6270) 64086 512 ASSOCIATED 49B CNTY: COLORADO
SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838
WILLIAM E. ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 247710 COMPL. DATE 08/29/1976 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6221 - 6227

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK (3950) 64086 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
VAQUERO OPERATING 882776
SHIMEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 174502 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	27497 X	24105	-0-	-3392	-0-	307 1	23536 2	N		238	354 1	1 8				127
11	26610 X	23148	-0-	-3462	-0-	262 9	22554 2	N		258	169 1	1 8				215
12	26279 X	26279	-0-	-0-	-0-	310 1	25782 2	N		170	170 1	1 8				214
01	24893 X	20697	-0-	-4196	-0-	284 9	20149 2	N		258	180 1	1 8				291
02	22484 X	21700	-0-	-784	-0-	310 1	21136 2	N		258	359 0					190
03	24118 X	23715	-0-	-403	-0-	284 9	23107 2	N		271	179 1					282

NADA (FRIO 3640) 64310 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
TURNER, R. GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 220331 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3945 - 3948

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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 (FRIO 3970) EVEREST RESOURCE COMPANY BAPTIST														64310 500 252057	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO					
WELL #: 1														RRCID -> 232416		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 4767		PERF. 3907 - 3915				
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		* * AMT CODE	EOM BALANCE						
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-50711							N	NO RPT				-0-						
NADA (FRIO 4100) MOSAIC OIL LLC STOVALL														64310 550 589978	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO					
WELL #: 1														RRCID -> 173470		COMPL. DATE 05/25/1999		TOTAL DEPTH 4508		PERF. 4088 - 4090				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867							N	NO RPT				-0-						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867							N	NO RPT				-0-						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867							N	NO RPT				-0-						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867							N	NO RPT				-0-						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867							N	NO RPT				-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867							N	NO RPT				-0-						
NADA (MIOCENE 3200) VT VISTATEX ENERGY LLC TURNER, R. GAS UNIT														64310 700 887723	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
WELL #: 1 C														RRCID -> 221777		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 4509		PERF. 3222 - 3236				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-						
NADA (WILCOX 9700 FB 3) VIPER S.W.D., LLC GOLD														64310 850 886209	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
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) MOSAIC OIL LLC AMMANN														64317 600 589978	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
WELL #: 1														RRCID -> 173561		COMPL. DATE 06/01/1999		TOTAL DEPTH 4516		PERF. 4339 - 4341				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-						

NANCE (FRIO 9600)			64423 075			NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: MATAGORDA						
PONDEROSA OIL & GAS, LLC			670093															
NORRIS			WELL #: 1D			RRCID -> 295071			COMPL. DATE 05/14/2023			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3763 - 3783						
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-	
NANCE (TEX-MISS # 3)			64423 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
PONDEROSA OIL & GAS, LLC			670093															
NORRIS			WELL #: 1			RRCID -> 295268			COMPL. DATE 07/20/2024			TOTAL DEPTH 10802 PERF. 9531 - 9590						
10	12555	28835	-0-	16280	37670	28633	3	202	9	N	184	180	1				132	
11	14550	24165	-0-	9615	47285	24074	3	91	9	N	83	180	1				35	
12	15035	16593	-0-	1558	48843	16497	3	96	9	N	87						122	
01	83436	24814	-0-	-58622	-0-	24705	3	109	9	N	99						221	
02	31472	22526	-0-	-8946	-0-	22474	3	52	9	N	47	180	1				88	
03	15035	14960	-0-	-75	-0-	14899	3	61	9	N	55						143	
NANCE (TEX-MISS # 5)			64423 625			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
PONDEROSA OIL & GAS, LLC			670093															
NORRIS			WELL #: 2			RRCID -> 294260			COMPL. DATE 08/10/2022			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9644 - 9650						
10	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-						94	
11	6240 X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-						94	
12	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-						94	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						94	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						94	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						94	
BUNK			WELL #: 1			RRCID -> 297798			COMPL. DATE 02/22/2024			TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9958 - 9966						
10	23666 X	23666	-0-	-0-	-0-	23262	3	404	9	N	367	361	1				182	
11	15889 X	15889	-0-	-0-	-0-	12706	3	3183	9	N	2894	2787	1				289	
12	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	3804	1	3406	9	N	3096	3351	1				34	
01	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	1290	1217	1				107	
02	3920 X	-0-	-0-	-3920	-0-					N	3						110	
03	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-						110	
NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)			64616 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GRIMES						
CARR RESOURCES, INC.			135180															
GLADIATOR			WELL #: 1			RRCID -> 191566			COMPL. DATE 07/24/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.15310 - 19586						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
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.			186835															
BLUEBELL UNIT			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-	

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES									
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835									
BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 182283 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 17511 PERF.13985 - 17855									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-
SCHULTE WELL #: 2H RRCID -> 182989 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13969 - 18502									
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-
INEOS USA OIL & GAS LLC 424176 LAMPE OL WELL #: 1H RRCID -> 159022 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 19197 PERF.14467 - 19197									
10	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2	N -0-	-0-
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2	N -0-	-0-
12	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2	N -0-	-0-
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2	N -0-	-0-
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2	N -0-	-0-
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2	N -0-	-0-
RICKS WELL #: 1H RRCID -> 180657 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 17552 PERF.13988 - 18754									
10	1519 N	901	-0-	-618	-0-	901	2	N -0-	-0-
11	930 N	923	-0-	-7	-0-	923	2	N -0-	-0-
12	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2	N -0-	-0-
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2	N -0-	-0-
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2	N -0-	-0-
03	1209 N	1097	-0-	-112	-0-	1097	2	N -0-	-0-
BROWN WELL #: 2G RRCID -> 186112 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14795 - 18143									
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N -0-	-0-
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2	N -0-	-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N -0-	-0-
01	217 N	162	-0-	-55	-0-	162	2	N -0-	-0-
02	308 N	140	-0-	-168	-0-	140	2	N -0-	-0-
03	279 N	113	-0-	-166	-0-	113	2	N -0-	-0-
HOLLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187113 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12922 - 18302									
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N -0-	-0-
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N -0-	-0-
12	527 N	488	-0-	-39	-0-	488	2	N -0-	-0-
01	465 N	309	-0-	-156	-0-	309	2	N -0-	-0-
02	476 N	395	-0-	-81	-0-	395	2	N -0-	-0-
03	496 N	393	-0-	-103	-0-	393	2	N -0-	-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES									
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176									
YARBOROUGH, D. J. JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188057 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13731 - 17587									
M	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	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2			-0-
11	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2			-0-
12	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2			-0-
01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2			-0-
02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2			-0-
03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2			-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	3038 X	2980	-0-	-58	-0-	2980 2			-0-
11	2940 X	2111	-0-	-829	-0-	2111 2			-0-
12	3162 X	2574	-0-	-588	-0-	2574 2			-0-
01	3162 X	2365	-0-	-797	-0-	2365 2			-0-
02	2856 X	655	-0-	-2201	-0-	655 2			-0-
03	2976 X	2935	-0-	-41	-0-	2935 2			-0-
MIKEL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159090 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 19018									
10	5766 X	5696	-0-	-70	-0-	5696 2			-0-
11	5550 X	5465	-0-	-85	-0-	5465 2			-0-
12	6045 X	5571	-0-	-474	-0-	5571 2			-0-
01	6045 X	5119	-0-	-926	-0-	5119 2			-0-
02	5460 X	4589	-0-	-871	-0-	4589 2			-0-
03	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	6290 2			-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	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2			-0-
11	630 N	517	-0-	-113	-0-	517 2			-0-
12	589 N	274	-0-	-315	-0-	274 2			-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				-0-
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2			-0-
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2			-0-
NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167550 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14346 - 14873									
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2			-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2			-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15 2			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
EBERLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167861 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 18350 PERF.14762 - 18350														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	844	-0-	-3186	-0-	844	2			N	-0-	1 5		-0-
11	3900 X	1279	-0-	-2621	-0-	1279	2			N	-0-			-0-
12	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			N	-0-			-0-
01	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4126	2	1	9	N	1			1
02	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-			1
*03	4743 X	4561	-0-	-182	-0-	4560	2	1	9	N	1	1 5	1 8	-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-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/03/2025														

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-					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-

WELLMAN WELL #: 3G RRCID -> 185584 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12850 - 16876														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOODY WELL #: 2G RRCID -> 186110 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12156 - 16957														
10	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1529	2	20	9	N	18			164
11	1770 N	1456	-0-	-314	-0-	1443	2	13	9	N	12			176
12	1643 N	1470	-0-	-173	-0-	1449	2	21	9	N	19			195
01	1550 N	1466	-0-	-84	-0-	1455	2	11	9	N	10	181 1	2 8	22
02	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-			22
03	1457 N	1424	-0-	-33	-0-	1421	2	3	9	N	3	2 8		23

STANTON WELL #: 1G RRCID -> 188193 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13524 - 18020														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GRIMES					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
GLOVER															
WELL #: 1H										RRCID -> 192287	COMPL. DATE 11/21/2002	TOTAL DEPTH 16414	PERF.13078	- 17925	
M	ALLOW CODE	GAS 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	127	-0-	-90	-0-	127	2			N	-0-			58	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			58	
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			58	
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			58	
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			58	
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
ALLEN-DANSBY UNIT										WELL #: 1RE	RRCID -> 224957	COMPL. DATE 11/05/2006	TOTAL DEPTH 14753	PERF.11880	- 16250
10	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	465	1	1125	2	N	14			77	
						15	9								
11	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	450	1	1106	2	N	10			87	
						11	9								
12	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	465	1	1089	2	N	4			91	
						4	9								
01	1550 N	1541	-0-	-9	-0-	465	1	1072	2	N	4			95	
						4	9								
02	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	420	1	1049	2	N	6			101	
						7	9								
03	1550 N	1265	-0-	-285	-0-	465	1	793	2	N	6	4	8	103	
						7	9								
ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT										WELL #: 1RE	RRCID -> 228971	COMPL. DATE 12/20/2007	TOTAL DEPTH 12849	PERF.12654	- 19150
10	310 N	187	-0-	-123	-0-	187	2			N	-0-			-0-	
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-	
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			-0-	
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-	
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-	
03	310 N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-			-0-	

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 234462 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 16205 PERF.12060 - 17960												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
10	2139 N	1812	-0-	-327	-0-	279	1	1533	2	N	-0-	-0-
11	1860 N	1841	-0-	-19	-0-	270	1	1571	2	N	-0-	-0-
12	1984 N	1729	-0-	-255	-0-	279	1	1450	2	N	-0-	-0-
01	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	225	1	2155	2	N	-0-	-0-
02	1708 N	1584	-0-	-124	-0-	252	1	1332	2	N	-0-	-0-
03	1736 N	1260	-0-	-476	-0-	279	1	981	2	N	-0-	-0-
ALLEN, HENRY L. WELL #: 1RE RRCID -> 249251 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 14288 PERF.10930 - 15180												
10	620 N	187	-0-	-433	-0-	187	2			N	-0-	15
11	180 N	89	-0-	-91	-0-	89	2			N	-0-	15
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-	15
01	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	1991	2	63	9	N	57	72
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	553	2	17	9	N	15	87
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	721	2	18	9	N	16	103
MARRS-QUINN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 250811 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.12137 - 15875												
10	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-	-0-
11	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-	-0-
12	2263 N	2114	-0-	-149	-0-	2114	2			N	-0-	-0-
01	2170 N	2020	-0-	-150	-0-	2020	2			N	-0-	-0-
02	2016 N	1867	-0-	-149	-0-	1867	2			N	-0-	-0-
03	2108 N	2063	-0-	-45	-0-	2063	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	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-	81
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-	-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			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-
WILKINS "A" WELL #: 4HL RRCID -> 189943 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11912 - 15364												
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-	136
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	127
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-	127
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	127
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	127
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	127

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.//														64616 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES				
VERDUN OIL & GAS LLC														884566									
MILLICAN-GLENN UNIT														WELL #:	1RE	RRCID -> 247004	COMPL. DATE 06/16/2010	TOTAL DEPTH 11894	PERF. 11938 - 16200				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	CODE	EOM BALANCE	
10	9	N	-0-	-0-		-9		-0-							N	-0-					155		
11	1	N	-0-	-0-		-1		-0-							N	-0-					35		
12	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					35		
01	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					35		
02	2	N	-0-	-0-		-0-		-0-		2	2				N	-0-					35		
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					35		
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	465	N	-0-	-0-		-465		-0-							N	-0-					2		
11	450	N	-0-	-0-		-450		-0-							N	-0-					2		
12	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					2		
01	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					2		
02	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					2		
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					2		
NEEDVILLE, NE (10,320 COOK MTN)														64796 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
OBLAEN RESOURCES LLC														617546									
KASPAREK ET AL														WELL #:	1	RRCID -> 208424	COMPL. DATE 01/20/2005	TOTAL DEPTH 10520	PERF. 10481 - 10506				
10	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					105		
11	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					105		
12	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					105		
01	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					105		
02	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					105		
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				
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-		

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			
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			112
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			112
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			112
01	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-			35 1	1659	2	N	33			145
								36 9							
02	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-			168 1	5947	2	N	115	196 1		64
								127 9							
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			64
NELSONVILLE (9100)				64918 582		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: AUSTIN			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
SUROVIK, FRANK				WELL #: 1		RRCID -> 295393		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 11082		PERF. 9428 - 9434			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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-
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	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	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 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-
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-
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-
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-
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-
GEOPETRA PARTNERS, LLC		300824			RRCID -> 162926	COMPL. DATE 02/27/1997	TOTAL DEPTH 11950	PERF.10094	- 10110	
MILLER, EDNA P.		WELL #:		2						
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					53
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					53
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					53
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					53
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					53
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					53
WEST, WESLEY		WELL #:		5	RRCID -> 167553	COMPL. DATE 01/01/1998	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 8280	- 8286	
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WESLEY WEST UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 167585	COMPL. DATE 07/08/1997	TOTAL DEPTH 8632	PERF. 8554	- 8570	
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-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	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-

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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			95
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			95
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			95
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			95
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			95
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			95

MILLER, EDNA P.					WELL #:	4	RRCID ->	178018	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL	DEPTH	11050	PERF.	10190	- 10206
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.) GEOPETRA PARTNERS, LLC WEST, WESLEY				//CONT.// //CONT.// WELL #:	65080 150 300824 10	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POLK							
						RRCID ->	183978	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL DEPTH	8890	PERF.	8702 - 8751					
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-					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 #:	9	RRCID ->	187339	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	12060 - 12080				
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-
UPLAND OPERATING, LLC STATE OF TEXAS M-100530					878942 WELL #:	1	RRCID ->	190061	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	11768	PERF.	10240 - 10256				
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-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 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-					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
NEW TAITON (FRI0 3780) MOAIC OIL LLC SCHOELMAN, EVELYN					65227 280 589978 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON						
						RRCID ->	158771	COMPL. DATE	03/28/1996	TOTAL DEPTH	5118	PERF.	3606 - 3615					
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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) GASPER RICE RESOURCES, LTD. REYNOLDS "B"					65227 300 297089 WELL #:	8	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON						
						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	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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 (MEEK)				65227 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
WAGNER OIL COMPANY				891175											
SCHUMAKER				WELL #: 3 L		RRCID -> 188845		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 13060		PERF.12365 - 12395			
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-						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	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	200 9	1 9	1688 2	N	8					59
11	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	167 2	1 9	1526 2	N	2					61
12	1922 N	1598	-0-	-324	-0-	184 6	1 9	1408 2	N	5					66
01	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	146 4	1 9	2052 2	N	4					70
02	1596 N	149	-0-	-1447	-0-	13 1	1 9	135 2	N	1					71
03	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	171 15	1 9	1754 2	N	14					85

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

SCHUMAKER				WELL #: 4		RRCID -> 199192		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10904 - 10988			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

SCHUMAKER				WELL #: 5		RRCID -> 203754		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10778 - 10885			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

NEW TAITON (7215) DYNAMIC PRODUCTION, INC. MONAHAN				65227 860 237926 WELL #:		NON-ASSOCIATED RRCID -> 185228		ONE WELL COMPL. DATE 08/21/2001				CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7138 - 7146					
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-						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
NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) LUCKY LAD ENERGY, LLC																	
B. P. FEE				65248 075 512179 WELL #:		ASSOCIATED RRCID -> 213299		CAPACITY COMPL. DATE 02/01/2007				CNTY: COLORADO TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9780 - 10702					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					212
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					212
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					212
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					212
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					212
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					212
OMEGA ENERGY, LLC ROBERT SPIESS																	
				622657 WELL #:		RRCID -> 119736		COMPL. DATE 10/01/1985				TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 9874					
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2018																	
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP FENNER																	
				674803 WELL #:		RRCID -> 259533		COMPL. DATE 05/28/2009				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9934 - 9944					
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					452
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					452
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					452
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					452
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					452
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					452
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/05/2018																	
STRAND ENERGY, L.C. RICHTER-LOEWE																	
				824758 WELL #:		RRCID -> 203107		COMPL. DATE 09/09/2020				TOTAL DEPTH 10811 PERF.10393 - 10547					
10	9645 X	9645	-0-	-0-	-0-		666	1	8718	3	N	237	182	1			268
							261	9									
11	10338 X	10338	-0-	-0-	-0-		659	1	9375	3	N	276	190	1			354
							304	9									
12	9804 X	9804	-0-	-0-	-0-		671	1	8808	3	N	295	359	1			290
							325	9									
01	8866 X	8487	-0-	-379	-0-		647	1	7618	3	N	202	181	1			311
							222	9									
02	8008 X	7783	-0-	-225	-0-		595	1	6880	3	N	280	361	1			230
							308	9									
03	8866 X	8567	-0-	-299	-0-		621	1	7729	3	N	197	188	1			239
							217	9									

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) STRAND ENERGY, L.C. RICHTER-LOEWE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	65248 075 824758 2	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO						
						RRCID -> 214202		COMPL. DATE 10/13/2021		TOTAL DEPTH 10817		PERF. 9531 - 9704						
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	1209 N	1185	-0-	-24	-0-			70 43	1 9	1072	3	N	39					143
11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-			64 119	1 9	1048	3	N	108	185	1			66
12	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-			71 77	1 9	1080	3	N	70					136
01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-			77 77	1 9	1063	3	N	71					207
02	1148 N	943	-0-	-205	-0-			78 61	9 1	823	3	N	54					261
03	1240 N	1180	-0-	-60	-0-			59 72	9 1	1051	3	N	52	179	1			134
								57	9									
SCHILLER					WELL #:	6	RRCID -> 232647	COMPL. DATE 11/12/2020		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10228 - 10492						
10	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-			392 114	1 9	3066	3	N	104	79	1			127
11	4560 X	3239	-0-	-1321	-0-			338 55	1 9	2846	3	N	50	15	1			162
12	4712 X	2855	-0-	-1857	-0-			521 94	1 9	2240	3	N	85					247
01	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-			616 217	1 9	3976	3	N	197	270	1			174
02	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-			383 119	1 9	5847	3	N	108					282
03	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-			444 310	1 9	6605	3	N	282	279	1			285
GEORGE B.					WELL #:	5	RRCID -> 286048	COMPL. DATE 12/12/2018		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10351 - 10358						
10	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-			156 182	1 9	1320	3	N	165	215	1			82
11	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-			137 145	1 9	1259	3	N	132					214
12	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-			268 154	1 9	1205	3	N	140	190	1			164
01	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-			188 179	1 9	1262	3	N	163	213	1			114
02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-			76 138	1 9	1242	3	N	125					239
03	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-			85 189	1 9	1359	3	N	172	202	1			209
RICHTER-LOEWE					WELL #:	4	RRCID -> 290660	COMPL. DATE 03/26/2021		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 9723 - 9737						
10	4154 X	3364	-0-	-790	-0-			203 77	1 9	3084	3	N	70					154
11	3930 X	3371	-0-	-559	-0-			189 68	1 9	3114	3	N	62					216
12	4061 X	3319	-0-	-742	-0-			200 72	1 9	3047	3	N	65					281
01	3937 X	3340	-0-	-597	-0-			221 74	1 9	3045	3	N	67	220	1			128
02	3556 X	2925	-0-	-631	-0-			197 79	1 9	2649	3	N	72					200
*03	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-			242 69	1 9	3519	3	N	63					263

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								
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	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										
84 ENERGY LLC			856467																
VASTAR			WELL #: 4R		RRCID -> 191537		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5394		PERF. 5268 - 5284								
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-	
VASTAR			WELL #: 9D		RRCID -> 214108		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5085 - 5280								
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-	
PURE RESOURCES A			WELL #: 3D		RRCID -> 216467		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 5470		PERF. 5085 - 5310								
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-	
ARCO CALL			WELL #: 1D		RRCID -> 223770		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 9916		PERF. 5050 - 5296								
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-	
HEARTWOOD			WELL #: 1D		RRCID -> 229443		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 5515		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-	

NIELS CARLSEN CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. CHURAN										65483 001 120479		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
										WELL #:	2	RRCID ->	184159	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	5216	PERF.	5182 - 5186
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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) ERNEST OPERATING COMPANY HODGE										65607 200 253480		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
										WELL #:	1	RRCID ->	077959	COMPL. DATE	05/31/1978	TOTAL	DEPTH	3394	PERF.	3374 - 3394
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-		8	2				N	-0-					-0-	
11	30	N	10	-0-	-20	-0-		10	2				N	-0-					-0-	
12	12	N	4	-0-	-8	-0-		4	2				N	-0-					-0-	
01	8	N	4	-0-	-4	-0-		4	2				N	-0-					-0-	
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-							N	-0-					-0-	
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-		20	2				N	-0-					-0-	
JDA ENERGY, LLC GUTHRIE										427482										
										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	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	
NOACK COW HERD (3460) ERNEST OPERATING COMPANY NOACK, LEON										65607 500 253480		ASSOCIATED		49B			CNTY: LEE			
										WELL #:	1	RRCID ->	071406	COMPL. DATE	02/10/1977	TOTAL	DEPTH	3516	PERF.	N/A
10	70	R	70	-0-	-0-	-0-		70	2				N	-0-					-0-	
11	90	R	90	-0-	-0-	-0-		90	2				N	-0-					-0-	
12	56	R	56	-0-	-0-	-0-		56	2				N	-0-					-0-	
01	56	R	56	-0-	-0-	-0-		56	2				N	-0-					-0-	
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-							N	-0-					-0-	
03	102	R	102	-0-	-0-	-0-		102	2				N	-0-					-0-	
NOACK COW HERD, EAST (NAVARRO) ERNEST OPERATING COMPANY PERRY										65609 500 253480		ASSOCIATED		49B			CNTY: LEE			
										WELL #:	1	RRCID ->	076202	COMPL. DATE	03/20/1978	TOTAL	DEPTH	3450	PERF.	3320 - 3340
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	HILCORP ENERGY COMPANY			65780 001	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON					
	NOME SWD			386310											
M				WELL #:	1	RRCID ->	229776	COMPL. DATE	05/02/2022	TOTAL DEPTH	5716	PERF.	4958 - 4973		
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	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-	

NOME (V-A)	KODY PETROLEUM CO., INC.			65780 295	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON					
	LONG			473774											
				WELL #:		RRCID ->	232221	COMPL. DATE	11/03/1987	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	6946 - 6947		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314					N	NO RPT			10	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314					N	NO RPT			10	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314					N	NO RPT			10	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314					N	NO RPT			10	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314					N	NO RPT			10	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314					N	NO RPT			10	
PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2021															

NOME (V-1)	AUDEN OIL INC.			65780 464	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: JEFFERSON					
	LONG			036795											
				WELL #:	10 T	RRCID ->	042742	COMPL. DATE	10/04/1967	TOTAL DEPTH	8000	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-	

NOME (YEGUA MIDDLE EY)	HILCORP ENERGY COMPANY			65780 828	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON					
	NOME-BEAVERS GAS UNIT			386310											
				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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86	

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2)													65780 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY													386310			
NOME HARDER 1 ST													WELL #: 1	RRCID -> 229913	COMPL. DATE 10/28/2009	TOTAL DEPTH 15000 PERF.14184 - 14302
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 A	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													08/23/2024 - WELL PLUGGED 08/23/24			
HILCORP ENERGY COMPANY													386310			
SUN FEE													WELL #: 1	RRCID -> 203126	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 15000 PERF.12911 - 12938
10	14913	X	14913	-0-	-0-	-0-	14058	2	855	9	N	777	730	1	82 8	207
11	14061	X	14061	-0-	-0-	-0-	13282	2	779	9	N	708	734	1		181
12	14486	X	14486	-0-	-0-	-0-	13663	2	823	9	N	748	544	1		385
01	14678	X	14678	-0-	-0-	-0-	14009	2	669	9	N	608	727	1		266
02	14684	X	14684	-0-	-0-	-0-	13919	2	765	9	N	695	540	1		421
03	16104	X	16104	-0-	-0-	-0-	15228	2	876	9	N	796	904	1		313
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-	-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-
NONA MILLS (-A-)													65799 100	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN
SHOCO PRODUCTION LLC													778196			
NONA MILLS FIELD UNIT													WELL #: 2504	RRCID -> 170394	COMPL. DATE 08/20/1998	TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7100 - 7106
10	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	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 (-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-	-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 (-C- SAND)			//CONT.//		65799 230	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			//CONT.//		911874											
NONA MILLS FIELD UNIT			WELL #:		1851	RRCID -> 181305		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8507	PERF. 7228 -	7360		
M	ALLOW	CODE	GAS 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-						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 #:		4301	RRCID -> 224225		COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL	DEPTH	8600	PERF. 7224 -	7230		
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 (-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		
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						
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	*	*	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-
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						
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						151
NORTHERN RANCH (7000)			66103 777			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
TRINIDAD RESOURCES, LLC			869976															
NORTHERN RANCH			WELL #: 4			RRCID -> 257099			COMPL. DATE 04/01/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6853 - 6858						
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-
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	10540 X	8531	-0-	-2009	-0-	8297	2	234	9	Y	213	185	1					253
11	9480 X	7835	-0-	-1645	-0-	7604	2	231	9	Y	210	175	1					288
12	9796 X	8203	-0-	-1593	-0-	7959	2	244	9	Y	222	364	1					146
01	8804 X	7674	-0-	-1130	-0-	7451	2	223	9	Y	203	174	1					175
02	7952 X	6661	-0-	-1291	-0-	6450	2	211	9	Y	192	191	1					176
03	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	6366	2	131	9	Y	119	173	1					122

NORTHSTAR (EDWARDS)			66135 080	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALLER										
NORTH AMERICAN DRILLING CORP			613521															
SCHULZ, MARTIN			WELL #: 2	RRCID -> 194949	COMPL. DATE 02/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.16916	-	19170								
M	ALLOW CODE	GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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										
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	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-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/30/2025																		
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 (ARMSTRONG)			//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		80 U	RRCID -> 007585	COMPL. DATE 05/26/2023	TOTAL DEPTH 10812	PERF. 2720	- 2820		
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-							-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 #:		101	RRCID -> 007591	COMPL. DATE 01/22/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 10137	- 10142		
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 #:		116 C	RRCID -> 007598	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 18890	PERF. 9860	- 9873		
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-

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-							-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-

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							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413							-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-							-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-

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-							-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 (ARMSTRONG)			//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		105	RRCID -> 045146		COMPL. DATE 10/01/1947		TOTAL DEPTH 10540		PERF.10075 - 10175					
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 #:		39 U	RRCID -> 045277		COMPL. DATE 12/10/1968		TOTAL DEPTH 10905		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-
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 (ARMSTRONG)			//CONT.// 67011 100			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA										
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 14			RRCID -> 064646			COMPL. DATE 08/01/1952			TOTAL DEPTH 10240			PERF.10135 - 10142				
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-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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 #: 2 C			RRCID -> 069171			COMPL. DATE 11/05/1949			TOTAL DEPTH 11500			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 #: 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED			11/15/2024													

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		201	RRCID -> 107497		COMPL. DATE 02/20/1958		TOTAL DEPTH 10280		PERF.10104 - 10114					
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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 #:		135	RRCID -> 108054		COMPL. DATE 06/27/1983		TOTAL DEPTH 10832		PERF.10127 - 10137					
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	498 1	861 2	Y	21	22	1	2				
							48 4	23 9									
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	403 1	930 2	Y	24	23	1	3				
							17 4	26 9									
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	403 1	969 2	Y	27	25	1	5				
							1 4	30 9									
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	554 1	899 2	Y	26	27	1	4				
							7 4	29 9									
02	1288	N	1179	-0-	-109	-0-	410 1	735 2	Y	22	23	1	3				
							10 4	24 9									
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	532 1	867 2	Y	23	23	1	3				
							25 9										

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		89	RRCID -> 131011	COMPL. DATE 04/22/1989	TOTAL DEPTH 11010	PERF.10030	- 10284		
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-							-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 #:		154	RRCID -> 133678	COMPL. DATE 07/05/2001	TOTAL DEPTH 10723	PERF.10000	- 10028		
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 #:		75	RRCID -> 134202	COMPL. DATE 03/31/1990	TOTAL DEPTH 10940	PERF. 9936	- 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-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		190	RRCID -> 134505	COMPL. DATE 04/11/1990	TOTAL DEPTH 10869	PERF.10090	- 10118		
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 #:		64	RRCID -> 135789	COMPL. DATE 08/26/1990	TOTAL DEPTH 10570	PERF. 9900	- 10005		
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 #:		153	RRCID -> 135848	COMPL. DATE 08/23/1990	TOTAL DEPTH 10688	PERF. 9886	- 10104		
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 #:		33	RRCID -> 136845	COMPL. DATE 10/18/1990	TOTAL DEPTH 10880	PERF. 9980	- 10096		
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 (ARMSTRONG)			//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA												
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310																	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		119-U	RRCID ->	136877	COMPL. DATE	05/05/1990	TOTAL DEPTH	11136	PERF.	9830	-	10036							
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	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 #:		195	RRCID ->	136878	COMPL. DATE	07/24/1990	TOTAL DEPTH	10990	PERF.	10135	-	10145							
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
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	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	1033	1	1788	2	Y	44	46	1									4
						100	4		48	9												
11	3060 X	2780	-0-	-280	-0-	815	1	1879	2	Y	48	46	1									6
						33	4		53	9												
12	3162 X	2445	-0-	-717	-0-	703	1	1689	2	Y	47	44	1									9
						1	4		52	9												
01	3162 X	2611	-0-	-551	-0-	972	1	1578	2	Y	45	47	1									7
						11	4		50	9												
02	2716 X	2075	-0-	-641	-0-	721	1	1293	2	Y	39	41	1									5
						18	4		43	9												
03	2976 X	2505	-0-	-471	-0-	935	1	1525	2	Y	41	41	1									5
						45	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 (ARMSTRONG)			//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		87	RRCID -> 157759		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 10889		PERF. 9807 - 9999			
M	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	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 #:		160	RRCID -> 157797		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 10646		PERF. 9890 - 10025			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
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 #:		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-

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				TOTAL	DEPTH	15750	PERF.10034 - 10102	CNTY: BRAZORIA			
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	800 N	800	-0-	-0-	-0-			279 1	482 2	27 4	12 9	Y	11	12	1			1
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-			271 1	625 2	11 4	18 9	Y	16	15	1			2
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-			266 1	640 2	1 4	19 9	Y	17	16	1			3
01	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-			696 1	1129 2	8 4	36 9	Y	33	31	1			5
02	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-			510 1	915 2	13 4	30 9	Y	27	29	1			3
03	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-			791 1	1290 2	39 9		Y	35	34	1			4

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	61ST	RRCID -> 235088	COMPL. DATE 10/01/2009				TOTAL	DEPTH	10761	PERF. 9791 - 9890				
10	465 N	362	-0-	-103	-0-			126 1	218 2	12 4	6 9	Y	5	6	1			-0-
11	930 X	834	-0-	-96	-0-			244 1	563 2	10 4	17 9	Y	15	13	1			2
12	465 X	428	-0-	-37	-0-			123 1	296 2	9 9		Y	8	8	1			2
01	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-			452 1	734 2	5 4	22 9	Y	20	19	1			3
02	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-			676 1	1212 2	17 4	40 9	Y	36	35	1			4
03	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-			979 1	1596 2	47 9		Y	43	42	1			5

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	0 W	124	-0-	124	331	44 1	76 2	4 4	2			N	-0-					-0-
11	0 W	35	-0-	35	366	10 1	24 2	1 9	2			N	1	1	1			-0-
12	0 W	10	-0-	10	376	3 1	7 2	3 1	2			N	-0-					-0-
01	0 W	19	-0-	19	395	7 1	12 2					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	395							N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	395							N	-0-					-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		148	RRCID ->	255510	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	10840	PERF.10016	- 10028			
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	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 #:		241	RRCID ->	282112	COMPL. DATE	11/25/2016	TOTAL DEPTH	10805	PERF. 9802	- 10070			
10	93 N	26	-0-	-67	-0-	9	1	16	2	N	-0-					-0-
						1	4									
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	13	1	30	2	N	1	1	1			-0-
						1	4	1	9							
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	19	1	45	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	78	1	127	2	N	4	3	1			1
						1	4	4	9							
02	56 N	28	-0-	-28	-0-	10	1	18	2	N	-0-	1	1			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		247	RRCID ->	282408	COMPL. DATE	02/19/2017	TOTAL DEPTH	10830	PERF. 9742	- 9916			
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		261	RRCID ->	289521	COMPL. DATE	09/18/2021	TOTAL DEPTH	10814	PERF.10008	- 10036			
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	13	1	23	2	N	1	1	1			-0-
						1	4	1	9							
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	8	1	19	2	N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	10	1	17	2	N	-0-					-0-

OLD OCEAN (CAMPBELL)			67011 200		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		65 U	RRCID ->	007615	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10726	PERF.10338	- 10050			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	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 #:		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	14B DENY	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 119 L		RRCID -> 133862		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 11136	
								PERF.10252 - 10302	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	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 #: 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	* 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	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	14B2 EXT	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	1674 N	659	-0-	-1015	-0-	229 1	397 2				N	10	10	1			1
						22 4	11 9										
11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	333 1	767 2				N	19	18	1			2
						14 4	21 9										
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	219 1	526 2				N	15	14	1			3
						17 9											
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	438 1	711 2				N	20	20	1			3
						5 4	22 9										
02	1064 N	867	-0-	-197	-0-	301 1	540 2				N	16	17	1			2
						8 4	18 9										
03	775 N	397	-0-	-378	-0-	148 1	241 2				N	7	8	1			1
						8 9											
OLD OCEAN (CIB HAZ)			67011 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
TRI-C RESOURCES, LLC			868622														
JOHNSON FOUNDATION			WELL #: 1		RRCID -> 263244	COMPL. DATE 02/23/2011	TOTAL DEPTH 10728	PERF. 8842 - 8848									
10	7223 #	-0-	-0-	-7223	-0-						N	375	360	1			152
11	6990 #	6839	-0-	-151	-0-	6414 2	425 9				N	386	363	1			175
12	7192 #	6807	-0-	-385	-0-	6356 2	451 9				N	410	356	1			229
01	7130 #	4575	-0-	-2555	-0-	4242 2	333 9				N	303	360	1			172
02	6440 #	6327	-0-	-113	-0-	5930 2	397 9				N	361	361	1			172
03	7068 #	NO RPT	-0-	-7068	-0-						N	NO RPT					172

OLD OCEAN (CHENAULT)			67011 300	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310						
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 177 U	RRCID -> 007639	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10869	PERF. 9700	- 9708
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS 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-

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	14B DENY	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 UNIT			WELL #: 188 U	RRCID -> 051142	COMPL. DATE 08/14/1971		TOTAL DEPTH 10805	PERF. 9651	- 9661
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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 #:		169	RRCID -> 106620		COMPL. DATE 06/10/1983		TOTAL DEPTH 10948		PERF. 9707 - 9740				
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	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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	14B DENY	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	7 N	-0-	-0-		-7	-0-						Y	-0-			-0-
11	75 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		22 1	51 2	1 4	1 9	Y	1	1 1		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-0-	-56	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-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	14B DENY	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-	-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 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	(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0						(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE		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	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	14B DENY	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	* * 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-	272			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN (F-4)				67011 502	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	60D	RRCID -> 182410	COMPL. DATE 02/03/2009	TOTAL DEPTH 11904	PERF. 6660	-	6690	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-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-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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 #:	168	RRCID -> 212143	COMPL. DATE 08/14/2008	TOTAL DEPTH 10970	PERF. 9121	-	9126	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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 #:	142	RRCID -> 133631	COMPL. DATE 09/24/1997	TOTAL DEPTH 11095	PERF. 9271	-	9340	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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 (F- 7)													CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY														
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 144														
RRCID -> 157798														
COMPL. DATE 07/28/1995														
TOTAL DEPTH 11022														
PERF. 9304 - 9336														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			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-
OLD OCEAN (F- 8)													CNTY: MATAGORDA	
HILCORP ENERGY COMPANY														
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 19														
RRCID -> 092685														
COMPL. DATE 04/27/2010														
TOTAL DEPTH 11062														
PERF. 9522 - 9570														
10	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	477	1	826	2	Y	20	21	1	2
						46	4	22	9					
11	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	486	1	1120	2	Y	28	27	1	3
						20	4	31	9					
12	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	504	1	1212	2	Y	34	31	1	6
						1	4	37	9					
01	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	558	1	905	2	Y	26	28	1	4
						7	4	29	9					
02	1540 N	1372	-0-	-168	-0-	477	1	855	2	Y	25	26	1	3
						12	4	28	9					
03	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	453	1	738	2	Y	20	21	1	2
						22	9							
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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 #: 31														
RRCID -> 108766														
COMPL. DATE 03/09/2009														
TOTAL DEPTH 14378														
PERF. 9479 - 9524														
10	1302 N	1081	-0-	-221	-0-	376	1	651	2	Y	16	17	1	1
						36	4	18	9					
11	1140 N	780	-0-	-360	-0-	229	1	527	2	Y	14	13	1	2
						9	4	15	9					
12	1147 N	820	-0-	-327	-0-	236	1	567	2	Y	15	14	1	3
						17	9							
01	1085 N	690	-0-	-395	-0-	257	1	417	2	Y	12	13	1	2
						3	4	13	9					
02	728 N	520	-0-	-208	-0-	181	1	324	2	Y	9	10	1	1
						5	4	10	9					
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	326	1	531	2	Y	15	14	1	2
						17	9							
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 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-	-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 #:		118	RRCID -> 181870	COMPL. DATE 12/19/2000	TOTAL DEPTH 10660	PERF. 9432 - 9472			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN (F-10)			67011 714		386310	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY												
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-			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 #:		29	RRCID -> 203429	COMPL. DATE 07/19/2004	TOTAL DEPTH 10080	PERF. 9744 - 9862			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	67			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	67			Y	-0-			-0-
12	T. A.	30	-0-	30	97	9 1	21 2	Y	-0-			-0-
01	T. A.	41	-0-	41	138	15 1	25 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
02	T. A.	270	-0-	270	408	94 1	168 2	Y	5	4 1		1
						2 4	6 9					
03	644 X	236	-0-	-408	-0-	89 1	144 2	Y	3	4 1		-0-
						3 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-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		132	RRCID -> 205358	COMPL. DATE 10/01/2004	TOTAL DEPTH 10655	PERF. 9719 - 9800			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 (F-10)		//CONT.// 67011 714		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 209319		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 10952 PERF. 9844 - 9936	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
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 #: 49		RRCID -> 211094		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9750 - 9766	
10	3689 X	3404	-0-	-285	-0-	1185 1	2050 2	Y	50
						114 4	55 9		53
11	3570 X	3480	-0-	-90	-0-	1020 1	2352 2	Y	60
						42 4	66 9		57
12	3689 X	3437	-0-	-252	-0-	988 1	2374 2	Y	66
						2 4	73 9		61
01	3534 X	3359	-0-	-175	-0-	1250 1	2028 2	Y	60
						15 4	66 9		62
02	3248 X	3010	-0-	-238	-0-	1046 1	1876 2	Y	55
						27 4	61 9		58
03	3596 X	3521	-0-	-75	-0-	1314 1	2143 2	Y	58
						64 9			58
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 107		RRCID -> 212145		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9808 - 9918	
10	992 X	725	-0-	-267	-0-	252 1	437 2	Y	11
						24 4	12 9		10
11	960 X	495	-0-	-465	-0-	145 1	335 2	Y	8
						6 4	9 9		8
12	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	847 1	2036 2	Y	56
						2 4	62 9		47
01	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	706 1	1146 2	Y	33
						8 4	36 9		38
02	950 X	950	-0-	-0-	-0-	330 1	592 2	Y	18
						8 4	20 9		21
03	2945 X	2118	-0-	-827	-0-	790 1	1289 2	Y	35
						39 9			33
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 93		RRCID -> 213379		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9762 - 9908	
10	3100 N	4667	-0-	1567	1567	1624 1	2810 2	Y	69
						157 4	76 9		67
11	3000 N	4417	-0-	1417	2984	1295 1	2985 2	Y	76
						53 4	84 9		73
12	3100 N	4266	-0-	1166	4150	1226 1	2948 2	Y	82
						2 4	90 9		76
01	7926 X	3776	-0-	-4150	-0-	1405 1	2280 2	Y	67
						17 4	74 9		71
02	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	989 1	1773 2	Y	51
						25 4	56 9		56
03	4681 X	3133	-0-	-1548	-0-	1169 1	1907 2	Y	52
						57 9			52
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-
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-

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 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-	-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 #:		140	RRCID -> 242495	COMPL. DATE 11/11/2008	TOTAL DEPTH 10524	PERF. 9767	- 9773		
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 (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-							-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-
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-
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-
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-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		226	RRCID -> 269186	COMPL. DATE 07/24/2012	TOTAL DEPTH 13000	PERF.11050	- 11070		
10	806 N	291	-0-	-515	-0-	19 1	268 2	Y	4	4 1		37
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	16 1	268 2	Y	20	5 1		52
12	186 N	149	-0-	-37	-0-	22 9	128 2	Y	11	3 1		60
01	279 N	238	-0-	-41	-0-	12 9	214 2	Y	5	4 1		61
02	280 N	157	-0-	-123	-0-	18 1	141 2	Y	4	3 1		62
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	6 9	340 2	Y	21	3 1		80
						12 1						
						4 9						
						26 1						
						23 9						

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 (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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 #: 249		RRCID -> 258202		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 12116		PERF.11284 - 11338							
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 #: 256		RRCID -> 258484		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 12155		PERF.11197 - 11234							
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 #: 255		RRCID -> 258492		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11244 - 11295							
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 -> 267117		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 11930		PERF.11537 - 11583							
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 (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-	-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 (F-26)		//CONT.// 67011 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 246		RRCID -> 249844		COMPL. DATE 06/01/2012		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	1052	1 101 4	1820	2 86 9	Y	78	47	1			114
11	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	855	1 35 4	1972	2 90 9	Y	82	48	1			148
12	3007 X	2982	-0-	-25	-0-	846	1 2 4	2032	2 102 9	Y	93	52	1			189
01	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	1186	1 14 4	1925	2 90 9	Y	82	57	1			214
02	2772 X	2583	-0-	-189	-0-	886	1 23 4	1588	2 86 9	Y	78	233	1			59
03	3100 N	3140	-0-	40	40	1160	1 89 9	1891	2	Y	81	51	1			89
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 249		RRCID -> 254804		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 12116		PERF.11284 - 12178						
10	341 N	313	-0-	-28	-0-	106	1 10 4	183	2 14 9	Y	13	5	1			165
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	86	1 4 4	199	2 30 9	Y	27	5	1			187
12	341 N	296	-0-	-45	-0-	84	1 10 9	202	2	Y	9	5	1			191
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	114	1 1 4	185	2 32 9	Y	29	186	1			34
02	308 N	253	-0-	-55	-0-	87	1 2 4	156	2 8 9	Y	7	5	1			36
03	310 N	282	-0-	-28	-0-	105	1 6 9	171	2	Y	5	5	1			36
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 255		RRCID -> 256593		COMPL. DATE 11/19/2010		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11244 - 12000						
10	124 X	66	-0-	-58	-0-	4	1 1 9	61	2	Y	1	1	1			-0-
11	358 X	358	-0-	-0-	-0-	19	1 18 9	321	2	Y	16	5	1			11
12	282 X	282	-0-	-0-	-0-	18	1 6 9	258	2	Y	5	5	1			11
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1			10
02	336 X	37	-0-	-299	-0-	3	1 1 9	33	2	Y	1	1	1			10
03	372 X	159	-0-	-213	-0-	11	1 1 9	147	2	Y	1	1	1			10
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 253		RRCID -> 256619		COMPL. DATE 01/18/2010		TOTAL DEPTH 12670		PERF.11280 - 12302						
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1 1 9	61	2	Y	1	1	1			43
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12	1 37 9	206	2	Y	34	3	1			74
12	93 N	44	-0-	-49	-0-	3	1 1 9	40	2	Y	1	1	1			74
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			73
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					73
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					73

OLD OCEAN (F-26)				//CONT.//		67011 815	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310												
OLD OCEAN UNIT				WELL #:		256	RRCID -> 257089		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 12155		PERF.11197 - 11525					
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	4805 X	3741		-0-	-1064	-0-		227 1	239 9	3275 2	Y	217	234 1					53
11	4650 X	4055		-0-	-595	-0-		216 1	246 9	3593 2	Y	224	64 1					213
12	4805 X	4486		-0-	-319	-0-		272 1	264 9	3950 2	Y	240	254 1					199
01	5118 X	5118		-0-	-0-	-0-		380 1	265 9	4473 2	Y	241	269 1					171
02	3780 X	3752		-0-	-28	-0-		288 1	218 9	3246 2	Y	198	72 1					297
03	4859 X	4859		-0-	-0-	-0-		336 1	202 9	4321 2	Y	184	395 1					86

OLD OCEAN UNIT				WELL #:		258	RRCID -> 262566		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 11930		PERF.11636 - 11794					
10	1116 N	985		-0-	-131	-0-		63 1	17 9	905 2	Y	15	15 1					135
11	1265 N	1265		-0-	-0-	-0-		70 1	24 9	1171 2	Y	22	21 1					136
12	1214 N	1214		-0-	-0-	-0-		77 1	26 9	1111 2	Y	24	22 1					138
01	1542 N	1542		-0-	-0-	-0-		118 1	31 9	1393 2	Y	28	27 1					139
02	1176 N	1083		-0-	-93	-0-		85 1	35 9	963 2	Y	32	22 1					149
03	1209 N	1188		-0-	-21	-0-		83 1	34 9	1071 2	Y	31	9 1					171

OLD OCEAN UNIT				WELL #:		262	RRCID -> 271445		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11174 - 11824					
10	475 N	475		-0-	-0-	-0-		28 1	48 9	399 2	N	44	7 1					176
11	477 N	477		-0-	-0-	-0-		26 1	25 9	426 2	N	23	8 1					191
12	549 N	549		-0-	-0-	-0-		31 1	64 9	454 2	N	58	182 1					67
01	611 N	611		-0-	-0-	-0-		44 1	53 9	514 2	N	48	10 1					105
02	473 N	473		-0-	-0-	-0-		35 1	47 9	391 2	N	43	9 1					139
03	557 N	557		-0-	-0-	-0-		37 1	39 9	481 2	N	35	4 1					170

OLD OCEAN (FRI0 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					
10	31 N	19		-0-	-12	-0-		19 2			N	-0-						47
11	120 N	100		-0-	-20	-0-		98 2	2 9		N	2						49
12	124 N	70		-0-	-54	-0-		70 2			N	-0-						49
01	70 N	70		-0-	-0-	-0-		67 2	3 9		N	3						52
02	84 N	-0-		-0-	-84	-0-					N	-0-						52
03	104 N	104		-0-	-0-	-0-		95 2	9 9		N	8						60

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-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-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 (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							
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	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 #:		43	RRCID -> 007648	COMPL. DATE 11/09/1943	TOTAL DEPTH 10910	PERF.10623 - 10643							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		69	RRCID -> 007659	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10554 - 10818							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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_____ 03/24/2025 - WELL PLUGGED 03/24/25																
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-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		197	RRCID -> 007680	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10766 - 10856							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (LARSEN)			//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		206	RRCID -> 007684		COMPL. DATE 02/11/1946		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10847 - 10977					
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	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 07/14/2022		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10672 - 10796					
10	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	2705	1	4680	2	Y	113	120	1				9
						261	4	124	9								
11	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	2130	1	4911	2	Y	126	120	1				15
						87	4	139	9								
12	7750 X	5321	-0-	-2429	-0-	1530	1	3676	2	Y	102	98	1				19
						3	4	112	9								
01	7781 X	5069	-0-	-2712	-0-	1887	1	3062	2	Y	89	94	1				14
						22	4	98	9								
02	7028 X	3099	-0-	-3929	-0-	1077	1	1931	2	Y	57	64	1				7
						28	4	63	9								
03	5518 X	5304	-0-	-214	-0-	1980	1	3228	2	Y	87	84	1				10
						96	9										

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		76	RRCID -> 031354		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10867		PERF.10456 - 10520					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		131 L	RRCID -> 031356		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 10671		PERF.10480 - 10633					
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 (LARSEN)			//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 24		RRCID -> 035638		COMPL. DATE 03/24/1965		TOTAL DEPTH 11035 PERF.10851 - 10894		
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-			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 UNIT			WELL #: 173LT		RRCID -> 036459		COMPL. DATE 06/01/1965		TOTAL DEPTH 10914 PERF.10740 - 10755		
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 (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 77		RRCID -> 042252		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 15056	
								PERF.10414 - 10527	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-
11	150 X	115	-0-	-35	-0-	34 1	78 2	Y	2
						1 4	2 9		
12	182 X	182	-0-	-0-	-0-	52 1	126 2	Y	4
						4 9			
01	178 X	178	-0-	-0-	-0-	66 1	108 2	Y	3
						1 4	3 9		
02	161 X	161	-0-	-0-	-0-	57 1	101 2	Y	2
						1 4	2 9		
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	95 1	155 2	Y	4
						4 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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 108ST		RRCID -> 042778		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 10905	
								PERF.10518 - 10791	
10	26071 X	6763	-0-	-19308	-0-	2354 1	4073 2	Y	99
						227 4	109 9		
11	25230 X	7933	-0-	-17297	-0-	2325 1	5362 2	Y	137
						95 4	151 9		
12	7130 X	4483	-0-	-2647	-0-	1288 1	3097 2	Y	86
						3 4	95 9		
01	7130 X	4112	-0-	-3018	-0-	1530 1	2484 2	Y	73
						18 4	80 9		
02	7392 X	6918	-0-	-474	-0-	2405 1	4312 2	Y	126
						62 4	139 9		
03	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	2081 1	3393 2	Y	92
						101 9			

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		180 L	RRCID ->	044334	COMPL. DATE	06/20/1968	TOTAL DEPTH	10828	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-						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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		146 L	RRCID ->	045034	COMPL. DATE	11/08/1968	TOTAL DEPTH	10862	PERF. N/A						
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	14B DENY	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 #: 41 T		RRCID -> 046481		COMPL. DATE 06/17/1969		TOTAL DEPTH 10835 PERF. N/A		
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	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 UNIT			WELL #: 80 L		RRCID -> 047027		COMPL. DATE 07/07/1969		TOTAL DEPTH 10812 PERF. N/A		
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 (LARSEN)			//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		39 L	RRCID -> 048691		COMPL. DATE 07/13/1970		TOTAL DEPTH 10905		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	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	40945 X	40945	-0-	-0-	-0-	14253	1	24659	2	Y	598	607	1
						1375	4	658	9				50
11	39598 X	39598	-0-	-0-	-0-	11606	1	26762	2	Y	685	654	1
						476	4	754	9				81
12	39059 X	39059	-0-	-0-	-0-	11227	1	26985	2	Y	749	692	1
						23	4	824	9				138
01	44230 X	44230	-0-	-0-	-0-	16462	1	26719	2	Y	778	791	1
						193	4	856	9				125
02	35937 X	35937	-0-	-0-	-0-	12495	1	22401	2	Y	655	701	1
						320	4	721	9				79
03	43963 X	43963	-0-	-0-	-0-	16410	1	26758	2	Y	723	718	1
						795	9						84

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		116 T	RRCID -> 049504		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 18890		PERF.10563 - 10770	
10	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	1510	1	2612	2	Y	63	66	1
						146	4	69	9				5
11	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	1366	1	3151	2	Y	80	76	1
						56	4	88	9				9
12	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	1211	1	2912	2	Y	81	75	1
						2	4	89	9				15
01	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	1942	1	3153	2	Y	92	92	1
						23	4	101	9				15
02	4340 X	4114	-0-	-226	-0-	1430	1	2564	2	Y	75	81	1
						37	4	83	9				9
03	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	1922	1	3134	2	Y	85	84	1
						94	9						10

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		81	RRCID -> 175016		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 10760		PERF.10586 - 10734	
10	15284 X	15284	-0-	-0-	-0-	5321	1	9205	2	Y	223	237	1
						513	4	245	9				19
11	14970 X	14787	-0-	-183	-0-	4334	1	9994	2	Y	255	244	1
						178	4	281	9				30
12	15500 X	14724	-0-	-776	-0-	4232	1	10172	2	Y	283	261	1
						9	4	311	9				52
01	15693 X	15693	-0-	-0-	-0-	5840	1	9479	2	Y	277	284	1
						69	4	305	9				45
02	14000 X	13146	-0-	-854	-0-	4571	1	8195	2	Y	239	255	1
						117	4	263	9				29
03	16235 X	16235	-0-	-0-	-0-	6060	1	9881	2	Y	267	265	1
						294	9						31

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 (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 179L		RRCID -> 184697		COMPL. DATE		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-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	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	930 N	546	-0-	-384	-0-	190 1	329 2	Y 8	9 1
						18 4	9 9		1
11	690 N	323	-0-	-367	-0-	94 1	218 2	Y 6	6 1
						4 4	7 9		1
12	744 N	632	-0-	-112	-0-	182 1	437 2	Y 12	11 1
						13 9			2
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	213 1	345 2	Y 11	11 1
						2 4	12 9		2
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	150 1	269 2	Y 8	9 1
						4 4	9 9		1
03	620 N	560	-0-	-60	-0-	209 1	341 2	Y 9	9 1
						10 9			1
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 58		RRCID -> 186140		COMPL. DATE 12/18/2019		TOTAL DEPTH 10890 PERF.10478 - 10712	
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	430 1	744 2	Y 18	19 1
						42 4	20 9		2
11	1200 N	1078	-0-	-122	-0-	316 1	729 2	Y 18	18 1
						13 4	20 9		2
12	1240 N	1236	-0-	-4	-0-	355 1	854 2	Y 24	22 1
						1 4	26 9		4
01	1240 N	987	-0-	-253	-0-	367 1	596 2	Y 18	19 1
						4 4	20 9		3
02	1008 N	749	-0-	-259	-0-	260 1	467 2	Y 14	15 1
						7 4	15 9		2
03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	469 1	765 2	Y 20	20 1
						22 9			2
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 237		RRCID -> 194351		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 11162 PERF.10426 - 10644	
10	24769 X	14460	-0-	-10309	-0-	5033 1	8708 2	Y 212	228 1
						486 4	233 9		18
11	23670 X	18265	-0-	-5405	-0-	5353 1	12345 2	Y 315	296 1
						220 4	347 9		37
12	24459 X	16952	-0-	-7507	-0-	4872 1	11711 2	Y 326	303 1
						10 4	359 9		60
01	24459 X	15514	-0-	-8945	-0-	5774 1	9372 2	Y 273	289 1
						68 4	300 9		44
02	17052 X	6974	-0-	-10078	-0-	2425 1	4347 2	Y 127	156 1
						62 4	140 9		15
03	17453 X	10187	-0-	-7266	-0-	3803 1	6200 2	Y 167	163 1
						184 9			19
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 243		RRCID -> 201523		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 10860 PERF.10558 - 10782	
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)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 244		RRCID -> 204028		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 10830 PERF.10385 - 10639	
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	3100 N	9196	-0-	6096	19753	3201 1	5539 2	Y	134
						309 4	147 9		143 1
11	29003 X	9250	-0-	-19753	-0-	2711 1	6252 2	Y	160
						111 4	176 9		152 1
12	9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	2808 1	6750 2	Y	187
						6 4	206 9		172 1
01	9499 X	9499	-0-	-0-	-0-	3535 1	5737 2	Y	168
						42 4	185 9		175 1
02	9109 X	9109	-0-	-0-	-0-	3167 1	5678 2	Y	166
						81 4	183 9		173 1
03	9765 X	9381	-0-	-384	-0-	3502 1	5710 2	Y	154
						169 9			156 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 248		RRCID -> 223381		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10726	
10	19211 X	19211	-0-	-0-	-0-	6688 1	11570 2	Y	280
						645 4	308 9		272 1
11	15900 X	10899	-0-	-5001	-0-	3194 1	7366 2	Y	189
						131 4	208 9		190 1
12	16430 X	6760	-0-	-9670	-0-	1943 1	4670 2	Y	130
						4 4	143 9		128 1
01	16430 X	2074	-0-	-14356	-0-	772 1	1253 2	Y	36
						9 4	40 9		54 1
02	14840 X	7945	-0-	-6895	-0-	2762 1	4952 2	Y	145
						71 4	160 9		133 1
03	15600 X	15600	-0-	-0-	-0-	5823 1	9495 2	Y	256
						282 9			244 1
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 251ST		RRCID -> 249557		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 11055 PERF.10710 - 10954	
10	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	2150 1	3719 2	N	90
						207 4	99 9		95 1
11	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	1904 1	4391 2	N	112
						78 4	123 9		107 1
12	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	1915 1	4602 2	N	129
						4 4	142 9		118 1
01	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	2399 1	3893 2	N	113
						28 4	124 9		119 1
02	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	1927 1	3455 2	N	101
						49 4	111 9		107 1
03	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	2569 1	4189 2	N	113
						124 9			112 1

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 152ST		RRCID -> 249826		COMPL. DATE 07/13/2022		TOTAL DEPTH 10800					
								PERF.10462 - 10602					
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	620 N	226	-0-	-394	-0-	79 1	136 2	2	N	3	4 1		-0-
11	540 N	236	-0-	-304	-0-	8 4	3 9	9					-0-
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	69 1	160 2	2	N	4	4 1		-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	3 4	4 9	9					-0-
02	224 N	198	-0-	-26	-0-	75 1	181 2	2	N	6	5 1		1
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	7 9							1
						121 1	196 2	2	N	6	6 1		1
						1 4	7 9	9					1
						69 1	124 2	2	N	3	4 1		-0-
						2 4	3 9	9					-0-
						139 1	227 2	2	N	7	6 1		1
						8 9							1
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 252		RRCID -> 252298		COMPL. DATE 04/10/2022		TOTAL DEPTH 12140		PERF.10716 - 10890			
10	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	592 1	1024 2	2	N	25	26 1		2
11	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	57 4	28 9	9					2
12	1519 N	906	-0-	-613	-0-	554 1	1277 2	2	N	33	31 1		4
01	1705 N	954	-0-	-751	-0-	23 4	36 9	9					3
02	1764 N	974	-0-	-790	-0-	260 1	626 2	2	N	17	18 1		3
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1 4	19 9	9					3
						355 1	576 2	2	N	17	17 1		2
						4 4	19 9	9					2
						339 1	607 2	2	N	17	18 1		2
						9 4	19 9	9					2
						488 1	796 2	2	N	21	21 1		2
						23 9							2
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 257		RRCID -> 269965		COMPL. DATE 02/06/2023		TOTAL DEPTH 12403		PERF.10712 - 10850			
10	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	574 1	993 2	2	N	24	25 1		2
11	1140 N	1092	-0-	-48	-0-	55 4	26 9	9					2
12	1550 N	1331	-0-	-219	-0-	320 1	738 2	2	N	19	19 1		2
01	1643 N	1360	-0-	-283	-0-	13 4	21 9	9					5
02	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	382 1	919 2	2	N	26	23 1		5
03	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1 4	29 9	9					4
						506 1	822 2	2	N	24	25 1		4
						6 4	26 9	9					4
						380 1	681 2	2	N	19	21 1		2
						10 4	21 9	9					2
						620 1	1010 2	2	N	28	27 1		3
						31 9							3
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 261		RRCID -> 271184		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10814		PERF.10520 - 10740	
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT			//CONT.// 67011 900 386310 WELL #: 235		ASSOCIATED RRCID -> 272241		CAPACITY COMPL. DATE 11/16/2012				CNTY: BRAZORIA TOTAL DEPTH 11100 PERF.10366 - 10622							
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	1116 N	1052	-0-	-64	-0-			366 35	1 4	634 17	2 9	Y	15	16	1			1
11	1260 N	972	-0-	-288	-0-			285 12	1 4	656 19	2 9	Y	17	16	1			2
12	980 N	980	-0-	-0-	-0-			282 1	1 4	677 20	2 9	Y	18	17	1			3
01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-			433 5	1 4	703 23	2 9	Y	21	21	1			3
02	896 N	837	-0-	-59	-0-			291 7	1 4	521 18	2 9	Y	16	17	1			2
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-			380 19	1 9	620	2	Y	17	17	1			2
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 259		RRCID -> 283832		COMPL. DATE 09/25/2022				TOTAL DEPTH 12100 PERF.10735 - 10868							
10	465 N	459	-0-	-6	-0-			29 8	1 9	422	2	N	7	7	1			1
11	480 N	446	-0-	-34	-0-			25 8	1 9	413	2	N	7	7	1			1
12	465 N	260	-0-	-205	-0-			16 6	1 9	238	2	N	5	5	1			1
01	465 N	63	-0-	-402	-0-			5 1	1 9	57	2	N	1	2	1			-0-
02	420 N	105	-0-	-315	-0-			8 2	1 9	95	2	N	2	2	1			-0-
03	248 N	173	-0-	-75	-0-			12 1	1 9	160	2	N	1	1	1			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 245		RRCID -> 284090		COMPL. DATE 02/09/2018				TOTAL DEPTH 11989 PERF.10556 - 10713							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 263		RRCID -> 293897		COMPL. DATE 12/05/2022				TOTAL DEPTH 10857 PERF.10498 - 10750							
10	8556 X	2345	-0-	-6211	-0-			816 79	1 4	1411 39	2 9	N	35	50	1			3
11	12570 X	7787	-0-	-4783	-0-			2282 94	1 4	5262 149	2 9	N	135	122	1			16
12	12989 X	1042	-0-	-11947	-0-			299 1	1 4	720 22	2 9	N	20	32	1			4
01	12989 X	380	-0-	-12609	-0-			141 2	1 4	230 7	2 9	N	6	9	1			1
02	7896 X	368	-0-	-7528	-0-			128 3	1 4	229 8	2 9	N	7	7	1			1
03	8060 X	524	-0-	-7536	-0-			196 9	1 9	319	2	N	8	8	1			1

OLD OCEAN (10450)			67011 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 13		RRCID -> 088333		COMPL. DATE 05/05/1980		TOTAL DEPTH 11027		PERF.10438 - 10454					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	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-
OLD OCEAN (12,100)			67011 950		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
BROCKMAN, J. C. ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 176391		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 15467		PERF.11844 - 12151					
10	2387 #	351	-0-	-2036	-0-	349	2	2	9	N	2	159	1			47
11	2310 #	555	-0-	-1755	-0-	552	2	3	9	N	3					50
12	2356 #	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					50
01	2356 #	85	-0-	-2271	-0-	83	2	2	9	N	2					52
02	1960 #	-0-	-0-	-1960	-0-					N	-0-					52
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					52
OLD OCEAN E (F-20)			67013 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 232		RRCID -> 097140		COMPL. DATE 12/07/1981		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10867 - 10887					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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)			67013 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA							
D.C. ENERGY			196099													
CHRISTIAN, C.D. UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 091073		COMPL. DATE 10/02/1980		TOTAL DEPTH 11515		PERF.10374 - 10382					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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							
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	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-

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
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	-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-
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-	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 #: 256	RRCID -> 258483	COMPL. DATE 03/03/2010	TOTAL DEPTH 12155	PERF.11686	- 11815
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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 -> 262575	COMPL. DATE 06/07/2011	TOTAL DEPTH 11930	PERF.11636	- 12125
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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, 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
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-
MARMION			WELL #: 2	RRCID -> 211988	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 13048	PERF. 3940 - 3970
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1275	N	-0-	67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1275	N	-0-	67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1275	N	-0-	67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1275	N	-0-	67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1275	N	-0-	67
03	14B2 EXT	-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
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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
03	P&A COND	NO RPT	-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-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 WAVERLY (WILCOX 11,500)																
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.													67060 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN JACINTO
BROWDER "C"													247836			
													WELL #: 1	RRCID -> 149365	COMPL. DATE 05/26/2016	TOTAL DEPTH 11700 PERF. 3376 - 3386
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
TEXANA OPERATING COMPANY																
BROWDER HEIRS													844253			
													WELL #: 1	RRCID -> 267329	COMPL. DATE 04/22/2011	TOTAL DEPTH 12000 PERF.11752 - 11777
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	62	1	21	9	N	19					143
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	56	1	13	9	N	12					155
12	93 N	60	-0-	-33	-0-	48	1	12	9	N	11					166
01	93 N	48	-0-	-45	-0-	39	1	9	9	N	8					174
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	51	1	12	9	N	11					185
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					185
UOSI OPERATING, INC.																
BROWDER, W. B.													875336			
													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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
BROWDER, W. B.																
													WELL #: 2 C	RRCID -> 203771	COMPL. DATE 07/01/2004	TOTAL DEPTH 12265 PERF.11470 - 11535
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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD WAVERLY (WILCOX 11,620) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. BROWDER "C"				67060 375 247836 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN JACINTO								
				RRCID -> 195798	COMPL. DATE 04/08/2003	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 11620 - 11670											
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						43
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						43
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						43
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						43
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						43
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						43
OLD WAVERLY (YEGUA 4400) VONDRA ENERGY CORP. MASSEY-CLUXTON UNIT 1				67060 690 887322 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN JACINTO								
				RRCID -> 124055	COMPL. DATE 01/08/1987	TOTAL DEPTH 5656	PERF. 4412 - 4420											
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
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/1995																		
OLIVE (WILCOX B) UNION GAS OPERATING COMPANY PETTY GAS UNIT				67150 475 876500 WELL #: 6	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARDIN								
				RRCID -> 216298	COMPL. DATE 03/03/2006	TOTAL DEPTH 11110	PERF. 10914 - 10924											
10	6577	4557	-0-	-2020	-0-	1038 614 9	1	2905	3	Y	558	594	1					43
11	4350	4072	-0-	-278	-0-	1014 558 9	1	2500	3	Y	507	390	1					160
12	4414	3819	-0-	-595	-0-	1035 568 9	1	2216	3	Y	516	576	1					100
01	3472	3306	-0-	-166	-0-	923 504 9	1	1879	3	Y	458	411	1					147
02	3372	3372	-0-	-0-	-0-	936 466 9	1	1970	3	Y	424	503	1					68
*03	3540	3506	-0-	-34	-0-	1011 493 9	1	2002	3	Y	448	456	1					60
OLIVER (FRI0 8640) LUCKY LAD ENERGY, LLC KLOSS, ED L.				67164 375 512179 WELL #: 3	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BRAZORIA								
				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 (FRI0 8750,E.) LUCKY LAD ENERGY, LLC OLIVER UNIT				67164 625 512179 WELL #: 2 T	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BRAZORIA								
				RRCID -> 049527	COMPL. DATE 01/04/1971	TOTAL DEPTH 9270	PERF. N/A											
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

OLIVER, SOUTH (10300)				67170 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA						
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085												
BURNS				WELL #:	1	RRCID -> 189756		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL	DEPTH 11489	PERF.11202 - 11210				

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-	-0-						N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53

ORA (13400 SAND)				67475 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHAMBERS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
MCGOWN FARMS GU				WELL #:		RRCID -> 275810		COMPL. DATE 10/13/2018				TOTAL DEPTH 13938			
				1								PERF.13406 - 13456			
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	155	1	1263	2	N	247	352	1	125
11	1680	N	1649	-0-	-31	-0-	272	9	1207	2	N	265	348	1	42
12	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	150	1	1224	2	N	270	167	1	145
01	1705	N	1576	-0-	-129	-0-	292	9	1152	2	N	258	350	1	53
02	1540	N	1505	-0-	-35	-0-	140	1	1100	2	N	241	176	1	118
03	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	284	9	1220	2	N	270	178	1	210
							140	1							
							265	9							
							155	1							
							297	9							

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 *					67484 002	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ORANGE	
ORANGFIELD OPERATING CORPORATIO					101860						
CHANDLER "B"					WELL #:	1	RRCID -> 121887	COMPL. DATE 10/01/1985	TOTAL DEPTH 7186	PERF. 7042 -	7048
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DARTEX ENERGY CORPORATION					201208					
BURTON FEE					WELL #:	2	RRCID -> 121935	COMPL. DATE 07/20/1985	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-

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						
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	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-
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						
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-
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	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2				N	-0-				16
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2				N	-0-				16
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2				N	-0-				16
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2				N	-0-				16
02	84 N	8	-0-	-76	-0-	8 2				N	-0-				16
03	155 N	16	-0-	-139	-0-	16 2				N	-0-				16
ORANGE HILL, S. (WILCOX 9320)				67524 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: AUSTIN					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
KAECEHELE, C. R.				WELL #: 2	RRCID -> 194105	COMPL. DATE 02/17/2003	TOTAL DEPTH 9745	PERF. 9360	- 9367						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-
ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)				67524 675	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN					
ETOCO, L.P.				255133											
KAECEHELE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 171384	COMPL. DATE 11/13/2004	TOTAL DEPTH 11803	PERF. 11050	- 11063						
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-

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 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	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	146 1	6553 2	Y	60		119
11	4860 X	3444	-0-	-1416	-0-	66 9	137 1	3290 2	Y	15	15
12	5022 X	3762	-0-	-1260	-0-	17 9	90 1	3652 2	Y	18	33
01	5022 X	3817	-0-	-1205	-0-	20 9	75 1	3679 2	Y	57	90
02	6104 X	4360	-0-	-1744	-0-	63 9	79 1	4239 2	Y	38	128
03	6758 X	4988	-0-	-1770	-0-	42 9	95 1	4775 2	Y	107	138
						118 9					
KAECELE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180528 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11275 - 11337											
10	3410 X	2788	-0-	-622	-0-	60 1	2703 2	Y	23		49
11	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	25 9	229 1	5522 2	Y	25	25
12	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	28 9	126 1	5098 2	Y	22	47
01	3596 X	1909	-0-	-1687	-0-	24 9	38 1	1871 2	Y	-0-	47
02	5068 X	2391	-0-	-2677	-0-	43 1	2323 2	Y	23		70
03	5766 X	2183	-0-	-3583	-0-	25 9	42 1	2094 2	Y	43	60
						47 9					
KAECELE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185574 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11350 - 11631											
10	2108 X	1194	-0-	-914	-0-	335 1	859 2	N	-0-		164
11	1680 X	1596	-0-	-84	-0-	335 1	1227 2	N	31		195
12	1736 X	1141	-0-	-595	-0-	34 9	191 1	948 2	N	2	197
01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	2 9	43 1	1274 2	N	15	212
02	1484 N	746	-0-	-738	-0-	17 9	108 1	629 2	N	8	220
*03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	9 9	168 1	522 2	N	30	75
						33 9					
KAECELE, CHARLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192086 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11412 - 11471											
10	3596 X	2100	-0-	-1496	-0-	175 1	1925 2	Y	-0-		123
11	3480 X	3044	-0-	-436	-0-	256 1	2788 2	Y	-0-		123
12	4030 X	2095	-0-	-1935	-0-	213 1	1882 2	Y	-0-		123
01	4030 X	1952	-0-	-2078	-0-	107 1	1845 2	Y	-0-		123
02	3640 X	3433	-0-	-207	-0-	125 1	3308 2	Y	-0-		123
03	3131 X	3111	-0-	-20	-0-	155 1	2956 2	Y	-0-		123

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN														
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133														
SCHAER WELL #: 1 RRCID -> 195495 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11142 - 11380														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	1628 39	1 9 4434	2	N	35		135		
11	4830 X	4112	-0-	-718	-0-	1158 35	1 9 2919	2	N	32		167		
12	4991 X	4557	-0-	-434	-0-	1594 41	1 9 2922	2	N	37		204		
01	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	1263 1	1 4157	2	N	-0-		204		
02	4508 X	4304	-0-	-204	-0-	1349 77	1 9 2878	2	N	70	185 1	89		
*03	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	1214 51	1 9 4553	2	N	46		135		
SCHAER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196881 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10992 - 11332														
10	3875 X	3318	-0-	-557	-0-	891 2	1 9 2427	2	Y	-0-		68		
11	3180 X	2325	-0-	-855	-0-	660 2	1 9 1663	2	Y	2		70		
12	3193 X	2420	-0-	-773	-0-	854 1	1 1566	2	Y	-0-		70		
01	3007 X	2900	-0-	-107	-0-	670 26	1 9 2204	2	Y	24		94		
02	2996 X	2164	-0-	-832	-0-	689 6	1 9 1469	2	Y	5		99		
*03	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	711 1	1 9 2665	2	Y	1		100		
SCHAER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202608 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11022 - 11400														
10	1798 X	388	-0-	-1410	-0-	388 2		Y	-0-			134		
11	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2082 2		Y	-0-			134		
12	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			Y	-0-			134		
01	1891 X	1530	-0-	-361	-0-	1530 2		Y	-0-			134		
02	1932 X	325	-0-	-1607	-0-	325 2		Y	-0-			134		
03	2139 X	1288	-0-	-851	-0-	1288 2		Y	-0-			134		
KAECEHELE, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206561 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11416 - 11636														
10	2108 N	1847	-0-	-261	-0-	1829 2	18 9	Y	16			106		
11	1860 N	1383	-0-	-477	-0-	1332 2	51 9	Y	46			152		
12	1767 N	1118	-0-	-649	-0-	1118 2		Y	-0-			152		
01	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132 2		Y	-0-			152		
02	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1473 2	42 9	Y	38	160 1		30		
*03	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1715 2	3 9	Y	3			33		
KAECEHELE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212003 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11418 - 11648														
10	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1023 2	6 9	Y	5			59		
11	1080 X	559	-0-	-521	-0-	555 2	4 9	Y	4			63		
12	1116 X	1098	-0-	-18	-0-	1043 2	55 9	Y	50			113		
01	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2		Y	-0-			113		
02	952 X	771	-0-	-181	-0-	771 2		Y	-0-			113		
03	1023 X	645	-0-	-378	-0-	645 2		Y	-0-			113		

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN																
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133																
KAECELE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227960 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11490																
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	1705 X	715	-0-	-0-	-990	-0-	-0-	16	1	699	2	Y	-0-			19
11	1650 X	685	-0-	-0-	-965	-0-	-0-	27	1	658	2	Y	-0-	13	1	6
12	1705 X	1699	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	41	1	1648	2	Y	9			15
								10	9							
01	1705 X	930	-0-	-0-	-775	-0-	-0-	18	1	904	2	Y	7			22
								8	9							
02	1204 X	1091	-0-	-0-	-113	-0-	-0-	20	1	1060	2	Y	10			32
								11	9							
*03	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	976	2	Y	20	24	1	28
								22	9							

HOME PETROLEUM CORP. 396852																
HILLBOLDT WELL #: 1 RRCID -> 073111 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 11515 PERF. N/A																
10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-			131
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-			131
12	1736 N	636	-0-	-0-	-1100	-0-	-0-	636	2			N	-0-			131
01	1271 N	267	-0-	-0-	-1004	-0-	-0-	267	2			N	-0-			131
02	784 N	143	-0-	-0-	-641	-0-	-0-	143	2			N	-0-			131
03	651 N	-0-	-0-	-0-	-651	-0-	-0-					N	-0-			131

ORANGE HILL, S. (WILCOX STRAY) 67524 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN																
ETOCO, L.P. 255133																
KAECELE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218912 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11050 - 11063																
10	651 X	261	-0-	-0-	-390	-0-	-0-	6	1	255	2	Y	-0-			8
11	660 X	429	-0-	-0-	-231	-0-	-0-	17	1	412	2	Y	-0-	5	1	3
12	682 X	-0-	-0-	-0-	-682	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	682 X	563	-0-	-0-	-119	-0-	-0-	11	1	541	2	Y	10			13
								11	9							
02	504 X	374	-0-	-0-	-130	-0-	-0-	7	1	367	2	Y	-0-			13
*03	582 X	582	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	559	2	Y	11	8	1	16
								12	9							

KAECELE, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219084 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11204 - 11224																
10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-			74
11	840 N	508	-0-	-0-	-332	-0-	-0-	508	2			N	-0-			74
12	775 N	584	-0-	-0-	-191	-0-	-0-	584	2			N	-0-			74
01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-			74
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			74
*03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-			74

ORANGE HILL, SE. (WILCOX 9400) 67525 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN																
MAGNUM PRODUCING, LP 521516																
KAECELE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 130820 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9389 - 9452																
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	NO RPT	-0-	-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									
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110
03	14B DENY	-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-						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-
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-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OYSTER BAYOU (FRIO 2)		67947 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS									
DENBURY ONSHORE, LLC		215343															
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 126372		COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8112 - 8131									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MIDDLETON, ARCHIE		WELL #: 8		RRCID -> 161875		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8148 - 8158									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 44		RRCID -> 171927		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8087 - 8165									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (FRI0 2)		//CONT.// 67947 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343														
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 40		RRCID -> 180265		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8060 - 8070								
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	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-
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-					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-
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 (FRI0 2, FB-3)		67947 144		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
DENBURY ONSHORE, LLC		215343														
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 54		RRCID -> 130939		COMPL. DATE 05/18/1989		TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8094 - 8104								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (FRI0 2-8200)		67947 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
DENBURY ONSHORE, LLC		215343														
MIDDLETON, ARCHIE		WELL #: 14		RRCID -> 161521		COMPL. DATE 12/10/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8174 - 8240								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OYSTER BAYOU (MINOR RES.)		67947 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
BERTHA		WELL #: 1		RRCID -> 281423		COMPL. DATE 05/11/2016		TOTAL DEPTH 11769 PERF.13008 - 13042								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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)				67953 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
DENBURY ONSHORE, LLC				215343											
JACKSON, FELIX ET AL				WELL #: 77	RRCID -> 210203	COMPL. DATE 07/09/2005	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8460	- 8475						
M	ALLOW CODE	GAS 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-
OYSTER CREEK (6450 SAND)				67955 210	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
PALEO OIL COMPANY LLC				635131											
SUN FEE				WELL #: 1X	RRCID -> 271066	COMPL. DATE 03/24/2018	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6468	- 6472						
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			85
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			85
12	930 #	198	-0-	-732	-0-		198	2			N	-0-			85
01	930 #	-0-	-0-	-930	-0-						N	-0-			85
02	196 #	16	-0-	-180	-0-		16	2			N	-0-			85
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			85
OYSTER CREEK (FRIO 7100)				67955 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
PALEO OIL COMPANY LLC				635131											
SUN FEE				WELL #: 3	RRCID -> 065269	COMPL. DATE 07/01/2002	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7292	- 7296						
10	14B DENY	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)				67964 360	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954											
STATE TRACT 295				WELL #: 1 U	RRCID -> 196814	COMPL. DATE 05/30/2003	TOTAL DEPTH 4417	PERF. 1328	- 1349						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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						
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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
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	1178 #	869	-0-	-309	-0-	866	2	3	9	N	3					106
11	1140 #	1061	-0-	-79	-0-	1058	2	3	9	N	3					109
12	1169 R	1169	-0-	-0-	-0-	1166	2	3	9	N	3					112
01	1085 #	908	-0-	-177	-0-	905	2	3	9	N	3					115
02	1042 R	1042	-0-	-0-	-0-	1040	2	2	9	N	2					117
03	1085 #	1077	-0-	-8	-0-	1075	2	2	9	N	2					119
PALACIOS (FRIO A, FB-1)				68481 067	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
MAGNUM PRODUCING, LP				521516												
ROBESON				WELL #: 1C	RRCID -> 284977	COMPL. DATE 04/24/2018	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7641	-	7647						
10	3472 #	3198	-0-	-274	-0-	775	1	2415	2	N	7					114
11	3270 #	2925	-0-	-345	-0-	750	1	2169	2	N	5					119
12	3286 #	2921	-0-	-365	-0-	750	1	2165	2	N	5					124
01	3069 #	2668	-0-	-401	-0-	700	1	1961	2	N	6					130
02	2884 #	2419	-0-	-465	-0-	650	1	1765	2	N	4					134
03	3193 #	NO RPT	-0-	-3193	-0-	4	9			N	NO RPT					134

PALACIOS (FRIO -B-)		68481 084	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
TRINIDAD ENERGY, LLC		869962					
FOISEY, E. B., GAS UNIT		WELL #:	1 M	RRCID ->	007718	COMPL. DATE	04/28/1959
				TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7955 - 7974
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT
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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT
PALACIOS (FRIO -C-)		68481 147	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
MAGNUM PRODUCING, LP		521516					
G.S. HARRISON UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	247945	COMPL. DATE	03/21/2009
				TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9058 - 9181
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	428 2 18 9 N 16 69
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	434 2 18 9 N 16 85
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	453 2 21 9 N 19 104
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	452 2 14 9 N 13 117
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	448 2 11 9 N 10 127
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT
PALACIOS (FRIO -D-)		68481 189	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
TRINIDAD ENERGY, LLC		869962					
FRICK, OTTO		WELL #:	1 U	RRCID ->	051102	COMPL. DATE	02/10/1971
				TOTAL DEPTH	9075	PERF.	N/A
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452 2 Y -0- 54
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440 2 Y -0- 54
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490 2 Y -0- 54
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392 2 Y -0- 54
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546 2 Y -0- 54
03	DLQ	G-10	517	-0-	517	517	517 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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT
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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT

PALACIOS (FRIO "E" FB 1)														
TRINIDAD ENERGY, LLC														
HICKLE, LOUIS, ET AL														
WELL #: 1 T RRCID -> 007736 COMPL. DATE 11/06/1957 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8594 - 8632														
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	3658 X	3622	-0-	-36	-0-	3598	2	24	9	Y	22			133
11	3780 X	3580	-0-	-200	-0-	3557	2	23	9	Y	21			154
12	3906 X	3877	-0-	-29	-0-	3854	2	23	9	Y	21			175
01	3627 X	3161	-0-	-466	-0-	3138	2	23	9	Y	21			196
02	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4407	2	24	9	Y	22	194	0	24
03	DLQ G-10	4221	-0-	4221	-0-	4196	2	25	9	Y	23			47
PALACIOS (FRIO -F-)														
TRINIDAD ENERGY, LLC														
SLAUGHTER, L. A., UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 007760 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9062 - 9068														
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-			-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-			-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
02	112 N	60	-0-	-52	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	10	-0-	10	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
PALACIOS (FRIO 9100)														
TRINIDAD ENERGY, LLC														
HARRISON, L. S.														
WELL #: 3 RRCID -> 158748 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 9097 - 9141														
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2	9	Y	2			147
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	132	2	2	9	Y	2			149
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	150	2	3	9	Y	3			152
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	119	2	3	9	Y	3			155
02	112 N	62	-0-	-50	-0-	60	2	2	9	Y	2			157
03	DLQ G-10	5	-0-	5	-0-	5	2			Y	-0-			157
PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C)														
CYBER ENVIRO-TECH INC														
PIERCE														
WELL #: 1 RRCID -> 198275 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5334														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
PIERCE T														
WELL #: 3 RRCID -> 199181 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5400 - 5404														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
REGNIER UNIT														
WELL #: 1 T RRCID -> 208770 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584														
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
02	DLQ G-10	230	-0-	230	-0-	230	2			Y	-0-			69
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	230				Y	NO RPT			69

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C) //CONT.// 68481 567 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
MAGNUM PRODUCING, LP 521516														
ROBESON WELL #: 1T RRCID -> 285001 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8666 - 8672														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			109
PALACIOS, EAST (FRIO 9400) 68482 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
TRINIDAD ENERGY, LLC 869962														
SLAUGHTER WELL #: 4 RRCID -> 214075 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9468 - 9480														
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
PANZA (13,900 SAND) 69040 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
COCHRAN 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) 69740 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460														
OBENHAUS WELL #: 1 RRCID -> 282057 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11014 - 11129														
10	7006 X	6695	-0-	-311	-0-	6363	3	332	9	N	302	177	1	241
11	6780 X	5707	-0-	-1073	-0-	5340	3	367	9	N	334	371	1	204
12	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	5461	3	282	9	N	256	190	1	270
01	6696 X	3498	-0-	-3198	-0-	3343	3	155	9	N	141			411
02	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	7130	3	425	9	N	386	579	1	218
03	6696 X	5824	-0-	-872	-0-	5490	3	334	9	N	304	186	1	336
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815														
GUILD WELL #: 1 RRCID -> 288518 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12997 - 13084														
10	42439 X	41975	-0-	-464	-0-	41195	3	780	9	N	709	539	1	339
11	46262 X	46262	-0-	-0-	-0-	45393	3	869	9	N	790	765	1	364
12	64303 X	64303	-0-	-0-	-0-	63188	3	1115	9	N	1014	949	1	429
01	68754 X	68754	-0-	-0-	-0-	67646	3	1108	9	N	1007	972	1	464
02	43176 X	41637	-0-	-1539	-0-	40927	3	710	9	N	645	543	1	566
03	64294 X	47219	-0-	-17075	-0-	46355	3	864	9	N	785	1112	1	239

PAUL (LW-75) TRI-C RESOURCES, LLC FURRY				//CONT.//	69740 500 868622	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO			
				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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
10	35924 X	35924	-0-	-0-	-0-	527 2419	1 9	32978	3	N	2199	1627	1	984
11	34418 X	34418	-0-	-0-	-0-	510 2290	1 9	31618	3	N	2082	2456	1	610
12	35887 X	35887	-0-	-0-	-0-	527 2324	1 9	33036	3	N	2113	2078	1	645
01	32691 X	32691	-0-	-0-	-0-	527 2053	1 9	30111	3	N	1866	1522	1	989
02	30114 X	30114	-0-	-0-	-0-	476 1861	1 9	27777	3	N	1692	1631	1	1050
03	35401 X	35401	-0-	-0-	-0-	527 2154	1 9	32720	3	N	1958	2554	1	454
FURRY				WELL #:	2	RRCID -> 284544	COMPL. DATE 04/07/2018	TOTAL	DEPTH 13713	PERF.13652 - 13714				
10	36505 X	36505	-0-	-0-	-0-	527 2774	1 9	33204	3	N	2522	2023	1	823
11	34410 X	34357	-0-	-53	-0-	510 2669	1 9	31178	3	N	2426	2432	1	817
12	36421 X	36421	-0-	-0-	-0-	527 2633	1 9	33261	3	N	2394	2837	1	374
01	35557 X	33097	-0-	-2460	-0-	527 2338	1 9	30232	3	N	2125	2053	1	446
02	32116 X	30776	-0-	-1340	-0-	476 2132	1 9	28168	3	N	1938	1836	1	548
03	37965 X	37965	-0-	-0-	-0-	527 2498	1 9	34940	3	N	2271	2169	1	650
PAVEY KIRBY (WILCOX 8400) NECHES TRANSPORT INC. SHERMAN				WELL #:	1	RRCID -> 266928	COMPL. DATE 01/06/2012	TOTAL	DEPTH 11000	PERF. 8400 - 8403	CNTY: HARDIN			
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	63	1	2	9	Y	2			65
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	74	1	2	9	Y	2			67
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	58	1	2	9	Y	2			69
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	Y	2			71
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	Y	2			73
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	Y	2			75
SHERMAN				WELL #:	2	RRCID -> 280583	COMPL. DATE 12/05/2014	TOTAL	DEPTH 8600	PERF. 8355 - 8389				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PEACH (YEGUA, LOWER) TMR EXPLORATION, INC. ZEIDMAN TRUSTEE				WELL #:	1	RRCID -> 164161	COMPL. DATE N/A	TOTAL	DEPTH 14900	PERF. 8668 - 8694	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-

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	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-

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	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-			N	-0-		194
11	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-			N	-0-		194
12	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-		194
01	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-		194
02	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		194
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194

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-

KALER ENERGY CORP.				450261							
HALL BAYOU				WELL #:		1		RRCID -> 280683		COMPL. DATE 05/03/2019 TOTAL DEPTH 11158 PERF. 4229 - 4269	
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-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	11098 X	9458	-0-	-1640	-0-	7161	2	2297	9	N	2088
11	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	6287	2	2105	9	N	1914
12	9542 X	9542	-0-	-0-	-0-	7352	2	2190	9	N	1991
01	8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	6160	2	2035	9	N	1850
02	8540 X	NO RPT	-0-	-8540	-0-					N	NO RPT
03	9455 X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT

KEBO OIL & GAS, INC.				453170							
BLACK STONE				WELL #:		1		RRCID -> 290826		COMPL. DATE 09/15/2020 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11180 - 11207	
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 07/24/2024											

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 832

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.)//CONT.// 70292 100 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170																	
TWIN PEAKS WELL #: 1										RRCID -> 294982				COMPL. DATE 05/24/2022			
										TOTAL				DEPTH 11665			
														PERF.11078 - 11082			
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	17081 X	9829	-0-	-7252	-0-		310 1	9093 2	N		387	364 1					210
11	15990 X	7382	-0-	-8608	-0-		426 1	6737 2	N		314	359 1					165
12	14818 X	8223	-0-	-6595	-0-		300 1	7548 2	N		332	183 1					314
01	13702 X	3708	-0-	-9994	-0-		345 1	2815 2	N		248	367 1					195
02	8876 X	5412	-0-	-3464	-0-		310 1	4569 2	N		257	183 1					269
03	9827 X	7054	-0-	-2773	-0-		365 1	6114 2	N		291	358 1					202

JETT BLACKSTONE			HLAVINKA			WELL #:	1	RRCID -> 295084	COMPL. DATE 05/13/2020	TOTAL	DEPTH 16500	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-

PEGASUS GULF COAST (GRUBBS)				70292 210	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: BRAZORIA			
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471											
H. BLACKSTONE				WELL #:	1	RRCID -> 296708	COMPL. DATE	01/05/2024	TOTAL	DEPTH	11504	PERF.10991	- 11012		
10	68417	X	47551	-0-	-20866	-0-	45119	2	2432	9	N	2211	2248	1	747
11	66210	X	43964	-0-	-22246	-0-	41883	2	2081	9	N	1892	2058	1	581
12	67301	X	44261	-0-	-23040	-0-	41963	2	2298	9	N	2089	2217	1	453
01	66526	X	41640	-0-	-24886	-0-	39627	2	2013	9	N	1830	1704	1	579
02	53872	X	36750	-0-	-17122	-0-	35053	2	1697	9	N	1543	1688	1	434
03	47554	X	37823	-0-	-9731	-0-	36010	2	1813	9	N	1648	1511	1	571

KALER ENERGY CORP. HALLS BAYOU					450261 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 RESACA RESOURCES, L.L.C.				70325 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY			
DAVIS ESTATE				703236						
WELL #:					RRCID -> 269396	COMPL. DATE 10/04/2017	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 6898	- 6903
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			185
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			185
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			185
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			185
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			185
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			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	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
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-
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-					1063
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1063
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1063
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1063
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1063
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					275
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					275
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					275
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					275
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					275
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-					-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-
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					156
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					156
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					156
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					156
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					156
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					156

PERSIMMON BAYOU (GRUBBS) //CONT.// 70758 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836														
BLACKSTONE HLAVINKA WELL #: 2 RRCID -> 282363 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10370 - 10375														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1825 2	89 9	N	81					113
11	876 X	876	-0-	-0-	-0-	724 2	152 9	N	138		186 1			65
12	416 X	416	-0-	-0-	-0-	189 2	227 9	N	206		179 1			92
01	831 X	831	-0-	-0-	-0-	822 2	9 9	N	8					100
02	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT					100
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					100
PETRUCHA (10,900) 70959 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
REMORA OPERATING, LLC 701613														
BUTTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 135610 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10892 - 10906														
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) 70961 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
ALLTEX EXPLORATION, INC. 015050														
PETRUCHA WELL #: 1 RRCID -> 203950 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12034 - 12039														
10	1159 N	393	-0-	-766	-0-	385 2	8 9	N	7					77
11	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			N	26					103
12	2635	-0-	-0-	-2635	-0-			N	26					129
01	2635	-0-	-0-	-2635	-0-			N	-0-					129
02	2380	-0-	-0-	-2380	-0-			N	-0-					129
03	403 #	59	-0-	-344	-0-	48 2	11 9	N	10					139
PEVETO (6800) 71025 375 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: ORANGE														
LONG-TEX EXPLORATION, INC. 507587														
STARK WELL #: RRCID -> 139575 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6807 - 6811														
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) 71025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE														
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171														
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 259428 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10142 - 10170														
10	9717 X	9717	-0-	-0-	-0-	9177 2	540 9	N	491		535 1			262
11	9410 X	9410	-0-	-0-	-0-	8891 2	519 9	N	472		357 1			377
12	9951 X	9693	-0-	-258	-0-	9155 2	538 9	N	489		537 1			329
01	9951 X	8243	-0-	-1708	-0-	7636 2	607 9	N	552		530 1			351
02	8988 X	8500	-0-	-488	-0-	8027 2	473 9	N	430		355 1			426
03	9734 X	9649	-0-	-85	-0-	9123 2	526 9	N	478		398 1			506

PEVETO (9600)		//CONT.//		71025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE	
PERDIDO ENERGY, LLC				653223						
ARMSTRONG GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 110517		COMPL. DATE 02/07/1984		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9406 - 9412	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					99
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					99
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					99
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					99
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					99
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					99
ARMSTRONG G. U.		WELL #:		1D	RRCID -> 281477		COMPL. DATE 05/10/2021		TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3050 - 3060	
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-
PRAYER OIL & GAS PRODUCTION, LLC		WELL #:		675988	RRCID -> 273197		COMPL. DATE 03/31/2013		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9324 - 9344	
MCKEE				1						
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-
PHASE FOUR (8900 YEGUA)		WELL #:		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-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PHASE FOUR (9050 YEGUA)		WELL #:		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-					-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-
MB ENERGY, LLC		WELL #:		100147	RRCID -> 283643		COMPL. DATE 01/15/2018		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9306 - 9322	
CAROLYN LANGE				1						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					52
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					52

PHASE FOUR (9050 YEGUA)				//CONT.//	71114 430	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON			
RICOCHET ENERGY, INC.					710549												
JULIUS				WELL #:	1	RRCID -> 271444	COMPL. DATE 09/11/2013	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9195 - 9380							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
JULIUS				WELL #:	2	RRCID -> 273902	COMPL. DATE 12/25/2013	TOTAL DEPTH	9457	PERF. 9156 - 9215							
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	
MILLER-PALT UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 281088	COMPL. DATE 10/12/2015	TOTAL DEPTH	8860	PERF. 8572 - 8578							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102	
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566													
DUSON				WELL #:	2	RRCID -> 271513	COMPL. DATE 10/21/2013	TOTAL DEPTH	10940	PERF.10437 - 10807							
10	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	230 1	810 2	N	2							118	
						2 9											
11	930 X	802	-0-	-128	-0-	50 1	720 2	N	29							147	
						32 9											
12	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	119 1	981 2	N	43							190	
						47 9											
01	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	142 1	908 2	N	33	169 1						54	
						36 9											
02	952 X	126	-0-	-826	-0-	100 1	26 9	N	24							78	
03	1147 N	759	-0-	-388	-0-	759 1		N	-0-							78	
VICTOR				WELL #:	1	RRCID -> 274733	COMPL. DATE 02/17/2014	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10614 - 10673							
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	20 1	100 2	N	-0-							132	
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7 1	103 2	N	-0-							132	
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	10 1	80 2	N	-0-							132	
01	124 N	67	-0-	-57	-0-	8 1	59 2	N	-0-							132	
02	112 N	51	-0-	-61	-0-	51 1		N	-0-							132	
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 1		N	-0-							132	

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
10	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	1819	1	1046	2	N	170	180	1	115
11	2970 X	2898	-0-	-72	-0-	1777	1	999	2	N	111			226
12	3069 X	2993	-0-	-76	-0-	1870	1	1016	2	N	97	174	1	149
01	3069 X	1719	-0-	-1350	-0-	1038	1	635	2	N	42			191
02	2744 X	24	-0-	-2720	-0-	24	1			N	-0-			191
03	3038 X	161	-0-	-2877	-0-	161	1			N	-0-			191

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 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 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	95 N	95	-0-	-0-	-0-	18	1	77	2	N	-0-			38
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-			38
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	2	N	-0-			38
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	11	1	64	2	N	-0-			38
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			38
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	1			N	-0-			38

PHASE FOUR (9560 YEGUA)														
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC														
DLCC														
WELL #: 1 RRCID -> 280187 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9876 - 9926														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			99
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			99
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	18	1	117	2	N	-0-			99
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	49	1	3	2	N	-0-			99
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			99
PHASE FOUR (10500 YEGUA)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
GOLD-ZAPP														
WELL #: 3 RRCID -> 180578 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 10544 - 10561														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	136	1	98
11	240 N	15	-0-	-225	-0-	2	2	13	9	N	12			110
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	616	2	50	9	N	45	130	1	25
01	62 N	27	-0-	-35	-0-	2	2	25	9	N	23			48
*02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
PHASE FOUR (10540 YEGUA)														
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			67
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			67
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			67
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
PHASE FOUR (10640 YEGUA)														
AMEXCO, LLC														
LANGE-CLAPP GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 282566 COMPL. DATE 08/13/2016 TOTAL DEPTH 11229 PERF. 11076 - 11114														
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			131
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/26/2024														
MB ENERGY, LLC														
CAROLYN LANGE														
WELL #: 2 RRCID -> 288468 COMPL. DATE 09/11/2019 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10750 - 10926														
10	2790 #	2106	-0-	-684	-0-	1912	2	194	9	N	176			209
11	2190 #	1724	-0-	-466	-0-	1604	2	120	9	N	109	178	1	140
12	2573 #	1695	-0-	-878	-0-	1535	2	160	9	N	145	180	1	105
01	2573 #	2213	-0-	-360	-0-	2084	2	129	9	N	117	180	1	42
02	2324 #	-0-	-0-	-2324	-0-					N	72			114
03	2108 #	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT			114

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * 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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	93	N	-0-	33
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	93	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-

PHEASANT, EAST (FRIO 10300) 71122 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
GTG OPERATING, LLC 337080
BLESSING UNIT WELL #: 102 RRCID -> 223955 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10536 - 10917

M	ALLOW CODE	GAS 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-	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-			25
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	56					N	NO RPT			25

PHEASANT, SOUTH (9,200 FRIO) 71125 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PROGENIES OPERATING LLC 681161
HARRIMAN WELL #: 1 RRCID -> 197614 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9264 - 9268

M	ALLOW CODE	GAS 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	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

M	ALLOW CODE	GAS 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-	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-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SOUTHWEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 234298 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11287 - 11290

M	ALLOW CODE	GAS 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-	B -0-					N	-0-			205
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-			205
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-			205
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-			205
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-			205
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-			205

YEAMANS BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 262244 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 10674

M	ALLOW CODE	GAS 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	1766 N	1766	-0-	-0-	B -0-	319	1	1392	2	N	50			402
11	1751 N	1751	-0-	-0-	B -0-	55	9	1348	2	N	39			441
12	2385 N	2385	-0-	-0-	B -0-	43	9	1918	2	N	58	197	1	302
01	1457 N	969	-0-	-488	B -0-	403	1	750	2	N	59	182	1	179
02	1448 N	1448	-0-	-0-	B -0-	64	9	1071	2	N	59			238
03	1851 N	1851	-0-	-0-	B -0-	154	1	1452	2	N	53			291
						65	9							
						312	1							
						65	9							
						341	1							
						58	9							

PHEASANT, SW. (FRIO E-3)															71127 200					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MATAGORDA									
KEBO OIL & GAS, INC.															453170																								
TRULL SWP															WELL #: 1					RRCID -> 296218					COMPL. DATE 01/14/2023					TOTAL DEPTH 9200					PERF. 9040 - 9050				
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	25048	14582	-0-	-10466	62501	279	1	13977	2	N	296	194	1			156																							
11	24240	14107	-0-	-10133	52368	326	9	240	1	N	272	385	1			43																							
12	25048	15864	-0-	-9184	43184	299	9	279	1	N	258	191	1			110																							
01	25048	18180	-0-	-6868	36316	284	9	279	1	N	369	364	1			115																							
02	22624	13614	-0-	-9010	27306	406	9	234	1	N	220	157	1			178																							
03	23374	13184	-0-	-10190	17116	242	9	248	1	N	281	191	1			268																							
						309	9																																
PHEASANT, SW. (FRIO I)															71127 300					NON-ASSOCIATED					PRORATED					CNTY: MATAGORDA									
KEBO OIL & GAS, INC.															453170																								
SCOUT BLESSING															WELL #: 1					RRCID -> 277251					COMPL. DATE 08/04/2014					TOTAL DEPTH 12500					PERF. 11125 - 11149				
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	30	7			-0-																							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																																							
03 0 NO RPT -0-																																							
PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2024																																							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															681327																								
HARRISON, G.															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-																																							
PHEASANT, SW. (FRIO K)															71127 500					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MATAGORDA									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															681327																								
HARRISON, G.															WELL #: 1					RRCID -> 197609					COMPL. DATE 03/22/2003					TOTAL DEPTH 13500					PERF. 10737 - 10901				
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					126																							
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					126																							
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					126																							
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					126																							
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					126																							
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					126																							

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW (FRIO 9900)				71127 540	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
KD ENERGY, LLC				452996										
MATL-TRULL -H- SAND UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	140207	COMPL. DATE	11/09/1991	TOTAL	DEPTH	10625	PERF. 9909 - 9916	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	713 N	530	-0-	-183	-0-	5 1 4 9	521 2	Y	4				25	
11	660 N	595	-0-	-65	-0-	6 1 4 9	585 2	Y	4				29	
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	7 1 4 9	692 2	Y	4				33	
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	5 1 4 9	541 2	Y	4				37	
02	560 N	110	-0-	-450	-0-	1 1 4 9	105 2	Y	4				41	
03	713 N	209	-0-	-504	-0-	2 1 4 9	203 2	Y	4				45	

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				
10	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	248 234 240 110 279	1 9 1 9 1	1116 2 N	213	145 1	357		
11	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	193 310 217	9 1 9	948 2 N	100		457		
12	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	252 208 279	1 9 1	1280 2 N	175	188 1	444		
01	1612 N	1572	-0-	-40	-0-	201 279	9 1	1045 2 N	197	200 1	441		
02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	201 279	9 1	768 2 N	189	188 1	442		
03	1767 N	1549	-0-	-218	-0-	201 279	9 1	1069 2 N	183	191 1	434		

NORTHWEST BLESSING				WELL #: 1	RRCID -> 243723	COMPL. DATE 04/25/2008	TOTAL DEPTH 12400	PERF. 10454 - 10468					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				123
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				123
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				123

SOUTH BLESSING				WELL #: 2	RRCID -> 267000	COMPL. DATE 05/24/2012	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9542 - 9559					
10	961 N	870	-0-	-91	-0-	145 1 17 9	708 2	N	15				327
11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	180 1 31 9	699 2	N	28				355
12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	186 1 22 9	947 2	N	20				375
01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	248 1 11 9	790 2	N	10				385
02	840 N	756	-0-	-84	-0-	196 1 8 9	552 2	N	7				392
03	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	341 1	964 2	N	-0-				392

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				
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				242
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				242
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				242
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				242
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				242
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				242
BIG MAC BLESSING				WELL #:	1	RRCID -> 271233		COMPL. DATE 05/20/2013		TOTAL DEPTH 10965		PERF.10516 - 10524				
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				02/15/2024												
PHEASANT, SW. (FRIO 10500)				71127 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688												
WEST BLESSING GAS UNIT B				WELL #:	1	RRCID -> 245923		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 12150		PERF.10590 - 10606				
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1070	2	142	9	N	129					141
11	1170 N	1150	-0-	-20	-0-	1018	2	132	9	N	120	179	1			82
12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1078	2	149	9	N	135	176	1			41
01	1209 N	1082	-0-	-127	-0-	928	2	154	9	N	140	180	1			1
02	1064 N	990	-0-	-74	-0-	792	2	198	9	N	180	177	1			4
03	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	991	2	207	9	N	188	180	1			12
GTG OPERATING, LLC				337080												
SOUTHEAST BLESSING UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 236028		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 9560 - 9570				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1756					N	1					248
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1756					N	-0-					248
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1756					N	-0-					248
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1756					N	-0-					248
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1756					N	-0-					248
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1756					N	NO RPT					248
BLESSING UNIT NO. 3				WELL #:	3	RRCID -> 244598		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 12003		PERF.10824 - 10830				
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	N	8					432
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	9	9	255	2	N	12					444
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	13	9	80	2	N	13					457
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	82	1	17	2	N	2					459
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	14	9	6	9	N	5					464
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9	7	1	N	NO RPT					464
SOUTHEAST BLESSING UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 246596		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9601 - 9630				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PHEASANT, SW (FRIO 11700)				71127 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
KEBO OIL & GAS, INC.				453170											
WEST BLESSING				WELL #:	1	RRCID -> 236239	COMPL.	DATE 02/14/2008	TOTAL	DEPTH 12000	PERF.11717	- 11748			
10	1488	N	1378	-0-	-110	-0-	248	1	1041	2	N	81	179	1	54
							89	9							
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	232	1	877	2	N	58			112
							64	9							
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	182	1	1049	2	N	139	198	1	53
							153	9							
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	234	1	963	2	N	193	193	1	53
							212	9							
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	280	1	876	2	N	105			158
							116	9							
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	225	1	1087	2	N	200	187	1	171
							220	9							

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 845

PHEASANT, SW (FRIO 11700)				//CONT.// 71127 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
KEBO OIL & GAS, INC.				//CONT.// 453170											
NORTHWEST BLESSING				WELL #: 4		RRCID -> 269165		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12133 - 12167			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0						AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	BALANCE		
10	5115 X	4706	-0-	-409	-0-	868	1	3694	2	N	131		432		
						144	9								
11	4950 X	3602	-0-	-1348	-0-	750	1	2790	2	N	56		488		
						62	9								
12	5115 X	4576	-0-	-539	-0-	775	1	3678	2	N	112	198 1	402		
						123	9								
01	4898 X	3406	-0-	-1492	-0-	775	1	2543	2	N	80		482		
						88	9								
02	4396 X	2283	-0-	-2113	-0-	500	1	1691	2	N	84	188 1	378		
						92	9								
03	4712 X	4234	-0-	-478	-0-	837	1	3225	2	N	156	381 1	153		
						172	9								
PHEASANT-BOWERS (9800)				71141 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308											
ALVENA				WELL #: 1		RRCID -> 178887		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9892 - 9930			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		62		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		62		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		62		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		62		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		62		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		62		
PICKETT RIDGE (FRIO 4900)				71337 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WHARTON			
RESOURCE EXPL & PROD, INC.				703393											
BARR				WELL #: 1		RRCID -> 280748		COMPL. DATE 01/28/2014		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4423 - 4425			
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-		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS 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-	
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-	
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC				809730														
PIERCE UNIT 6				WELL #:	1	RRCID ->	280817	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL	DEPTH	5004	PERF.	4846	-	4849		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130	
PIERCE RANCH (4900)				71451 500	ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: WHARTON					
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC				809730														
PIERCE UNIT 4				WELL #:	1	RRCID ->	281577	COMPL. DATE	06/03/2015	TOTAL	DEPTH	5318	PERF.	5165	-	5169		
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							N	-0-						-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
PIERCE RANCH (5750)				71451 625	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
WUTHRICH, D.				WELL #:	1	RRCID ->	204731	COMPL. DATE	06/19/2004	TOTAL	DEPTH	6022	PERF.	5759	-	5761		
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-	

PIN OAK (MIOCENE 2760)			71532 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
MOSAIC OIL LLC			589978					
PATOS, INC.			WELL #: 2	RRCID -> 138605	COMPL. DATE 06/07/1991	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 2762 - 2765	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PINE FOREST (WALTON SAND)			71588 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ORANGE		
PETEX			659782					
MIL-VID PROPERTIES			WELL #: 2	RRCID -> 147701	COMPL. DATE 09/17/1993	TOTAL DEPTH 8181	PERF. 6310 - 6340	
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-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	
10	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1083 3	164 9	256
11	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	986 3	187 9	249
12	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	929 3	144 9	380
01	1240 N	894	-0-	-346	-0-	720 3	174 9	359
02	1092 N	1062	-0-	-30	-0-	844 3	218 9	373
*03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	735 3	415 9	218
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	1891 N	1185	-0-	-706	-0-	1001 2	184 9	156
11	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1556 2	314 9	272
12	2108 N	1968	-0-	-140	-0-	1493 2	475 9	165
01	1178 N	632	-0-	-546	-0-	527 2	105 9	260
02	1736 N	1178	-0-	-558	-0-	956 2	222 9	113
03	1953 N	1439	-0-	-514	-0-	1289 2	150 9	95
LANGHAM UNIT			WELL #: 1D	RRCID -> 281732	COMPL. DATE 08/27/2021	TOTAL DEPTH 3475	PERF. 3286 - 3308	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	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-

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1L) //CONT.//										71607 496		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
LAWCO OSAGE OPERATING, LLC										490052										
TRIGGER										WELL #: 1		RRCID -> 296847		COMPL. DATE 12/28/2023		TOTAL DEPTH 10742		PERF.10567 - 10571		
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	11408 #	4626	-0-	-0-	-6782	-0-		4072	3	554	9	N		504	546	1			314	
11	9600 #	3788	-0-	-0-	-5812	-0-		3301	3	487	9	N		443	541	1			216	
12	6665 #	3158	-0-	-0-	-3507	-0-		2642	3	516	9	N		469	365	1			320	
01	6510 #	3151	-0-	-0-	-3359	-0-		2710	3	441	9	N		401	367	1			354	
02	5320 #	2745	-0-	-0-	-2575	-0-		2533	3	212	9	N		193	179	1			368	
03	4619 #	3617	-0-	-0-	-1002	-0-		3347	3	270	9	N		245	349	1			264	
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	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-		343	2	92	9	Y		84	78	1			28	
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-		267	2	87	9	Y		79	68	1			39	
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-		172	2	90	9	Y		82	90	1			31	
01	186 N	158	-0-	-0-	-28	-0-		74	2	84	9	Y		76	85	1			22	
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-		205	2	47	9	Y		43	34	1			31	
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-		362	2	50	9	Y		45	61	1			15	
(M/SW) WILDWOOD ESTATES										WELL #: 1		RRCID -> 286793		COMPL. DATE 04/25/2019		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 8722 - 9278		
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		66	48	1			18	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		9	21	1			6	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-	3	1			3	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-	2	1			1	
PINEHURST GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 286896		COMPL. DATE 02/27/2019		TOTAL DEPTH 12315		PERF. 8902 - 9222		
10	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	-0-		543	2	835	9	Y		759	712	1			282	
11	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	-0-		866	2	712	9	Y		647	577	1			352	
12	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	-0-		566	2	670	9	Y		609	706	1			255	
01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	-0-		375	2	763	9	Y		694	745	1			204	
02	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	-0-		846	2	701	9	Y		637	441	1			400	
03	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	-0-		1333	2	871	9	Y		792	939	1			253	
DOGGETT, WENDELL J.										WELL #: 1		RRCID -> 291735		COMPL. DATE 08/31/2021		TOTAL DEPTH 12215		PERF. 8930 - 9060		
10	2666 X	1540	-0-	-0-	-1126	-0-		1010	2	530	9	N		482	520	1			180	
11	2490 X	1330	-0-	-0-	-1160	-0-		834	2	496	9	N		451	360	1			271	
12	2511 X	1041	-0-	-0-	-1470	-0-		559	2	482	9	N		438	529	1			180	
01	2232 X	740	-0-	-0-	-1492	-0-		315	2	425	9	N		386	356	1			210	
02	1596 X	1240	-0-	-0-	-356	-0-		852	2	388	9	N		353	328	1			235	
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	-0-		1321	2	393	9	N		357	519	1			73	
PINEHURST (WILCOX CONS.)										71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC										208171										
PINEHURST UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 007851		COMPL. DATE 10/03/1995		TOTAL DEPTH 11983		PERF. 9702 - 10010		
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 (WILCOX CONS.) DAYLIGHT PETROLEUM LLC WINSLOW			//CONT.// 71647 280 //CONT.// 208171			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY								
			WELL #:		1D	RRCID -> 007858		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 11132		PERF. 3625 - 3795								
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 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
(M/SW) WILDWOOD ESTATES					WELL #:		5	RRCID -> 061048		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH 11820		PERF. 9994 - 10190						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	100	-0-					Y	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	100	-0-					Y	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	100	-0-					Y	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	100	-0-					Y	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	100	-0-					Y	-0-							-0-
03	100	X	-0-	-0-	-100	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
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-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
DOGGETT, WENDELL J.					WELL #:		2	RRCID -> 146058		COMPL. DATE 06/18/1993		TOTAL DEPTH 11550		PERF. 11140 - 11418						
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
PINEHURST GAS UNIT					WELL #:		9	RRCID -> 147103		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 12466		PERF. 10176 - 11443						
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	-0-		10	2	1	9	Y	1		1	1			-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	-0-		30	2			Y	-0-						-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	-0-		39	2	1	9	Y	1		1	1			-0-
(M/SW) WILDWOOD ESTATES					WELL #:		2	RRCID -> 147884		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 11171 - 11523						
10	3038	X	2391	-0-	-647	-0-	-0-		2249	2	142	9	Y	129		125	1			88
11	2940	X	1898	-0-	-1042	-0-	-0-		1768	2	130	9	Y	118		121	1			85
12	3038	X	1160	-0-	-1878	-0-	-0-		1018	2	142	9	Y	129		130	1			84
01	3038	X	729	-0-	-2309	-0-	-0-		600	2	129	9	Y	117		123	1			78
02	2436	X	1538	-0-	-898	-0-	-0-		1484	2	54	9	Y	49		65	1			62
03	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	-0-		2761	2	138	9	Y	125		121	1			66
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-	-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	14B	DENY	-0-	-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 STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-						Y	3	3	1			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-0-	-210	-0-						Y	1	1	1			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-					-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-		16	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-		30	2			Y	-0-					-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-		52	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-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	4247 X	2410	-0-	-0-	-1837	-0-		2265	2	145	9	Y	132	126	1			28
11	4110 X	1895	-0-	-0-	-2215	-0-		1782	2	113	9	Y	103	100	1			31
12	4247 X	996	-0-	-0-	-3251	-0-		904	2	92	9	Y	84	97	1			18
01	4247 X	253	-0-	-0-	-3994	-0-		201	2	52	9	Y	47	57	1			8
02	2996 X	2315	-0-	-0-	-681	-0-		2265	2	50	9	Y	45	28	1			25
03	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	-0-		4419	2	97	9	Y	88	99	1			14

WINSLOW GAS UNIT "B"						WELL #: 1	RRCID -> 167567	COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL		DEPTH 12500		PERF.10992 - 11776				
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) DAYLIGHT PETROLEUM LLC PINEHURST GAS UNIT			//CONT.// 71647 280 //CONT.// 208171 WELL #: 16			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY						
						RRCID -> 173579			COMPL. DATE 02/21/2019			TOTAL DEPTH 9800			PERF. 8672 - 8682			
M	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-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	9		7	1			2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		1	1			1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		1	1			-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-	1						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-						-0-

PINEHURST GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 178246			COMPL. DATE 03/04/2000			TOTAL DEPTH 11155			PERF. 10288 - 10300			
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

DOGGETT, WENDELL J.				WELL #: 4		RRCID -> 178806			COMPL. DATE 06/16/2000			TOTAL DEPTH 12300			PERF. 10081 - 10087			
10	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-						Y	9		9	1			-0-
11	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-						Y	4		4	1			-0-
12	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-						Y	1		1	1			-0-
01	2139 X	-0-	-0-	-2138	-0-		1	2			Y	-0-						-0-
02	364 X	-0-	-0-	-364	-0-						Y	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

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	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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.)				//CONT.//		71647 280	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				//CONT.//		208171													
WINSLOW "A"				WELL #:		1	RRCID -> 257988		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 11892		PERF.11015 - 11502						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	79						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	79						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	79						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	79						Y	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	79						Y	-0-					-0-	
03	14B DENY	13	-0-	-0-	13	92		13	2			Y	-0-					-0-	
PINEHURST, SW (WILCOX 11400)						71648 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MONTGOMERY								
GALLOWAY ENERGY CO.						293303													
WELCH				WELL #:		1	RRCID -> 121551		COMPL. DATE 11/16/1985		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11398 - 11444						
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	4	2	N	-0-					105	
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	4	2	N	-0-					105	
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	5	2	N	-0-					105	
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	3	2	N	-0-					105	
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	2	2	N	-0-					105	
03	0 N	NO RPT	-0-	-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	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	5	2	N	-0-					79	
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	5	2	N	-0-					79	
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	4	2	N	-0-					79	
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	4	2	N	-0-					79	
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	3	2	N	-0-					79	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					79	
PINEHURST, SW. (YEGUA)						71648 495	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY								
GALLOWAY ENERGY CO.						293303													
BAKER, REX				WELL #:		1-C	RRCID -> 180240		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 5554 - 5558						
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-	
FROST				WELL #:		1	RRCID -> 255086		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 2868		PERF. 2762 - 2772						
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-	
PLEASURE ISLAND (HACKBERRY)						71930 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.						048169													
STATE TRACT 29				WELL #:		1	RRCID -> 223735		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 13160		PERF.12654 - 12674						
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-	

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY)		//CONT.//	71930 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//	048169								
STATE TRACT 24		WELL #:	001	RRCID -> 245444		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 12902		PERF.12661 - 12998	
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	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-
DAVIS PETROLEUM CORP.			206061								
STATE TRACT 30 UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 243681		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12710 - 12742	
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-
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	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
STATE TRACT 29		WELL #:	1	RRCID -> 269162		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 13160		PERF.12572 - 12674	
10	23928 X	23928	-0-	-0-	-0-	1246 1	19901 2	Y	2061	2005 1	252
						514 4	2267 9				
11	22380 X	22380	-0-	-0-	-0-	1113 1	18609 2	Y	2332	2308 1	276
						93 4	2565 9				
12	24395 X	24395	-0-	-0-	-0-	1256 1	20476 2	Y	1798	1894 1	180
						685 4	1978 9				
01	21859 X	21859	-0-	-0-	-0-	1039 1	17227 2	Y	1924	1984 1	120
						1477 4	2116 9				
*02	20312 X	20312	-0-	-0-	-0-	921 1	16849 2	Y	1811	1732 1	199
						550 4	1992 9				
*03	23357 X	23357	-0-	-0-	-0-	1035 1	19134 2	Y	1913	1937 1	175
						1084 4	2104 9				
STATE TRACT 24		WELL #:	001	RRCID -> 269299		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 12902		PERF.12510 - 12820	
10	14B2 EXT	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-						-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	
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	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-
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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	Y	-0-
11	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2	Y	-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		Y	-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2	Y	-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2025								
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 (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710														
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 007878 COMPL. DATE 02/04/1950 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6818 - 6838														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	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-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 007883 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 4846 - 4852														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	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 (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA													
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710													
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 36 RRCID -> 066733 COMPL. DATE 06/02/1976 TOTAL DEPTH 6900 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-	
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 38 RRCID -> 070633 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 6959 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-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2025													
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-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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 #: 43 RRCID -> 071057 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6451 - 6455													
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-			56	
11	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 2		Y	-0-			56	
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			56	
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		Y	-0-			56	
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-			56	
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			56	
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-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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 #: 46 RRCID -> 082312 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6630 - 6642													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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 #:		47	RRCID -> 083431		COMPL. DATE 07/16/1979		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 7036 - 7041	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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 GFU			WELL #:		49	RRCID -> 131637		COMPL. DATE 07/19/1989		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6736 - 6746	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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 (FRIO 7200)			//CONT.//		71940 190	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			//CONT.//		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		
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	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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 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		
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 FRIIO STATE UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 055546	COMPL. DATE 05/03/1973	TOTAL DEPTH 12550	PERF. N/A												
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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				72340 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN										
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874																
ETOC				WELL #: D 11	RRCID -> 265899	COMPL. DATE 02/08/2012	TOTAL DEPTH 13757	PERF.11236 - 11293												
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					293	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					293	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					293	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					293	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					293	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					293	

ZARVONA ENERGY LLC				950523																
BP AMERICA A-437				WELL #: 1	RRCID -> 250485	COMPL. DATE 06/05/2008	TOTAL DEPTH 14305	PERF.11044 - 11072												
10	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3					N	-0-					124	
11	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3					N	-0-					124	
12	31	X	26	-0-	-5	-0-	26	3					N	-0-					124	
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3					N	-0-					124	
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3					N	-0-					124	
*03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3					N	-0-					124	

BP AMERICA A-893 UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 257442	COMPL. DATE 11/05/2009	TOTAL DEPTH 12330	PERF.11080 - 11100												
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3					N	-0-					222	
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3					N	-0-					222	
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3					N	-0-					222	
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	177	3	190	9			N	173	173	1			222	
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3					N	-0-					222	
*03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3					N	-0-					222	

POPEYE (WILCOX K SAND)				72340 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN										
ZARVONA ENERGY LLC				950523																
BP AMERICA A-893 UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 257443	COMPL. DATE 08/18/2009	TOTAL DEPTH 12330	PERF.11514 - 11520												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
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 ACRES (HACK. 9600)				72378 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON									
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874															
WINGATE				WELL #: 1		RRCID -> 176897		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9526 - 9604							
M	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-	-0-						N	NO RPT					208	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					208	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					208	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					208	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					208	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					208	
PORT ACRES (HACK. 10,600)				72378 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON									
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169															
J.E. BROUSSARD HEIRS				WELL #: 1		RRCID -> 294501		COMPL. DATE 08/24/2022		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 9170 - 9210							
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
PORT ACRES (MARG-FRIO CONS.)				72379 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON									
LGDC CORPORATION				500227															
WILSON JR. HIGH UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 270805		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 8578		PERF. 9714 - 9734							
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	14B DENY	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					134	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3					137	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					138	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3					141	
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					141	
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					141	
PORT NECHES				72441 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE									
KODIAK OIL & GAS, INC.				101771															
STARK				WELL #: 19		RRCID -> 256991		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 8034 - 8185							
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	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	-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-	

PORT NECHES		//CONT.// 72441 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE	
TORRENT OIL LLC		//CONT.// 862645							
POLK, J.V. B O/A		WELL #: 31		RRCID -> 076732		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 6333 PERF. 3322 - 3327	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
POLK-KUHN-GLASS		WELL #: 4		RRCID -> 201189		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 2370 - 2380	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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	
10	10227	4520	-0-	-5707	-0-	4412	1	108	4
11	8570	4825	-0-	-3745	-0-	97	4	4728	5
12	1820	1468	-0-	-352	-0-	344	4	1124	5
01	1634	1375	-0-	-259	-0-	207	4	1168	5
02	4877	2813	-0-	-2064	-0-	78	4	2735	5
*03	6504	3810	-0-	-2694	-0-	106	4	3704	5
STARK, W. H., -B-		WELL #: 21		RRCID -> 008017		COMPL. DATE 05/19/1950		TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8408 - 8452	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	110	1	1761	2
						3	9		
11	1920 N	1850	-0-	-70	-0-	57	1	1786	2
						7	9		
12	1891 N	1753	-0-	-138	-0-	56	1	1695	2
						2	9		
01	1860 N	1836	-0-	-24	-0-	63	1	1759	2
						14	9		
02	1736 N	484	-0-	-1252	-0-	21	1	457	2
						6	9		
03	1767 N	1174	-0-	-593	-0-	91	1	1075	2
						8	9		

(GWN415)

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 862

PORTER'S CREEK (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC HAHN, PETER H. ET AL UNIT															
		//CONT.//		72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
		//CONT.//		263648		WELL #:		RRCID -> 132219		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH		8150 PERF. 7701 - 7740	
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	CODE	
10	4402 X	4314	-0-	-88	-0-	254	1	4053	2	N	6			23	
11	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	136	1	4237	2	N	15			38	
12	4805 X	4373	-0-	-432	-0-	141	1	4223	2	N	8			46	
01	4805 X	3995	-0-	-810	-0-	137	1	3854	2	N	4			50	
02	4340 X	1009	-0-	-3331	-0-	44	1	965	2	N	-0-			50	
03	4526 X	3335	-0-	-1191	-0-	259	1	3076	2	N	-0-			50	
HALAMICEK, J. A. ET AL UNIT															
		WELL #:		1		RRCID -> 132532		COMPL. DATE 10/31/1989		TOTAL DEPTH		8127 PERF. 7765 - 7837			
10	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	160	1	2550	2	N	1			107	
11	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	91	1	2859	2	N	2			109	
12	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	94	1	2830	2	N	4			113	
01	2697 N	2591	-0-	-106	-0-	88	1	2462	2	N	37			150	
02	2632 N	518	-0-	-2114	-0-	22	1	487	2	N	8			158	
03	2914 N	1078	-0-	-1836	-0-	83	1	986	2	N	8			166	
CARRIERE-HENDERSON															
		WELL #:		1		RRCID -> 133688		COMPL. DATE 01/05/1990		TOTAL DEPTH		8050 PERF. 7738 - 7775			
10	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	328	1	5225	2	N	7			192	
11	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	178	1	5573	2	N	25	182	1	35	
12	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	168	1	5028	2	N	10			45	
01	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	185	1	5186	2	N	27			72	
02	4592 X	1309	-0-	-3283	-0-	57	1	1248	2	N	4			76	
03	5084 X	4797	-0-	-287	-0-	371	1	4402	2	N	22			98	
BELL FARM															
		WELL #:		1		RRCID -> 134106		COMPL. DATE 03/03/1990		TOTAL DEPTH		8150 PERF. 7678 - 7758			
10	4650 X	4505	-0-	-145	-0-	265	1	4226	2	N	13			136	
11	4440 X	4143	-0-	-297	-0-	128	1	4006	2	N	8			144	
12	4650 X	4346	-0-	-304	-0-	140	1	4195	2	N	10			154	
01	4650 X	4049	-0-	-601	-0-	139	1	3892	2	N	16			170	
02	4200 X	1032	-0-	-3168	-0-	44	1	973	2	N	14			184	
03	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	350	1	4160	2	N	35			219	

PORTER'S CREEK (YEGUA)														CNTY: WHARTON	
FAULCONER ENERGY, LLC															
SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL															
WELL #: 1 RRCID -> 134366 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7760 - 7790															
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	EOM BALANCE
10	1302 N	1231	-0-	-71	-0-	72	1	1145	2	N	13				126
11	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	14	9	1347	2	N	15				141
12	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	43	1	1321	2	N	10				151
01	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	17	9	1291	2	N	3				154
02	1316 N	74	-0-	-1242	-0-	44	1	71	2	N	-0-				154
03	1364 N	638	-0-	-726	-0-	11	9	588	2	N	-0-				154
						46	1								
						3	9								
						3	1								
						50	1								
CARRIERE, EVELYN C. ET AL															
WELL #: 1 RRCID -> 135650 COMPL. DATE 08/02/1990 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7764 - 7815															
10	3069 X	2964	-0-	-105	-0-	174	1	2778	2	N	11				115
11	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	12	9	2891	2	N	4				119
12	3193 X	2951	-0-	-242	-0-	92	1	2850	2	N	5				124
01	3193 X	2718	-0-	-475	-0-	4	9	2624	2	N	1				125
02	2884 X	621	-0-	-2263	-0-	95	1	592	2	N	2				127
03	3100 X	1953	-0-	-1147	-0-	6	9	1798	2	N	4				131
						93	1								
						1	9								
						27	1								
						2	9								
						151	1								
						4	9								
MEEK, ROBERT E.															
WELL #: 1 RRCID -> 135998 COMPL. DATE 09/08/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7742 - 7809															
10	1 N	-0-	-0-	-1	-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-
CARRIERE-NITSCH															
WELL #: 1 RRCID -> 135999 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7780 - 7876															
10	2511 N	2454	-0-	-57	-0-	144	1	2297	2	N	12				72
11	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	13	9	2385	2	N	17				89
12	2697 N	2514	-0-	-183	-0-	76	1	2420	2	N	12				101
01	2449 N	2336	-0-	-113	-0-	19	9	2189	2	N	63				164
02	2324 N	522	-0-	-1802	-0-	81	1	496	2	N	3				167
03	2511 N	1280	-0-	-1231	-0-	13	9	1175	2	N	5				172
						78	1								
						69	9								
						23	1								
						3	9								
						99	1								
						6	9								

PORTER'S CREEK (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC HOLT, JAMES I. ET UX													CNTY: WHARTON															
//CONT.// 72481 500 //CONT.// 263648 WELL #: 1													NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
RRCID -> 136099													COMPL. DATE 08/27/1990				TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7791 - 7867											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM														
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE														
10	3658 X	3471	-0-	-187	-0-	204	1	3255	2	Y	11			96														
						12	9																					
11	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	110	1	3453	2	Y	20			116														
						22	9																					
12	3720 X	3616	-0-	-104	-0-	116	1	3480	2	Y	18			134														
						20	9																					
01	3720 X	3153	-0-	-567	-0-	107	1	3012	2	Y	31			165														
						34	9																					
02	3360 X	952	-0-	-2408	-0-	41	1	891	2	Y	18			183														
						20	9																					
03	3720 X	2969	-0-	-751	-0-	229	1	2722	2	Y	16			199														
						18	9																					

SCHNEIDER, EDDIE L., ET AL													WELL #: 2				RRCID -> 175841				COMPL. DATE 01/02/2000				TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7730 - 7798			
10	2108 N	2013	-0-	-95	-0-	119	1	1891	2	N	3			153														
						3	9																					
11	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	62	1	1938	2	N	4			157														
						4	9																					
12	2108 N	1995	-0-	-113	-0-	64	1	1927	2	N	4			161														
						4	9																					
01	2015 N	1940	-0-	-75	-0-	67	1	1872	2	N	1			162														
						1	9																					
02	1876 N	711	-0-	-1165	-0-	31	1	680	2	N	-0-			162														
03	1984 N	1549	-0-	-435	-0-	120	1	1428	2	N	1			163														
						1	9																					

HOLT, JAMES I. ET UX													WELL #: 3				RRCID -> 176208				COMPL. DATE 12/17/1999				TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7762 - 7830			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151														
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			151														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151														
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	45	1	535	2	N	-0-			151														

MEEK													WELL #: 1				RRCID -> 236477				COMPL. DATE 04/22/2008				TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7662 - 7710			
10	1674 N	771	-0-	-903	-0-	101	1	663	2	N	6			218														
						7	9																					
11	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	170	1	1728	2	N	35	179	1	74														
						39	9																					
12	1798 N	1615	-0-	-183	-0-	149	1	1455	2	N	10			84														
						11	9																					
01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	147	1	1306	2	N	10			94														
						11	9																					
02	1792 N	469	-0-	-1323	-0-	57	1	412	2	N	-0-			94														
03	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	238	1	1484	2	N	1			95														
						1	9																					

PORTER'S CREEK (YEGUA)												CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC															
MEEK, ROBERT E.															
//CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 263648															
WELL #: 2 RRCID -> 250514 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7724 - 7770															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	BALANCE
10	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	301 1	1979 2	N	15						204
11	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	17 9	2172 2	N	16						220
12	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	214 1	2406 2	N	27						247
01	2294 N	2271	-0-	-23	-0-	18 9	1957 2	N	85	181 1					151
02	2240 N	584	-0-	-1656	-0-	247 1	506 2	N	8						159
03	2604 N	2397	-0-	-207	-0-	30 9	2041 2	N	25						184
						220 1									
						94 9									
						69 1									
						9 9									
						328 1									
						28 9									
ROBERT E. MEEK												WELL #: 3 RRCID -> 251328 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7700 - 7752			
10	744 N	683	-0-	-61	-0-	90 1	593 2	N	-0-						118
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	73 1	743 2	N	-0-						118
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	76 1	737 2	N	-0-						118
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	80 1	710 2	N	-0-						118
02	756 N	230	-0-	-526	-0-	28 1	202 2	N	-0-						118
03	806 N	760	-0-	-46	-0-	105 1	653 2	N	2						120
						2 9									
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	8928 X	8138	-0-	-790	-0-	478 1	7632 2	N	25						116
11	8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	28 9	8409 2	N	36						152
12	9269 X	8925	-0-	-344	-0-	269 1	8607 2	N	28						180
01	9269 X	7328	-0-	-1941	-0-	40 9	7044 2	N	30	179 1					31
02	8372 X	2134	-0-	-6238	-0-	287 1	2037 2	N	4						35
03	9021 X	8173	-0-	-848	-0-	31 9	7470 2	N	67						102
						251 1									
						33 9									
						93 1									
						4 9									
						629 1									
						74 9									
PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX)												72483 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY			
TMR EXPLORATION, INC.												834097			
COUEY-HARFST GAS UNIT												WELL #: 1 RRCID -> 222307 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF. 12689 - 13209			
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	175 2	6 9	N	5						162
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	63 2	26 9	N	24	183 1					3
12	155 N	48	-0-	-107	-0-	48 2		N	-0-						3
01	186 N	39	-0-	-147	-0-	39 2		N	-0-						3
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-						3
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-						3

PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. COUEY-HARFST GAS UNIT										//CONT.// 72483 900 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
										WELL #: 2		RRCID -> 234596		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 14018 PERF.12726 - 13260		
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		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-				-0-		
11		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-				-0-		
12		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-				-0-		
01		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-				-0-		
02		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				-0-		
03		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				-0-		
POTTHAST (FRIO "L" SAND) REMORA OPERATING, LLC GRAFF										72681 205 701613		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
										WELL #: 1		RRCID -> 193043		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 10372		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
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) GTG OPERATING, LLC BLESSING UNIT										72681 250 337080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
										WELL #: 1		RRCID -> 204742		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11122 - 11142		
10		82 N	82	-0-	-0-	-0-	47	1	35	2	N	-0-				376		
11		149 N	149	-0-	-0-	-0-	116	1	33	2	N	-0-				376		
12		152 N	152	-0-	-0-	-0-	35	1	114	2	N	3				379		
							3	9										
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				379		
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	N	-0-				379		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				379		
BLESSING UNIT NO. 3										WELL #: 1		RRCID -> 213313		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 10920		
10		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	855	1	2736	2	N	178	178	1		324		
							196	9										
11		3660 X	3183	-0-	-477	-0-	422	1	2593	2	N	153	178	1		299		
							168	9										
12		4092 X	3761	-0-	-331	-0-	446	1	3069	2	N	224	179	1		344		
							246	9										
01		4185 X	3257	-0-	-928	-0-	703	1	2416	2	N	125	182	1		287		
							138	9										
02		3780 X	3276	-0-	-504	-0-	693	1	2426	2	N	143	182	1		248		
							157	9										
03		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT				248		
BLESSING UNIT NO. 2										WELL #: 1		RRCID -> 214566		COMPL. DATE 02/27/2014		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10495 - 10768		
10		384 N	384	-0-	-0-	-0-	119	1	175	2	N	82				625		
							90	9										
11		400 N	400	-0-	-0-	-0-	212	1	166	2	N	20				645		
							22	9										
12		433 N	433	-0-	-0-	-0-	78	1	300	2	N	50				695		
							55	9										
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				696		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				701		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				701		

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)			//CONT.// 72681 250			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
GTG OPERATING, LLC			//CONT.// 337080															
BLESSING UNIT NO. 2			WELL #: 2			RRCID -> 221662			COMPL. DATE 06/19/2006			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 10852						
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	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	209	2	N	13						751
							14	9										
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	198	2	N	54						805
							59	9										
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	208	2	N	82	180	1				707
							90	9										
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	N	48						755
							53	9										
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	89	2	N	28						783
							31	9										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						783
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-	-0-	-0-	3					N	-0-					69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					69
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					69
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					69
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	3					N	NO RPT					69
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-	-0-						N	-0-					72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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-	-0-	-0-	7287					N	-0-					87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7287					N	-0-					87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7287					N	-0-					87
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7287					N	-0-					87
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7287					N	-0-					87
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	7287					N	NO RPT					87
REMORA OPERATING, LLC					701613													
TRULL					WELL #: 1		RRCID -> 177443			COMPL. DATE 08/18/2016			TOTAL DEPTH 12501 PERF.10814 - 11969					
10	DLQ G-10	630	-0-	630	1822	620	3	10	9	Y	9							265
11	DLQ G-10	3116	-0-	3116	4938	3059	3	57	9	Y	52							317
12	DLQ G-10	3304	-0-	3304	8242	3246	3	58	9	Y	53	155	1					215
01	3100 N	4543	-0-	1443	9685	4510	3	33	9	Y	30							245
02	12219 X	2534	-0-	-9685	-0-	2519	3	15	9	Y	14	153	1					106
*03	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3455	3	46	9	Y	42							148

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)			//CONT.// 72681 250			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.// 701613													
TRULL			WELL #: 4			RRCID -> 197975			COMPL. DATE 08/20/2016			TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 12190				
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	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	DLQ	G-10	401	-0-	401	1460		394	3	7	9	Y	6			40
11	DLQ	G-10	520	-0-	520	1980		513	3	7	9	Y	6			46
12	DLQ	G-10	505	-0-	505	2485		497	3	8	9	Y	7	24	1	29
01	3040	N	555	-0-	-2485	-0-		552	3	3	9	Y	3			32
02	476	N	455	-0-	-21	-0-		452	3	3	9	Y	3	27	1	8
*03	537	N	537	-0-	-0-	-0-		519	3	18	9	Y	16			24
TRULL			WELL #: 5			RRCID -> 204611			COMPL. DATE 08/20/2016			TOTAL DEPTH 11380 PERF.10640 - 11111				
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-		631	3	107	9	N	97	188	1	92
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-		685	3	90	9	N	82			174
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-		663	3	100	9	N	91	185	1	80
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-		699	3	105	9	N	95			175
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-		603	3	94	9	N	85	183	1	77
*03	807	N	807	-0-	-0-	-0-		694	3	113	9	N	103			180
TRULL			WELL #: 6			RRCID -> 205597			COMPL. DATE 08/20/2016			TOTAL DEPTH 11436 PERF.10355 - 10847				
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-		368	3			N	-0-			-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-		525	3			N	-0-			-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-		497	3			N	-0-			-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-		526	3	8	9	N	7			7
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-		452	3	97	9	N	88			95
*03	631	N	631	-0-	-0-	-0-		519	3	112	9	N	102	168	1	29
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
GLASSCOCK RANCH B			WELL #: 1			RRCID -> 251254			COMPL. DATE 07/01/2009			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10390 - 10466				
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

PRAIRIE BELL (11000) //CONT.// 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611														
GLASSCOCK RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 251901 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10774 - 10782														
M	ALLOW CODE	GAS 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	465 N	365	-0-	-100	-0-	34	1	331	3	N	-0-			164
11	420 N	304	-0-	-116	-0-	33	1	271	3	N	-0-			164
12	465 N	21	-0-	-444	-0-	2	1	19	3	N	-0-			164
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			164
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-			164
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			164
GLASSCOCK RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 258486 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10752 - 10760														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
GLASSCOCK RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 260023 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10752 - 10762														
10	7099 X	4656	-0-	-2443	-0-	425	1	4156	3	N	68			69
						75	9							
11	6870 X	4013	-0-	-2857	-0-	411	1	3404	3	N	180	185	1	64
						198	9							
12	6014 X	5967	-0-	-47	-0-	516	1	5299	3	N	138	179	1	23
						152	9							
01	6014 X	4940	-0-	-1074	-0-	624	1	4008	3	N	280	180	1	123
						308	9							
02	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	557	1	4270	3	N	280	177	1	226
						308	9							
03	5983 X	5135	-0-	-848	-0-	557	1	4270	3	N	280	147	1	359
						308	9							
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067 OWENS WELL #: 1 RRCID -> 268008 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12062 - 12071														
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	204	2	65	9	N	59	179	1	20
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	41	2	44	9	N	40			60
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	35			95
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	344	2	28	9	N	25			120
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	192	2	50	9	N	45			165
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			165
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														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	0 N	-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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	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					51
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
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	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
11	2730 X	2719	-0-	-11	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
12	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
01	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
02	3276 X	3190	-0-	-86	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
03	3968 X	2936	-0-	-1032	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
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	
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	
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-					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	
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-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-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-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	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

RASMUSSEN LANGE UNIT												CNTY: WHARTON	
				WELL #: 1	RRCID -> 271091	COMPL. DATE 09/15/2012	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7726	-	7732		
10	6045 X	3521	-0-	-2524	-0-	620 1	2855 2	N	42			156	
11	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	480 1	5843 2	N	24			180	
12	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	589 1	5826 2	N	33			213	
01	5611 X	4433	-0-	-1178	-0-	620 1	3776 2	N	34	159 1		88	
02	5936 X	888	-0-	-5048	-0-	109 1	772 2	N	6			94	
03	6572 X	4878	-0-	-1694	-0-	597 1	4241 2	N	36			130	

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		
LUCKY LAD ENERGY, LLC					512179							
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)														
LUCKY LAD ENERGY, LLC														
ATLANTIC SINCLAIR FEE														
WELL #: 9					RRCID -> 228622					COMPL. DATE 06/28/2007				
TOTAL DEPTH 6110					PERF. 5522 - 5527					CNTY: TYLER				
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	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 (8300 WILCOX)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
POOLE B														
WELL #: 2					RRCID -> 296840					COMPL. DATE 12/07/2023				
TOTAL DEPTH 11014					PERF. 8312 - 8318					CNTY: COLORADO				
10	7843		87	-0-	-7756	-0-	6 1	70 2	N	10				157
							11 9							
11	7590		-0-	-0-	-7590	-0-			N	-0-				157
12	5890 #		-0-	-0-	-5890	-0-			N	-0-				157
01	1922 #		-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-				157
02	84 #		-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-				157
03	93 #	NO RPT	-0-	-0-	-93	-0-			N	NO RPT				157

RAMSEY (8600 WILCOX)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
HERDER, GEORGE														
WELL #: 1					RRCID -> 158027					COMPL. DATE 03/20/1996				
TOTAL DEPTH 11000					PERF. 8611 - 8615					CNTY: COLORADO				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-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-

RAMSEY (9300 WILCOX)														
KARPER OIL & GAS CORPORATION														
DIXON, LOMA														
WELL #: 2					RRCID -> 154800					COMPL. DATE 04/17/1995				
TOTAL DEPTH 10300					PERF. 9331 - 9337					CNTY: COLORADO				
10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2079 2	45 9	N	41	181 1			138
11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1913 2	63 9	N	57				195
12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	1957 2	98 9	N	89	185 1			99
*01	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	1991 2	73 9	N	66				165
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				165
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				165

RAMSEY (9500)														
KARPER OIL & GAS CORPORATION														
DIXON, LOMA G/U														
WELL #: 2					RRCID -> 113334					COMPL. DATE 07/29/1984				
TOTAL DEPTH 10300					PERF. 9524 - 9540					CNTY: COLORADO				
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									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
RAMSEY, E. (WILCOX 9350) MAGNUM PRODUCING, LP POOLE														74473 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO 521516 WELL #: 1 RRCID -> 047134 COMPL. DATE 06/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9332 - 9342									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
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														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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
RAMSEY, E. (WILCOX 9370) MAGNUM PRODUCING, LP PRIESMEYER, L.														74473 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO 521516 WELL #: 1 RRCID -> 158691 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9368 - 9372									
10	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-			31 1	1539 2	N		44						109					
11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-			48 9 30 1	1434 2	N		46						155					
12	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-			51 9 31 1	1727 2	N		41						196					
01	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-			45 9 31 1	1387 2	N		49	167 1					78					
02	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-			54 9 28 1	2073 2	N		83						161					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			91 9			N	NO RPT						161					
RAMSEY, E. (WILCOX 10300) MAGNUM PRODUCING, LP ZAHRADNICK, ALFRED														74473 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO 521516 WELL #: 1 RRCID -> 091859 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10271 - 10276									
10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-			120 1 29 9	1143 2	N		26						53					
11	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-			120 1 28 9	1279 2	N		25						78					
12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-			92 1 11 9	1006 2	N		10						88					
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-			92 1 6 9	571 2	N		5						93					
02	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-			92 1 41 9	1627 2	N		37						130					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						130					

RAMSEY, E. (WILCOX 10,700) MAGNUM PRODUCING, LP PRIESMEYER "A"													74473 568 521516	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO			
WELL #: 2													RRCID -> 214235	COMPL. DATE 03/24/2006			TOTAL DEPTH 11000	PERF.10702 - 10710					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
RANKIN (COOK MTN. IV) FAULCONER ENERGY, LLC MCWHORTER													74691 100 263648	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS			
WELL #: 1													RRCID -> 196792	COMPL. DATE 07/30/2003			TOTAL DEPTH 9300	PERF. 9155 - 9195					
10	12307	X	9672	-0-	-2635	-0-		487	1	9140	2	N	41							78			
11	12420	X	9314	-0-	-3106	-0-		45 9	432	1	8841	2	N	37		1	8			114			
12	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-		41 9	620	1	12555	2	N	53		2	8			165			
01	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-		58 9	620	1	11901	2	N	75		188	1	2	8	50			
02	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-		83 9	517	1	10089	2	N	61		1	8			110			
03	13237	X	13199	-0-	-38	-0-		67 9	620	1	12386	2	N	175		180	1	1	8	104			
								193 9															
BABY RUTH													WELL #: 1	RRCID -> 226692	COMPL. DATE 03/16/2007			TOTAL DEPTH 9428	PERF. 9148 - 9237				
10	17732	X	14326	-0-	-3406	-0-		561	1	13550	2	N	195		177	1	1	8		85			
11	18240	X	13182	-0-	-5058	-0-		215 9	509	1	12461	2	N	193		176	1			102			
12	19096	X	19096	-0-	-0-	-0-		212 9	775	1	18241	2	N	73		1	8			174			
01	18848	X	18570	-0-	-278	-0-		80 9	775	1	17490	2	N	277		360	1	1	8	90			
02	16632	X	15094	-0-	-1538	-0-		305 9	604	1	14224	2	N	242		186	1	1	8	145			
03	19096	X	18413	-0-	-683	-0-		266 9	775	1	17310	2	N	298		358	1			85			
								328 9															
GORDY OIL COMPANY MILKY WAY													317150	RRCID -> 299005	COMPL. DATE 12/29/2024			TOTAL DEPTH 9493	PERF. 9214 - 9296				
WELL #: 1																							
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
*02	DELO PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
03	101928	X	15992	-0-	-85936	-0-			15231	2	761	9	N	692		525	1			167			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC HOLMES													681327	RRCID -> 209682	COMPL. DATE 04/16/2005			TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9487 - 9627				
WELL #: 1A																							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						593			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						593			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						593			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						593			
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						593			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						593			

RANKIN (COOK MTN. IV)		//CONT.//		74691 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327										
HCWD-58		WELL #:		1	RRCID -> 210921		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9484 - 9640			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
VANTAGE OPERATING, LLC				882608										
DUNKS				WELL #:	1	RRCID -> 294983		COMPL. DATE 11/01/2022		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9493 - 9584		
10	159171 X	-0-	-0-	-159171	-0-					N	-0-			98
11	52800 X	-0-	-0-	-52800	-0-					N	8			106
12	54560 X	NO RPT	-0-	-54560	-0-					N	NO RPT			106
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
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		
10	8006 X	8006	-0-	-0-	-0-	7973	2	33 9	N	30				163
11	9120 X	6554	-0-	-2566	-0-	6528	2	26 9	N	24				187
12	10168 X	8696	-0-	-1472	-0-	8653	2	43 9	N	39	143 1			83
01	10168 X	5654	-0-	-4514	-0-	5634	2	20 9	N	18				101
02	9184 X	6745	-0-	-2439	-0-	6716	2	29 9	N	26				127
03	7998 X	5635	-0-	-2363	-0-	5600	2	35 9	N	32				159
THARP, KATHLEEN				WELL #:	3	RRCID -> 143233		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9314 - 9324		
10	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4930	2	18 9	N	16	175 1			78
11	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4191	2	25 9	N	23				101
12	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	6097	2	36 9	N	33				134
01	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2418	2	23 9	N	21				155
*02	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2960	2	24 9	N	22				177
*03	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2678	2	35 9	N	32				209
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	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)														
AKG OPERATING COMPANY														
JOANN														
74807 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
009566														
WELL #: 1 RRCID -> 263401 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9320 - 9323														
M	0	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
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	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-
RATTLESNAKE MOUND (5260)														
ACE FIELD SERVICES, INC.														
SWEET, E. A. "A"														
74821 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
003526														
WELL #: 4 RRCID -> 142125 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5259 - 5261														
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-
RATTLESNAKE MOUND (5350)														
ACE FIELD SERVICES, INC.														
I P FARMS -N-														
74821 477 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA														
003526														
WELL #: RRCID -> 141298 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 12181 PERF. 5669 - 5674														
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		8
PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2019														
RATTLESNAKE MOUND (6400)														
CIMARRON ENGINEERING, LLC														
BLACKSTONE 156														
74821 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
153471														
WELL #: 1 RRCID -> 289172 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6963 - 6970														
10	3968 #	-0-	-0-	-3968	-0-	-0-					N	2284	2293	1
11	2820 #	-0-	-0-	-2820	-0-	-0-					N	1988	2143	1
12	2914 #	-0-	-0-	-2914	-0-	-0-					N	2048	2120	1
01	2914 #	-0-	-0-	-2914	-0-	-0-					N	2010	1950	1
02	1848 #	-0-	-0-	-1848	-0-	-0-					N	1783	1771	1
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1970	1955	1
RATTLESNAKE MOUND (7000)														
LTS OIL & GAS														
STATE LEASE 66709														
74821 782 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
511745														
WELL #: 1 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)														CNTY: MONTGOMERY	
RAVEN FOREST OPERATING, LLC															
RAVEN FOREST UNIT A															
WELL #: 8 RRCID -> 290584 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 9322 PERF.10200 - 10210															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165	
12	20 N	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			165	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165	
02	57 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	N	-0-			165	
03	110 N	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	N	-0-			165	

RAVEN FOREST (11300)														CNTY: MONTGOMERY	
RAVEN FOREST OPERATING, LLC															
USA-RAVEN FOREST															
WELL #: 1 RRCID -> 251202 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 11911 PERF.13145 - 13281															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36	
11	416 N	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	409	2	Y	-0-			36	
12	139 X	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2	4	9	Y	-0-			40	
01	219 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	217	2	Y	-0-			40	
02	392 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40	
03	905 N	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	819	2	Y	-0-			49	

USA-RAVEN FOREST															
WELL #: 4 RRCID -> 281392 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11400 - 11420															
10	9827 X	-0-	-0-	-9827	-0-					Y	-0-			140	
11	9510 X	-0-	-0-	-6960	-0-	274	1	2234	2	Y	-0-			178	
12	9610 X	-0-	-0-	-8157	-0-	42	9								
01	4340 X	-0-	-0-	-1623	-0-	90	1	1258	2	Y	-0-			273	
02	2380 X	-0-	-0-	-507	-0-	105	9								
03	13924 X	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	2699	2	Y	-0-			91	
						2	9								
						194	1	1649	2	Y	-0-			118	
						30	9								
						1171	1	12696	2	Y	-0-			170	

RAVEN FOREST (NAVARRO)														CNTY: MONTGOMERY	
RAVEN FOREST OPERATING, LLC															
RAVEN FOREST UNIT 12															
WELL #: 1ST RRCID -> 298529 COMPL. DATE 08/02/2024 TOTAL DEPTH 14374 PERF.14354 - 22319															
10	57846	-0-	-0-	-57846	-0-					N	-0-			-0-	
11	55980	-0-	-0-	-31247	-0-	24616	2	117	9	N	-0-			106	
12	57846	-0-	-0-	-31248	-0-	26591	2	7	9	N	-0-			112	
01	57846	-0-	-0-	-38937	-0-	857	1	18052	2	N	-0-			112	
02	52248	-0-	-0-	-38309	-0-	1412	1	12527	2	N	-0-			112	
03	26598	-0-	-0-	-12662	-0-	1320	1	12616	2	N	-0-			112	

RAVEN FOREST (TAYLOR)														CNTY: MONTGOMERY	
RAVEN FOREST OPERATING, LLC															
RAVEN FOREST UNIT A															
WELL #: 7 RRCID -> 290151 COMPL. DATE 05/21/2020 TOTAL DEPTH 16538 PERF.15924 - 15944															
10	1395 #	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			38	
11	1820 R	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	1608	2	N	-0-			51	
12	1209 #	-0-	-0-	-1209	-0-	14	9								
01	1209 #	-0-	-0-	-809	-0-	2	1	396	2	N	-0-			51	
02	1708 #	-0-	-0-	-1708	-0-	2	9							53	
03	1987 N	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	1819	2	N	-0-			53	

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								
M	0	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	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-
RAYWOOD (COOK MTN. 10,850)				74993 423	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169												
LURA MIRE 'A'				WELL #: 1	RRCID -> 280172	COMPL. DATE 09/30/2014	TOTAL DEPTH 11913	PERF.11158 - 11190								
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	62 1	24 2		N	-0-					205
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	40 1	180 2		N	-0-					205
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	40 1	168 2		N	-0-					205
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					205
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					205
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					205
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874												
MORRIS, E.				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)				74993 520	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
SILVERBROOK OPERATING II LLC				101926												
HANKAMER				WELL #: 1ST	RRCID -> 192620	COMPL. DATE 02/09/2007	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11736 - 11746								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7					469
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6					475
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5					480
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6					486
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5					491
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5					496

RAYWOOD (COOK MTN. 11200)		//CONT.//		74993 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
SILVERBROOK OPERATING II LLC		//CONT.//		101926										
HANKAMER-PICKETT		WELL #:		1	RRCID -> 242998		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 11355		PERF.11080 - 11150			
M	ALLOW CODE	GAS 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-			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
FAULCONER ENERGY, LLC				263648										
CALLISON GAS UNIT 1		WELL #:		2ST	RRCID -> 206138		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 13753		PERF.11760 - 11806			
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			99
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
CARRIZO-APACHE 1A UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 212368		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 12064		PERF.12438 - 12524			
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
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-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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-
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-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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-
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-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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-

RAYWOOD (E. COOK MTN. 11,500)				74993 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC				102553						
HOLBROOK, ELLEN				WELL #: 1	RRCID -> 193538	COMPL. DATE 03/14/2003	TOTAL DEPTH 12340	PERF.12095	- 12171	
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					95
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					95
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					95
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					95
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					95
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					95
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)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
HEBERT, EMILE														
WELL #: 2 RRCID -> 166334 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11368 - 11378														
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	2697 N	2142	-0-	-555	-0-	2129	2	13	9	N	12			99
11	2190 N	1949	-0-	-241	-0-	1938	2	11	9	N	10			109
12	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	222	1	2350	2	N	10			119
						11	9							
01	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	217	1	2350	2	N	8			127
						9	9							
02	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	193	1	2087	2	N	10			137
						11	9							
03	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	214	1	2233	2	N	5			142
						6	9							
FARRIS														
WELL #: 1 RRCID -> 178217 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11244														
10	5921 X	4249	-0-	-1672	-0-	4249	2			N	-0-			110
11	5730 X	4603	-0-	-1127	-0-	4603	2			N	-0-			110
12	5921 X	4766	-0-	-1155	-0-	411	1	4347	2	N	7	1	8	116
						8	9							
01	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	431	1	4654	2	N	-0-			116
02	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	389	1	4201	2	N	1	1	8	116
						1	9							
03	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	439	1	4578	2	N	1			117
						1	9							
RAYWOOD, S. (COOK MOUNTAIN)														
COSTA ENERGY, LLC														
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
RAYWOOD, S. (13,400)														
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
RIVERSIDE GENERAL HOSPITAL														
WELL #: 1 RRCID -> 201515 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 13484 PERF.13220 - 13240														
10	7936 X	7311	-0-	-625	-0-	7085	2	226	9	N	205	183	1	85
11	7680 X	7161	-0-	-519	-0-	6931	2	230	9	N	209	185	1	109
12	7936 X	7256	-0-	-680	-0-	7032	2	224	9	N	204	186	1	127
01	7316 X	6716	-0-	-600	-0-	6492	2	224	9	N	204	187	1	144
02	6692 X	6366	-0-	-326	-0-	6144	2	222	9	N	202	181	1	165
03	7409 X	7238	-0-	-171	-0-	7010	2	228	9	N	207	175	1	197
RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN)														
TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC														
MALLET-MITCHELL COOK MTN UNIT														
WELL #: 1L RRCID -> 067077 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 12153 PERF.11904 - 11998														
10	4185 X	3738	-0-	-447	-0-	3738	2			Y	-0-			123
11	4050 X	3639	-0-	-411	-0-	3639	2			Y	-0-			123
12	4185 X	3956	-0-	-229	-0-	3956	2			Y	-0-			123
01	4061 X	3267	-0-	-794	-0-	3267	2			Y	-0-			123
02	3500 X	3245	-0-	-255	-0-	3245	2			Y	-0-			123
03	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			Y	-0-			123

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN)			//CONT.//			75010 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
FAULCONER ENERGY, LLC						263648											
TUER-MITCHELL UNIT			WELL #:			1 T	RRCID -> 064503			COMPL. DATE 12/09/2000			TOTAL DEPTH 12811 PERF.11671 - 11887				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS 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.	-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-	
TUER-MITCHELL UNIT			WELL #:			2	RRCID -> 177617			COMPL. DATE 04/13/2000			TOTAL DEPTH 11825 PERF.11492 - 11534				
10	3441 X	2941	-0-	-500	-0-	2860	2	81	9	Y	74	161	1			18	
11	3330 X	2886	-0-	-444	-0-	2873	2	13	9	Y	12					30	
12	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	297	1	3135	2	Y	12					42	
						13	9										
01	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	273	1	2945	2	Y	4	1	8			45	
						4	9										
02	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	247	1	2670	2	Y	5					50	
						6	9										
03	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	277	1	2891	2	Y	8					58	
						9	9										
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874														
MALLET UNIT			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				
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-	

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	
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		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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102	
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	-0-			213	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			213	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			213	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			213	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			213	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			213	
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			74	
REBEL (YEGUA)										75122 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
HILCORP ENERGY COMPANY										386310						
NOME-DISHMAN										WELL #:	1	RRCID -> 226430	COMPL. DATE 11/26/2006	TOTAL DEPTH 14207	PERF.13398 - 13431	
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		1 1	128	
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			128	
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-			46 1	206 2	N	32			160	
									35 9							
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-			123 1	581 2	N	144			304	
									158 9							
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-			77 1	403 2	N	17		179 1	142	
									19 9							
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-			56 1	309 2	N	27			115	
									30 9							

REBEL (YEGUA)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
SUN-HARDER A														
//CONT.// 75122 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON														
//CONT.// 386310														
WELL #: 2 RRCID -> 242413 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12679 - 12720														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	2324	1	11250	2	N	688	713	216
							757	9						
11	13888	X	13888	-0-	-0-	-0-	2250	1	10890	2	N	680	539	357
							748	9						
12	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	2212	1	9935	2	N	503	548	312
							553	9						
01	12596	X	12596	-0-	-0-	-0-	2121	1	10016	2	N	417	547	182
							459	9						
02	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	1978	1	10425	2	N	510	349	343
							561	9						
03	14901	X	14901	-0-	-0-	-0-	2202	1	12055	2	N	585	724	204
							644	9						
GRAHAM TRUST														
WELL #: 1 RRCID -> 266641 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11913 - 11946														
10	3689	X	2698	-0-	-991	-0-	2537	2	161	9	N	146	179	234
11	3570	X	2550	-0-	-1020	-0-	2385	2	165	9	N	150	185	199
12	3286	X	2693	-0-	-593	-0-	2575	2	118	9	N	107	182	124
01	2728	X	2639	-0-	-89	-0-	2454	2	185	9	N	168	174	118
02	2436	X	2300	-0-	-136	-0-	2149	2	151	9	N	137	176	79
03	2697	X	2573	-0-	-124	-0-	2419	2	154	9	N	140		219
MCDERMOND														
WELL #: 5 RRCID -> 280671 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 15344 PERF.14131 - 14314														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
RED BULL (COOK MOUNTAIN)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
O.B. RANCH														
75177 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
386310														
WELL #: 1 RRCID -> 261255 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13706 PERF.12494 - 12826														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
O.B. RANCH														
WELL #: 2 RRCID -> 265258 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12535 - 12563														
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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. (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	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	(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	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) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC STATE TRACT 247				75234 299 293375	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS					
				WELL #: 199	RRCID -> 144286	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 10837	PERF.10238	- 10266				
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	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-

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						Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772						Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772						Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772						Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772						Y	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB A-3, FRI0 22B) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 224				75234 312 293375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS					
				WELL #: 141 L	RRCID -> 008113	COMPL. DATE 02/05/1963	TOTAL DEPTH 11515		PERF.10891 - 10898						
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-

RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 4) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 247				75234 351 293375	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS					
				WELL #: 175 U	RRCID -> 070463	COMPL. DATE 12/17/1976	TOTAL DEPTH 10500		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-

RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 9) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 247				75234 390 293375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS					
				WELL #: 154DF	RRCID -> 076257	COMPL. DATE 02/23/1988	TOTAL DEPTH 11438		PERF. 9256 - 9264						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-1, FRI0 10) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 246				75234 403 293375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHAMBERS					
				WELL #: 2	RRCID -> 037296	COMPL. DATE 09/17/1965	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-

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	* * 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-
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)				75234 634	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS								
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375													
RFR TRACT 246				WELL #: 182	RRCID -> 097582	COMPL. DATE 08/20/1987	TOTAL DEPTH 11570	PERF.10500	- 10521								
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					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)				75234 637	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS								
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375													
STATE TRACT 246				WELL #: 1	RRCID -> 206282	COMPL. DATE 07/28/2004	TOTAL DEPTH 15204	PERF.13066	- 13075								
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)				75234 650	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS								
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375													
RFR TRACT 246				WELL #: 182	RRCID -> 136904	COMPL. DATE 12/06/1989	TOTAL DEPTH 11570	PERF.10384	- 10389								
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)				75234 895	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS								
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375													
RFR TRACT 224				WELL #: 131	RRCID -> 130037	COMPL. DATE 01/12/1989	TOTAL DEPTH 8803	PERF. 2922	- 2933								
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)				75234 951	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS								
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375													
RFR TRACT 225				WELL #: 190	RRCID -> 100336	COMPL. DATE 05/26/1982	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3409	- 3429								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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) SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. STATE TRACT 204			75236 777 778499	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CHAMBERS		
WELL #: RRCID -> 148137			COMPL. DATE 11/14/1993	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9994 - 10004			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM 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) LAYTON ENERGY INC. STATE TRACT 206			75236 810 491399	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
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) LAYTON ENERGY INC. STATE TRACT 205			75236 812 491399	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
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) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR FRIO 15 GU			75239 333 293375	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
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 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	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	6572 #	6114	-0-	-458	-0-	885 1	5109 2	N	57	34	1			48		
11	6300 #	5684	-0-	-616	-0-	57 4	63 9	N	34	58	1			24		
12	6510 #	5368	-0-	-1142	-0-	827 1	4767 2	N	44	47	1			21		
01	6404 R	6404	-0-	-0-	-0-	53 4	37 9	N	111	80	1			52		
02	5794 R	5794	-0-	-0-	-0-	830 1	4437 2	N	83	53	1			82		
03	6107 #	5654	-0-	-453	-0-	53 4	48 9	N	65	86	1			61		
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		
SANDEL OPERATING COMPANY				747534												
REUTER				WELL #: 1	RRCID -> 110873	COMPL. DATE 05/15/1984	TOTAL DEPTH 12565	PERF.12450	- 12457							
10	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390 2		N	-0-					60		
11	2460 N	2305	-0-	-155	-0-	2305 2		N	-0-					60		
12	2418 N	1248	-0-	-1170	-0-	1248 2		N	-0-					60		
01	2387 N	352	-0-	-2035	-0-	352 2		N	-0-					60		
02	2800 N	2932	-0-	132	132	2930 2	2 9	N	2					62		
*03	2802 N	2670	-0-	-132	-0-	2669 2	1 9	N	1					63		

REUTER (EDWARDS) YOUNG, JOHN H., INC. TRACT				//CONT.//	76075 250 948460	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FAYETTE				
				WELL #:	2	RRCID ->	247002	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL	DEPTH	12766	PERF.	12476	-	12530
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	6076 X	5758	-0-	-318	-0-	5758	1			N	-0-					48
11	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	5884	1	1	9	N	1	1	1			48
12	5797 X	3168	-0-	-2629	-0-	3168	1			N	-0-					48
01	5797 X	1031	-0-	-4766	-0-	1029	1	2	9	N	2	2	1			48
02	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	1			N	-0-					48
03	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					48

TYE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	256107	COMPL. DATE	12/09/2009	TOTAL	DEPTH	13082	PERF.	12546	-	12964
10	2821 X	2111	-0-	-710	-0-	2111	1			N	-0-					107
11	2130 X	1822	-0-	-308	-0-	1822	1			N	-0-					107
12	2139 X	1104	-0-	-1035	-0-	1104	1			N	-0-					107
01	2139 X	111	-0-	-2028	-0-	111	1			N	-0-					107
02	2800 N	4869	-0-	-2069	2069	4868	1	1	9	N	1	1	1			107
03	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	953					N	NO RPT					107

ETHELMAE				WELL #:	1	RRCID ->	258223	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL	DEPTH	13091	PERF.	12550	-	12624
10	11625 X	10127	-0-	-1498	-0-	10127	1			N	-0-					241
11	11250 X	9968	-0-	-1282	-0-	9968	1			N	-0-					241
12	11625 X	5487	-0-	-6138	-0-	5487	1			N	-0-					241
01	11625 X	1782	-0-	-9843	-0-	1782	1			N	-0-					241
02	10500 X	9106	-0-	-1394	-0-	9106	1			N	-0-					241
03	10292 X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					N	NO RPT					241

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. KAECHLE "170"				WELL #:	76105 700 429659	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN				
				WELL #:	1	RRCID ->	182509	COMPL. DATE	02/07/2001	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.	11206	-	11526
10	2480 X	1445	-0-	-1035	-0-	161 14 9	1 9	1270	2	N	13	1	8			92
11	2400 X	998	-0-	-1402	-0-	120 11 9	1 9	867	2	N	10					102
12	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	361 3 9	1 9	2537	2	N	3					105
01	2480 X	2429	-0-	-51	-0-	280 6 9	1 9	2143	2	N	5					110
02	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	238 145	1 9	1652	2	N	132	187	1	1	8	54
03	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					54

ENGLAND-VIRNAU				WELL #:	1	RRCID ->	184600	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL	DEPTH	11778	PERF.	11206	-	11428
10	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	282 11 9	1 9	2223	2	N	10					125
11	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	218 11 9	1 9	1592	2	N	10					135
12	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	350 2 9	1 9	2456	2	N	2					137
01	2511 N	1778	-0-	-733	-0-	204 9 9	1 9	1565	2	N	8					145
02	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	249	1	1724	2	N	-0-					145
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

REXVILLE (WILCOX)														
JAMEX, INC.														
KAECHLE "170"														
WELL #: 2 RRCID -> 184756 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11204 - 11531														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	3162 X	3125	-0-	-37	-0-	350	1	2760	2	N	14			139
11	3060 X	2603	-0-	-457	-0-	15	9	317	1	N	5			144
12	3162 X	2656	-0-	-506	-0-	6	9	330	1	N	5			149
01	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	6	9	371	1	N	4			153
02	2856 X	1962	-0-	-894	-0-	4	9	247	1	N	2			155
03	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-	2	9			N	NO RPT			155
REASER														
WELL #: 1 RRCID -> 187889 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 11798 PERF.11440 - 11568														
10	7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	837	1	6604	2	Y	4	1	8	122
11	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	4	9	819	1	Y	7			129
12	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	8	9	844	1	Y	5			134
01	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	6	9	808	1	Y	1			135
02	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	1	9	732	1	Y	8	1	8	142
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9	9			Y	NO RPT			142
REASER														
WELL #: 2 RRCID -> 190573 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11153 - 11530														
10	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	320	1	2522	2	Y	7			60
11	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	8	9	522	1	Y	5			65
12	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	6	9	388	1	Y	19			84
01	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	21	9	412	1	Y	10			94
02	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	11	9	420	1	Y	11	1	8	104
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12	9			Y	NO RPT			104
SCHNEIDER														
WELL #: 1 RRCID -> 191157 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11256 - 11462														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			179

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER														CNTY: AUSTIN	
//CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 429659															
WELL #: 3 RRCID -> 192679 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11154 - 11516															
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	4681 X	4245	-0-	-436	-0-	477 6 9	1	3762 2	N	5			204		
11	4530 X	4343	-0-	-187	-0-	522 5 9	1	3762 2	N	54	183 1		75		
12	4154 X	3164	-0-	-990	-0-	391 2 9	1	2747 2	N	24			99		
01	4247 X	4151	-0-	-96	-0-	475 3 9	1	3643 2	N	30			129		
02	3836 X	3471	-0-	-365	-0-	435 2 9	1	3010 2	N	24	1 8		152		
03	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-				N	NO RPT			152		
KAECHLE "170"															
WELL #: 3 RRCID -> 193089 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11538															
10	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	256 11 9	1	2015 2	N	10			42		
11	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	310 1 9	1	2236 2	N	1			43		
12	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	210 4 9	1	1478 2	N	-0-			43		
01	2294 N	2178	-0-	-116	-0-	251 1 9	1	1923 2	N	4			47		
02	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	337 11 9	1	2334 2	N	10			57		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57		
REASER															
WELL #: 4 RRCID -> 194941 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11501															
10	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	411 19 9	1	3241 2	N	17	1 8		110		
11	3570 X	3053	-0-	-517	-0-	370 17 9	1	2666 2	N	15			125		
12	3689 X	3255	-0-	-434	-0-	404 15 9	1	2836 2	N	14			139		
01	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	481 29 9	1	3685 2	N	26			165		
02	3556 X	3030	-0-	-526	-0-	381 11 9	1	2638 2	N	10			175		
03	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-				N	NO RPT			175		
REASER															
WELL #: 5 RRCID -> 195677 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11188 - 11561															
10	4588 X	4512	-0-	-76	-0-	505 22 9	1	3985 2	N	20			157		
11	4440 X	3114	-0-	-1326	-0-	377 19 9	1	2718 2	N	17			174		
12	4588 X	3885	-0-	-703	-0-	480 30 9	1	3375 2	N	27			201		
01	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	537 23 9	1	4118 2	N	21			222		
02	4088 X	2386	-0-	-1702	-0-	298 24 9	1	2064 2	N	22	194 1		50		
03	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-				N	NO RPT			50		

REXVILLE (WILCOX)			JAMEX, INC.			REASER "A"			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN								
			//CONT.// 76105 700			//CONT.// 429659			WELL #: A 1			RRCID -> 195683			COMPL. DATE 06/30/2003			TOTAL DEPTH 11800			PERF.11243 - 11560		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1922 X	1672	-0-	-250	-0-	187	1	1474	2	N	10	1	8			104							
11	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	331	1	2383	2	N	15					119							
12	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	319	1	2240	2	N	11					130							
01	2542 X	1921	-0-	-621	-0-	220	1	1684	2	N	15					145							
02	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	207	1	1434	2	N	1	1	8			145							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT					145							

REASER			WELL #: 6			RRCID -> 196877			COMPL. DATE 08/06/2003			TOTAL DEPTH 11800			PERF.11267 - 11492								
10	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	218	1	1716	2	N	7					49							
11	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	206	1	1482	2	N	8					57							
12	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	240	1	1688	2	N	10					67							
01	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	203	1	1560	2	N	12					79							
02	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	198	1	1372	2	N	6	1	8			84							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7	9			N	NO RPT					84							

BECKENDORFF			WELL #: 2			RRCID -> 197289			COMPL. DATE 08/20/2003			TOTAL DEPTH 11800			PERF.11190 - 11516								
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	115	1	905	2	N	-0-					172							
11	983 N	983	-0-	-0-	-0-	120	1	863	2	N	-0-					172							
12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	111	1	777	2	N	-0-					172							
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	128	1	980	2	N	-0-					172							
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	112	1	775	2	N	-0-					172							
*03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	118	1	837	2	N	-0-					172							

ENGLAND-VIRNAU			WELL #: 2			RRCID -> 199639			COMPL. DATE 01/10/2004			TOTAL DEPTH 11800			PERF.11111 - 11493								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							

JOHNSTON, EULA MAY			WELL #: 1			RRCID -> 199886			COMPL. DATE 01/07/2004			TOTAL DEPTH 12090			PERF.11425 - 11834								
10	3689 X	1993	-0-	-1696	-0-	224	1	1769	2	N	-0-					93							
11	3570 X	1403	-0-	-2167	-0-	171	1	1232	2	N	-0-					93							
12	3689 X	1174	-0-	-2515	-0-	146	1	1028	2	N	-0-					93							
01	3689 X	1714	-0-	-1975	-0-	197	1	1511	2	N	5					98							
02	2072 X	1695	-0-	-377	-0-	213	1	1474	2	N	7					105							
03	1984 X	1430	-0-	-554	-0-	175	1	1249	2	N	5					110							
						6	9																

REXVILLE (WILCOX)			//CONT.// 76105 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: AUSTIN											
JAMEX, INC.			//CONT.// 429659																					
SCHNEIDER			WELL #:			2			RRCID -> 202602				COMPL. DATE 04/23/2004				TOTAL DEPTH 11817				PERF.11211 - 11391			
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	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	118	1	2467	2	N	16		1	8			182						
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	18	9	1476	2	N	3						185						
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	28	1	925	2	N	-0-						185						
01	3100	N	3608	-0-	508	508	3	9	3183	2	N	9						194						
02	2375	N	1867	-0-	-508	-0-	10	9	1629	2	N	3						197						
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	235	1			N	NO RPT						197						
							3	9																
REASER																								

RICH RANCH (COOK MTN.)				76382 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
TC OIL AND GAS, LLC				840303												
BLOXSOM				WELL #: 2	RRCID -> 281159	COMPL. DATE 02/22/2008	TOTAL DEPTH 12920	PERF. 12580	- 12610							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* 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-
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	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-
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	NO RPT					170
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
RIO LOCO (YEGUA)				76852 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON								
FAULCONER ENERGY, LLC				263648												
NAISER, J. E. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 127323	COMPL. DATE 05/26/1988	TOTAL DEPTH 8001	PERF. 7603	- 7658							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MERTA, CELESTINA ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 128345	COMPL. DATE 08/31/1988	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7612	- 7668							
10	7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	618 18 9	7322 2	N			16					218
11	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	599 1	5946 2	N			-0-					218
12	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	620 1	5956 2	N			-0-					218
01	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	614 7 9	6262 2	N			6					224
02	2744 X	405	-0-	-2339	-0-	50 4 9	351 2	N			4					228
03	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	656 32 9	6610 2	N			29					257

ROCK ISLAND (MIO. 2425)										77608 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO			
FLETCHER OPERATING, LLC										273611						
CORNELIUS										WELL #: 1	RRCID -> 258100	COMPL. DATE 04/15/2010	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2927 - 2937	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
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	-0-	-0-	-0- B	-39002					N	-0-				-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	-0-	-0-	-0- B	-17513					N	-0-				-0-	
ROCK ISLAND, NORTH (3300)										77610 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO			
MOSAIC OIL LLC										589978						
JONES ET AL										WELL #: 1	RRCID -> 170787	COMPL. DATE 09/12/1998	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3167 - 3169	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
ROCK ISLAND, NE. (YEGUA 4950)										77611 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO			
ROCK ISLAND SWD, LLC										722926						
ROCK ISLAND SWD										WELL #: 1	RRCID -> 165565	COMPL. DATE 09/01/2019	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3326 - 3415	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
ROCK ISLAND, SOUTH (2550)										77613 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP										531085						
DELTA, D. Z.										WELL #: 1	RRCID -> 179739	COMPL. DATE 10/25/1999	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 2754 - 2766	
10	3038 X	657	-0-	-2381	-0-	657	2			N	-0-				-0-	
11	2940 X	612	-0-	-2328	-0-	612	2			N	-0-				-0-	
12	2356 X	1652	-0-	-704	-0-	1652	2			N	-0-				-0-	
01	651 X	591	-0-	-60	-0-	591	2			N	-0-				-0-	
02	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-				-0-	
03	3100 N	3700	-0-	600	600	3700	2			N	-0-				-0-	

ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9700)		77615 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
MIDDLETON OIL COMPANY		565000							
MILENTZ, A. R. G. U. #1		WELL #:	RRCID -> 075076	COMPL. DATE 02/22/1977	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	N/A	
M	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	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
10	2108 N	1952	-0-	-156	-0-	333 1	1598 2	N	19
11	2040 N	1684	-0-	-356	-0-	21 9	1358 2	N	16
12	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	308 1	1474 2	N	23
01	1953 N	1748	-0-	-205	-0-	18 9	1461 2	N	19
02	1568 N	1257	-0-	-311	-0-	266 1	266 2	N	16
*03	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	21 9	1545 2	N	14
						973 1			180
						18 9			194
						323 1			
						15 9			

STEGER, R. L. G. U. NO. 1		WELL #:	2	RRCID -> 173002	COMPL. DATE 02/22/1999	TOTAL DEPTH	10016	PERF.	9656 - 9681
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	27 1	128 2	N	-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	27 1	120 2	N	-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	25 1	115 2	N	-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	25 1	138 2	N	-0-
02	140 N	110	-0-	-30	-0-	25 1	85 2	N	-0-
03	155 N	82	-0-	-73	-0-	14 1	68 2	N	-0-

ROCK ISL., W. (WX. 10330 MASS.)		77615 653	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516							
LUCKETT		WELL #:	1	RRCID -> 205312	COMPL. DATE 11/21/2004	TOTAL DEPTH	10467	PERF.	10378 - 10408
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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, 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
10	310 N	255	-0-	-55	-0-	44 1	211 2	N	-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	53 1	236 2	N	-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	57 1	262 2	N	-0-
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	46 1	250 2	N	-0-
02	280 N	255	-0-	-25	-0-	46 1	209 2	N	-0-
*03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	64 1	307 2	N	-0-

ROCKY CREEK (EDWARDS)										77759 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FAYETTE			
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY										511280						
FRITSCH, DAVID A										WELL #: 1	RRCID -> 124762	COMPL. DATE 06/26/1990	TOTAL DEPTH 13150	PERF.12589	- 12690	
M	ALLOW CODE	GAS 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	3348 X	3147	-0-	-201	-0-	3147	2			N	-0-				194	
11	3480 X	3092	-0-	-388	-0-	3092	2			N	-0-				194	
12	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-				194	
01	3596 X	3144	-0-	-452	-0-	3144	2			N	-0-				194	
02	2884 X	2867	-0-	-17	-0-	2867	2			N	-0-				194	
03	3689 X	3163	-0-	-526	-0-	3163	2			N	-0-				194	
PRAIRIE CREEK										WELL #: 2	RRCID -> 127969	COMPL. DATE 05/25/1988	TOTAL DEPTH 13300	PERF.12555	- 12680	
10	1116 N	981	-0-	-135	-0-	981	2			N	-0-				94	
11	960 N	894	-0-	-66	-0-	894	2			N	-0-				94	
12	1116 N	855	-0-	-261	-0-	855	2			N	-0-				94	
01	992 N	802	-0-	-190	-0-	802	2			N	-0-				94	
02	840 N	770	-0-	-70	-0-	770	2			N	-0-				94	
03	868 N	738	-0-	-130	-0-	738	2			N	-0-				94	
PARK UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 132012	COMPL. DATE 06/27/1989	TOTAL DEPTH 13359	PERF.12600	- 12618	
10	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-				108	
11	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-				108	
12	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-				108	
01	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-				108	
02	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-				108	
*03	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	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	9858 X	8376	-0-	-1482	-0-	897	1	7469	2	N	9	1	1		83	
						10	9									
11	9510 X	8564	-0-	-946	-0-	693	1	7856	2	N	14	2	1		95	
						15	9									
12	9238 X	6719	-0-	-2519	-0-	574	1	6136	2	N	8	2	1		101	
						9	9									
01	8835 X	8578	-0-	-257	-0-	725	1	7853	2	N	-0-				101	
02	7980 X	5292	-0-	-2688	-0-	449	1	4825	2	N	16	1	1		116	
						18	9									
03	8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT				116	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33	

ROCKY CREEK (EDWARDS)														
YOUNG, JOHN H., INC.														
COUNTS, JOAN														
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	5208 X	5092	-0-	-116	-0-	546 1	9	4545 2	N	1		1 1		177
11	5280 X	4542	-0-	-738	-0-	368 1	9	4172 2	N	2				179
12	5456 X	3478	-0-	-1978	-0-	298 1	9	3180 2	N	-0-				179
01	5456 X	5029	-0-	-427	-0-	425 1	9	4604 2	N	-0-				179
02	4592 X	2662	-0-	-1930	-0-	227 1	9	2435 2	N	-0-				179
03	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-				N	NO RPT				179
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				75
JENNIFER														
WELL #: 1 RRCID -> 127131 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13131 - 13158														
10	8277 X	6441	-0-	-1836	-0-	690 1	9	5748 2	N	3				247
11	8675 X	8675	-0-	-0-	-0-	703 1	9	7969 2	N	3		1 1		249
12	8711 X	6770	-0-	-1941	-0-	578 1	9	6185 2	N	6		193 1		62
01	8711 X	8440	-0-	-271	-0-	714 1	9	7725 2	N	1		1 1		62
02	8092 X	4825	-0-	-3267	-0-	411 1	9	4405 2	N	8				70
03	8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-				N	NO RPT				70
MARGO														
WELL #: 1 RRCID -> 131705 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12632 - 12695														
10	1240 N	484	-0-	-756	-0-	52 1	9	432 2	N	-0-				88
11	2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	243 1	9	2750 2	N	1		1 1		88
12	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	172 1	9	1845 2	N	-0-				88
01	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	219 1	9	2369 2	N	-0-		1 1		87
02	1876 N	1701	-0-	-175	-0-	145 1	9	1556 2	N	-0-				87
03	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-				N	NO RPT				87
ROOT (2150)														
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	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	393 1	9	1093 2	N	-0-				-0-
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	390 1	9	1234 2	N	-0-				-0-
12	1488 N	1254	-0-	-234	-0-	320 1	9	934 2	N	-0-				-0-
01	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	395 1	9	825 2	N	-0-				-0-
02	1512 N	1389	-0-	-123	-0-	633 1	9	756 2	N	-0-				-0-
03	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	388 1	9	1808 2	N	-0-				-0-

ROOT (2170)										78146 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
EVEREST RESOURCE COMPANY										252057											
MCLANE TEXAS TRUST										WELL #:		143		RRCID -> 086496		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 2705		PERF. 2156 - 2170	
-----										-----										-----	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS 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	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-		

[illegible]

ROOT (2250)				78146 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO			
GARRISON LTD.				295861						
CONCORD, COYLE "B"				WELL #:	2	RRCID -> 199795	COMPL. DATE 01/30/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 2208 - 2211
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	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)					78151 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC					911874					
RASMUSSEN					WELL #:	1A	RRCID -> 187334	COMPL. DATE 09/17/2001	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6956 - 7022
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

ROSANNA (WILCOX)		78211 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265			
BARROW	WELL #:	1	RRCID -> 181872	COMPL. DATE 06/29/2000	TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8577 - 10817
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		10/18/2024	4	N	-0-

ROSANNA (WILCOX 10600)					78211 650	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO		
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.					518265					
UECKERT					WELL #:	1	RRCID -> 158840	COMPL. DATE 07/27/1995	TOTAL DEPTH 11534	PERF.10708 - 10715
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7 7	-0-	
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED					10/31/2024					

ROSANNA (WILCOX 10600)		//CONT.//		78211 650	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO			
MESSY OIL AND GAS, LLC				562067						
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
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 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ROSANNA (WILCOX 10860)				78211 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO			
MESSY OIL AND GAS, LLC				562067						
WRIGHT, GERTRUDE		WELL #:		1 T	RRCID -> 124956	COMPL. DATE 07/15/1987	TOTAL DEPTH 13700	PERF.10864	- 10880	
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-
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-					160
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					185
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					205
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					255
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					124
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					124
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-					-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-

ROSENBERG (VICKSBURG 6270)				78319 560	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: FORT BEND						
IPACT				425810												
GILMAN				WELL #:	RRCID -> 119424	COMPL. DATE 12/05/1985	TOTAL DEPTH 8311	PERF. 6241	-	6249						
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	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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
ROSENBERG (YEGUA 8120)				78319 835	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: FORT BEND						
GWM OPERATING COMPANY, LLC				339677												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
ROSENBERG (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 (FRI0 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	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				01/18/2024												

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 906

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						
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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	19	64	1	32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	3			35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	4			39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	40			79

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-		N	1	121	1	33
11	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
12	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
01	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
02	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
03	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33

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	10021	9893	-0-	-128	-0-	6211	2	3682	9	N	3347	3191	1	680
11	9450	9236	-0-	-214	-0-	5553	2	3683	9	N	3348	3293	1	735
12	11357	10561	-0-	-796	-0-	6668	2	3893	9	N	3539	3893	1	381
01	9765	9158	-0-	-607	-0-	5400	2	3758	9	N	3416	3228	1	569
02	10142	9481	-0-	-661	-0-	6009	2	3472	9	N	3156	3010	1	715
*03	12049	10907	-0-	-1142	-0-	7010	2	3897	9	N	3543	3493	1	765

ROWAN (FRI0 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				
GCOWS OPERATING LLC				102135											
SUMMERS, E. L.				WELL #: 1		RRCID -> 043201		COMPL. DATE 01/04/1968		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10858 - 10864			
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	T. A.	-0-	-0-	-0-		20					N	-0-			56
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		20					N	-0-			56
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		20					N	-0-			56
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		20					N	-0-			56
02	6	-0-	-0-	-6		14					N	-0-			56
*03	14 R	-0-	-0-	-14		-0-					N	-0-			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	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-
ROWAN, NE (FRI0 10600)				78616 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA				
GCOWS OPERATING LLC				102135											
SUMMERS, E. L.				WELL #: 2		RRCID -> 126726		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 3535 - 3585			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
KNAPE				WELL #: 1		RRCID -> 170908		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10832 - 10836			
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			40
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			40
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			40
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			40
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			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	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	145	338	1	159
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	128			287
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	147	169	1	265
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	98	176	1	187
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	104			291
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			291
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) HILCORP ENERGY COMPANY RALPH PETERSON, ET AL GAS UNIT													78875 490 386310	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 1													RRCID -> 277945	COMPL. DATE 07/20/2013		TOTAL DEPTH 13311		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
RUGELEY, SW. (12850) HILCORP ENERGY COMPANY PETERSON, RALPH ET AL													78875 500 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 1													RRCID -> 075192	COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 13311		PERF.12851 - 12911			
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-				
PETERSEN, RALPH ET AL													WELL #: 2	RRCID -> 080271	COMPL. DATE 01/11/1979		TOTAL DEPTH 13315		PERF.12968 - 13045		
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	-0-	9	1	116	2	Y	-0-					30				
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	-0-	5	1	33	2	Y	-0-					30				
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-					30				
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-					30				
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					Y	-0-	30	1			-0-				
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	315	2	Y	3					3				
							3	9													
RUGELEY, SW (12850, N) HILCORP ENERGY COMPANY SUMMERS, E. L. ET AL UNIT													78875 550 386310	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 1													RRCID -> 094833	COMPL. DATE 08/08/1981		TOTAL DEPTH 14296		PERF.12960 - 13101			
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	441	2	Y	1					141				
							1	9													
11	150 N	14	-0-	-136	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					141				
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-					141				
01	465 N	19	-0-	-446	-0-	-0-	8	1	11	2	Y	-0-					141				
02	2800 N	14139	-0-	11339	11339	1050	1	12733	2	Y	324	158	1				307				
							356	9													
03	3100 N	4327	-0-	1227	12566	312	1	3871	2	Y	131						176				
							144	9													
RUGELEY, S.W. (13100) HILCORP ENERGY COMPANY HANSEN, E. O. ET AL UNIT													78875 575 386310	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 1													RRCID -> 084291	COMPL. DATE 07/04/1979		TOTAL DEPTH 13450		PERF.13101 - 13110			
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
SOG - OLSON GAS UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 269961	COMPL. DATE 02/28/2013		TOTAL DEPTH 16644		PERF.13135 - 13205		
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	242	2	Y	-0-					171				
11	120 N	69	-0-	-51	-0-	-0-	9	1	60	2	Y	-0-					171				
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-					171				
01	248 N	3	-0-	-245	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					171				
*02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			150				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150				

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	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	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1107	2	69	9	N	63							310			
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	841	2	52	9	N	47		184	1				173			
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	938	2	66	9	N	60							233			
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	759	2	70	9	N	64							297			
02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	990	2	68	9	N	62		184	1				175			
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	587	2	61	9	N	55							230			
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-	-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-			
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-	-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-			
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	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-							101			
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-							101			
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							101			
01	10 N	1	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-							101			
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							101			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1023 #	632	-0-	-391	-0-	-0-	-0-	46	1	584	2	Y	2							233			
11	990 #	260	-0-	-730	-0-	-0-	-0-	34	1	225	2	Y	1							234			
12	1023 #	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							234			
01	620 #	2	-0-	-618	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-							234			
*02	560 #	-0-	-0-	-560	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		77	1				157			
03	3100 N	12671	-0-	9571	9571	9571	9571	903	1	11193	2	Y	523		347	1				333			
								575	9														

S. L. P. (NAVARRO) TWO BIT OPERATING COMPANY LLC PAULUS ESTATE				79289 700 100623	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: FAYETTE						
WELL #:				1	RRCID -> 223657		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 6702		PERF. 6470 - 6494						
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	885 N	885	-0-	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					34
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					34
12	930 N	469	-0-	-461	-0-	-0-	469	2			N	-0-					34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					34
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					34
SABINE TRAM (WILCOX 2) OLIPDP II, LLC BLACK STONE-JEBCO				79373 593 100467	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NEWTON						
WELL #:				1	RRCID -> 280628		COMPL. DATE 12/10/2013		TOTAL DEPTH 14120		PERF.10576 - 10760						
10	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	-0-	724 226 9	1	1102	2	N	205	178	1	14	8	147
11	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	-0-	701 237 9	1	1127	2	N	215	202	1	21	8	139
12	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	-0-	724 315 9	1	1190	2	N	286	196	1	62	8	167
01	2015 N	1946	-0-	-69	-0-	-0-	724 209 9	1	1013	2	N	190	182	1	8	8	167
02	1820 N	1778	-0-	-42	-0-	-0-	654 130 9	1	994	2	N	118	175	1			110
*03	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	-0-	724 256 9	1	1315	2	N	233	186	1	18	8	139
SAM HOUSTON WHEELER OPERATING CORPORATION GIBBS BROTHERS & COMPANY A				80054 001 914263	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WALKER						
WELL #:				3	RRCID -> 233281		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2425		PERF. 2038 - 2042				
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-
SANDY (WILCOX, LOWER) FAULCONER ENERGY, LLC KAINER-HARFST GAS UNIT				80638 600 263648	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
WELL #:				1	RRCID -> 247670		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 11123		PERF.11046 - 11082						
10	2697 N	2436	-0-	-261	-0-	-0-	651 54 9	1	1731	2	N	49					104
11	2400 N	2304	-0-	-96	-0-	-0-	630 34 9	1	1640	2	N	31					135
12	2418 N	2363	-0-	-55	-0-	-0-	299 67 9	1	1997	2	N	61					196
01	2449 N	1995	-0-	-454	-0-	-0-	310 65 9	1	1620	2	N	59	185	1			70
02	2156 N	1580	-0-	-576	-0-	-0-	280 75 9	1	1225	2	N	68					138
03	2356 N	2018	-0-	-338	-0-	-0-	310 77 9	1	1631	2	N	70					208

SARAH WHITE, EAST (9200)				81038 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON									
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
WILLIAM RUBEL				WELL #:		1		RRCID -> 287938		COMPL. DATE 08/14/2019		TOTAL DEPTH 9341		PERF. 9251 - 9266					
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	5336	4949	1			759	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4863	5088	1			534	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4699	4765	1			468	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4431	4360	1			539	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3628	3595	1			572	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3573	3795	1			350	
SARAH WHITE, EAST (FRIO 11200)				81038 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON									
TRISTAR EXPLORATION, INC				871101															
HENCK "A"				WELL #:		1		RRCID -> 197627		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 15908		PERF. 11249 - 11253					
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					134	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					134	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					134	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					134	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					134	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					134	
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2012																			
SARGENT (6060)				81097 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA									
ALLTEX OPERATING COMPANY				015056															
SKYLAR				WELL #:		1		RRCID -> 250182		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 6705		PERF. 5906 - 5928					
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-	
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					
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-	
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-	-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-	

SCHWAB (ACE)			81676 200	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: POLK				
ONPOINT OPERATING LLC			102589											
KIRBY LUMBER CO.			WELL #:	1	RRCID ->	123577	COMPL. DATE	01/13/1987	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 4752 - 4758			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-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				
HICKS EXPLORATION, LLC			102036											
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
SEABREEZE			81851 001	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
GCOWS OPERATING LLC			102135											
ACOM SEABREEZE UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	246897	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	9684	PERF. 8486 - 8496			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
SEABREEZE (F-2)			81851 396	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
GCOWS OPERATING LLC			102135											
SEABREEZE LAND CO.			WELL #:	1	RRCID ->	293519	COMPL. DATE	05/26/2022	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8441 - 8447			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122

SEABREEZE (FRI0 8300 #2)				81851 600	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CHAMBERS			
GCOWS OPERATING LLC				102135						
ORYX - SUN FEE				WELL #: 1	RRCID -> 164246	COMPL. DATE 11/06/1997	TOTAL DEPTH	9507	PERF. 8534 -	8613
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	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					51
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					51
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					51
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					51
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					51
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					51
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152						
SEABREEZE LAND COMPANY				WELL #: 1	RRCID -> 167570	COMPL. DATE 03/27/1998	TOTAL DEPTH	10540	PERF. 8585 -	8616
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					6
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					6
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			6 7		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL					01/03/2019					
SEABREEZE (MARG. 7 FB B)				81851 726	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: CHAMBERS			
GCOWS OPERATING LLC				102135						
PIPKIN, S. W. "A"				WELL #: 18	RRCID -> 170440	COMPL. DATE 10/11/1998	TOTAL DEPTH	10210	PERF. 8194 -	8204
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					26
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					26
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					26
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					26
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					26
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					26
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152						
SEABREEZE LAND CO				WELL #: 1	RRCID -> 166793	COMPL. DATE 02/03/1998	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 8088 -	8103
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					6
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					6
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			6 7		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE..				01/15/1998						
SEABREEZE (MARG. 7830)				81851 730	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS			
GCOWS OPERATING LLC				102135						
ACOM, O. H.				WELL #: 15	RRCID -> 162629	COMPL. DATE 11/04/1997	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7752 -	7773
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SEABREEZE, N. (MARG 7)				81853 425	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CHAMBERS					
GCOWS OPERATING LLC				102135														
ORYX-SUN FEE				WELL #:	2	RRCID ->	170297	COMPL. DATE	09/21/1998	TOTAL	DEPTH 10750	PERF. 8185	-	8200				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
SEABREEZE, N (NODOSARIA GREATER)				81853 437	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CHAMBERS					
GCOWS OPERATING LLC				102135														
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23	
SEALY (WILCOX CONS.)				81948 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: AUSTIN					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516														
HINTZ ESTATE "A"				WELL #:	4	RRCID ->	163161	COMPL. DATE	04/14/1997	TOTAL	DEPTH 11920	PERF. 9036	-	9094				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
HILLBOLDT GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	183638	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL	DEPTH 10219	PERF. 10064	-	10084				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-			3 1	15 2		N	-0-					21	
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-			1 1	12 2		N	-0-					21	
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-			26 1	101 2		N	-0-					21	
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21	
HINTZ ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	199834	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL	DEPTH 10722	PERF. 9526	-	9534				
10	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-			60 1	2196 2		Y	18					82	
11	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-			20 9	1549 2		Y	5					87	
12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-			58 1	1211 2		Y	15					102	
01	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-			6 9	1410 2		Y	11					113	
02	1512 N	1219	-0-	-293	-0-			56 1	1163 2		Y	9					122	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			12 9			Y	NO RPT					122	
HINTZ ESTATE 'A'				WELL #:	3	RRCID ->	201550	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL	DEPTH 12000	PERF. 9875	-	9890				
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-			28 2			Y	-0-					-0-	
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-			25 2			Y	-0-					-0-	
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-			25 2			Y	-0-					-0-	
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-			25 2			Y	-0-					-0-	
02	28 N	19	-0-	-9	-0-			19 2			Y	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

SEALY (WILCOX CONS.)			//CONT.//		81948 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN					
MAGNUM PRODUCING, LP			//CONT.//		521516												
LIEBERMAN			WELL #:		1	RRCID -> 210199		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 12905		PERF.10756 - 10786					
M	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	6448 X	2782	-0-	-3666		-0-		14	1	2768	2	N	-0-				79
11	6240 X	-0-	-0-	-6240		-0-						N	-0-				79
12	6045 X	-0-	-0-	-6045		-0-						N	-0-				79
01	5177 X	43	-0-	-5134		-0-		43	2			N	-0-				79
02	3136 X	-0-	-0-	-3136		-0-						N	-0-				79
03	2790 X	NO RPT	-0-	-2790		-0-						N	NO RPT				79

HILLBOLDT				WELL #:		6	RRCID -> 210200		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10306 - 10326				
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				77
11	258 N	258	-0-	-0-		-0-		27	1	231	2	N	-0-				77
12	303 N	303	-0-	-0-		-0-		26	1	277	2	N	-0-				77
01	165 N	165	-0-	-0-		-0-		21	1	144	2	N	-0-				77
02	252 N	125	-0-	-127		-0-		3	1	105	2	N	15				92
								17	9								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				92

HILLBOLDT				WELL #:		2	RRCID -> 215622		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 10887		PERF.10360 - 10385				
10	2065 N	2065	-0-	-0-		-0-		150	1	1915	2	N	-0-				75
11	1767 N	1767	-0-	-0-		-0-		145	1	1622	2	N	-0-				75
12	712 N	712	-0-	-0-		-0-		95	1	617	2	N	-0-				75
01	112 N	112	-0-	-0-		-0-		30	1	82	2	N	-0-				75
02	1652 N	1207	-0-	-445		-0-		110	1	1097	2	N	-0-				75
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				75

HINTZ ESTATE 'A'				WELL #:		5	RRCID -> 216963		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9812 - 9824				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-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-

HINTZ ESTATE 'A'				WELL #:		1	RRCID -> 217825		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10412 - 10466				
10	3225 X	3225	-0-	-0-		-0-		168	1	3002	2	N	50				84
								55	9								
11	3348 X	3348	-0-	-0-		-0-		168	1	3146	2	N	31				115
								34	9								
12	2922 X	2922	-0-	-0-		-0-		174	1	2745	2	N	3				118
								3	9								
01	2470 X	2470	-0-	-0-		-0-		168	1	2293	2	N	8				126
								9	9								
*02	1767 X	1767	-0-	-0-		-0-		144	1	1614	2	N	8				134
								9	9								
03	775 X	NO RPT	-0-	-775		-0-						N	NO RPT				134

SEGNO (Y2-B)				82140 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: POLK					
OLIPDP II, LLC				100467													
WING, SARAH F.				WELL #:		82	RRCID -> 162290		COMPL. DATE 10/26/2018		TOTAL DEPTH 5520		PERF. 3200 - 5500				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-

SEGNO (YEGUA -K- LOWER)				82140 205		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK								
PRIME OPERATING COMPANY				677770															
WING, SARAH F.				WELL #: 32		RRCID -> 155106		COMPL. DATE 11/03/2012			TOTAL DEPTH 8096		PERF. 5372 - 5378						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	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-	
SEGNO (YEGUA 5300)				82140 676		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK								
OLIPDP II, LLC				100467															
BLACK STONE 'T'				WELL #: 1		RRCID -> 287044		COMPL. DATE 03/14/2018			TOTAL DEPTH 14500		PERF. 5320 - 5336						
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				677770															
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						
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) NECHES TRANSPORT INC. CARTWRIGHT														
				82145 110	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JASPER				
				601854										
				WELL #: 1	RRCID -> 278073	COMPL. DATE 05/10/2013	TOTAL DEPTH 13073	PERF. 9584	-	9590				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214

SEGNO, SOUTH (WILCOX A) PRIME OPERATING COMPANY WING, SARAH F.														
				82145 165	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: POLK				
				677770										
				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	NON-ASSOCIATED	49B				CNTY: POLK				
				677770										
				WELL #: 88	RRCID -> 269944	COMPL. DATE 12/07/2012	TOTAL DEPTH 8620	PERF. 8319	-	8376				
10	1944 R	1944	-0-	-0-	-0-	709 31 9	1204 2	N		28	29 1			17
11	1867 R	1867	-0-	-0-	-0-	689 36 9	1142 2	N		33	30 1			20
12	1719 R	1719	-0-	-0-	-0-	665 32 9	1022 2	N		29	26 1			23
01	1953 #	1570	-0-	-383	-0-	686 34 9	850 2	N		31	32 1			22
02	1764 #	1463	-0-	-301	-0-	585 22 9	856 2	N		20	19 1			23
03	1953 #	1700	-0-	-253	-0-	648 43 9	1009 2	N		39	34 1			28

SERBIN (TAYLOR SAND) DIGITAL OPERATING COMPANY LLC MIKULEC -A-														
				82265 500	ASSOCIATED	49B				CNTY: BASTROP				
				218314										
				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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: BASTROP									
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		218314													
COOK, KATHERINE E.		WELL #:		1A	RRCID ->	126963	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 4866 - 4884						
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-					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-
LIBERTY, EDWIN P.		WELL #:		3	RRCID ->	126972	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5086	PERF. 4998 - 5014						
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B DENY		-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
SAVANAH RIDGE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	128209	COMPL. DATE	05/17/1988	TOTAL DEPTH	5172	PERF. 5033 - 5043						
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
S&M ENERGY-HERBERT STUESSY		WELL #:		3	RRCID ->	128435	COMPL. DATE	02/24/1988	TOTAL DEPTH	5289	PERF. 5125 - 5138						
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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-

SERBIN (TAYLOR SAND)														
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC														
S&M ENERGY-DEAN STUESSY A														
WELL #: 1 RRCID -> 128436 COMPL. DATE 10/20/1987 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5143 - 5158														
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	-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-
HOFFMAN														
WELL #: 1 RRCID -> 128498 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5170 - 5178														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				8
11	14B	DENY	-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
S&M ENERGY-DEAN STUESSY D														
WELL #: 5 RRCID -> 128712 COMPL. DATE 08/23/1988 TOTAL DEPTH 5282 PERF. 5155 - 5170														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	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-
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-			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-
MIKULEC-NINK -B-														
WELL #: 2 RRCID -> 129524 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 4945 - 4976														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	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-
S&M ENERGY-HERBERT STUESSY -A-														
WELL #: 6 RRCID -> 129619 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5127 - 5141														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	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-
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-			Y	-0-				11
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11

SERBIN (TAYLOR SAND)														
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC														
MIKULEC-NINK -B-														
WELL #: 3 RRCID -> 129844 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4903 - 4928														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
MIKULEC-NINK -C-														
WELL #: 5 RRCID -> 131949 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4818 - 4828														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								52
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								52
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								52
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								52
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								52
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								52
STEINBACH G														
WELL #: B 2 RRCID -> 134502 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 4982 - 5012														
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
GONZALES, ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 139333 COMPL. DATE 06/28/1991 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4925 - 4936														
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-								8
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								8
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								8
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								8
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								8
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								8
S&M ENERGY-DEAN STUESSY B														
WELL #: 2 RRCID -> 142138 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 5290 PERF. N/A														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								13
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								13
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								13
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								13
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								13
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								13
STEINBACH I														
WELL #: 1 RRCID -> 144812 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5035 - 5062														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)				//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: BASTROP								
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				//CONT.//		218314												
STEINBACH H				WELL #:		1	RRCID -> 144813		COMPL. DATE 01/15/1993	TOTAL DEPTH	5192	PERF. 5051 - 5082						
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		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B	DENY	-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	-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-
TSCHATSCHULA				WELL #:		1	RRCID -> 174914		COMPL. DATE 11/21/1987	TOTAL DEPTH	5470	PERF. 5202 - 5230						
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
LIBERTY, EDWIN P.				WELL #:		1	RRCID -> 214837		COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	5312	PERF. 5122 - 5138						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
BEHRENS-GLOGER				WELL #:		2	RRCID -> 216310		COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 5170 - 5210						
10	14B2	EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
STUESSY				WELL #:		1	RRCID -> 225313		COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	5279	PERF. 5048 - 5065						
10	14B2	EXT	-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	H15	VIOL	-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-
STEINBACH "D"				WELL #:		1	RRCID -> 286866		COMPL. DATE 10/09/1990	TOTAL DEPTH	5355	PERF. 5231 - 5253						
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

SERBIN (TAYLOR SAND)				//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP								
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				//CONT.// 218314														
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	(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-					N	-0-			-0-		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

E P C OIL & GAS, INC.					238482													
STANCIK, JANICE KAY					WELL #: 1		RRCID -> 142139		COMPL. DATE 11/22/1990		TOTAL DEPTH 5270		PERF. N/A					
10	6 #	4	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			10		
11	6 #	5	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			10		
12	5 #	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10		
01	4 #	1	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			10		
02	9 R	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			10		
03	6 R	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			10		

KRAUSS, DONNA					WELL #: 1		RRCID -> 142140		COMPL. DATE 05/02/1988		TOTAL DEPTH 5264		PERF. N/A					
10	118 R	118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			32		
11	119 R	119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			32		
12	93 #	4	-0-	-89	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			32		
01	93 #	26	-0-	-67	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			32		
02	157 R	157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			32		
03	119 R	119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			32		

ROITSCH, ROGER					WELL #: 1		RRCID -> 142141		COMPL. DATE 07/19/1989		TOTAL DEPTH 5240		PERF. N/A					
10	8 #	6	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			11		
11	8 #	7	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			11		
12	6 #	1	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			11		
01	6 #	2	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			11		
02	11 R	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			11		
03	9 R	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			11		

ROITSCH, ROGER					WELL #: 2		RRCID -> 142142		COMPL. DATE 03/07/1990		TOTAL DEPTH 5222		PERF. N/A					
10	8 #	6	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			11		
11	8 #	6	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			11		
12	6 #	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11		
01	6 #	2	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			11		
02	11 R	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			11		
03	9 R	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			11		

KRAUSE, CONNIE GAIL					WELL #: 1		RRCID -> 143602		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5435		PERF. 5100 - 5115					
10	31 #	13	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			-0-		
11	30 #	14	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			-0-		
12	14 #	1	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-		
01	13 #	2	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-		
02	25 R	25	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-			-0-		
03	19 R	19	-0-	-0-	-0-	-0-	-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 CODE	GAS 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	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			24
11	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			24
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			24
01	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			24
02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			24
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	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 #	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			35
11	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			35
12	62 #	29	-0-	-33	-0-	29	2		N	-0-			35
01	62 #	22	-0-	-40	-0-	22	2		N	-0-			35
02	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	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	279 #	87	-0-	-192	-0-	87	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	40	-0-	40	40	40	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	49	-0-	49	89	49	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	16	-0-	16	105	16	2		Y	-0-			-0-
02	315 R	210	-0-	-105	-0-	210	2		Y	-0-			-0-
03	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2		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
MATTINGLY				WELL #:		1	RRCID ->	127294	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL	DEPTH	5224 PERF. 5032 - 5064
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
GONZALES				WELL #:		1	RRCID ->	127303	COMPL. DATE	04/01/1988	TOTAL	DEPTH	5108 PERF. 4950 - 4968
10	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-			8
11	DLQ G-10	33	-0-	33	33	33	2		Y	-0-			8
12	DLQ G-10	20	-0-	20	53	20	2		Y	-0-			8
01	DLQ G-10	9	-0-	9	62	9	2		Y	-0-			8
02	126 R	64	-0-	-62	-0-	64	2		Y	-0-			8
03	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-			8

SERBIN (TAYLOR SAND)				//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP				
TRIVISTA OPERATING LLC				//CONT.//		871169									
DWORACZYK				WELL #:		1	RRCID -> 127744		COMPL. DATE 06/11/1988		TOTAL DEPTH	5220	PERF. 4961 - 4984		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0						AMT		CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	BALANCE
10	93 #	71	-0-	-22	-0-	71		2			Y	-0-			10
11	DLQ G-10	54	-0-	54	54	54		2			Y	-0-			10
12	DLQ G-10	67	-0-	67	121	67		2			Y	-0-			10
01	DLQ G-10	75	-0-	75	196	75		2			Y	-0-			10
02	269 R	73	-0-	-196	-0-	73		2			Y	-0-			10
03	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78		2			Y	-0-			10

ESCHBERGER -B-				WELL #:		2	RRCID -> 127839		COMPL. DATE 06/24/1988		TOTAL DEPTH	5075	PERF. 4930 - 4950		
10	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249		2			Y	-0-			10
11	DLQ G-10	208	-0-	208	208	207		2	1	9	Y	1			11
12	DLQ G-10	151	-0-	151	359	148		2	3	9	Y	3			14
01	DLQ G-10	9	-0-	9	368	9		2			Y	-0-			14
02	676 R	308	-0-	-368	-0-	307		2	1	9	Y	1			15
03	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367		2			Y	-0-			15

ESCHBERGER -C-				WELL #:		3	RRCID -> 128239		COMPL. DATE 08/02/1988		TOTAL DEPTH	5062	PERF. 4924 - 4940		
10	822 R	97	-0-	-725	-0-	97		2			Y	-0-			10
11	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165		2			Y	-0-			10
12	341 #	93	-0-	-248	-0-	93		2			Y	-0-			10
01	124 #	42	-0-	-82	-0-	42		2			Y	-0-			10
02	191 R	191	-0-	-0-	-0-	190		2	1	9	Y	1			11
03	186 #	121	-0-	-65	-0-	121		2			Y	-0-			11

ECHO-BLASIG				WELL #:		2	RRCID -> 128434		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH	5296	PERF. 5155 - 5177		
10	31 #	15	-0-	-16	-0-	15		2			Y	-0-			23
11	DLQ G-10	13	-0-	13	13	13		2			Y	-0-			23
12	DLQ G-10	17	-0-	17	30	17		2			Y	-0-			23
01	DLQ G-10	15	-0-	15	45	15		2			Y	-0-			23
02	60 R	15	-0-	-45	-0-	15		2			Y	-0-			23
03	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16		2			Y	-0-			23

WYNN UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 128497		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH	5242	PERF. 5089 - 5118		
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						Y	4			23
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	11			34
12	DLQ G-10	9	-0-	9	9	7		2	2	9	Y	2			36
01	DLQ G-10	8	-0-	8	17	8		2			Y	-0-			36
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	17	17					Y	-0-			36
03	17 R	-0-	-0-	-17	-0-						Y	5			41

HALBADIER				WELL #:		1	RRCID -> 128872		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH	5200	PERF. 5014 - 5030		
10	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68		2			Y	-0-			12
11	DLQ G-10	157	-0-	157	157	101		2	56	9	Y	51	36	1	27
12	DLQ G-10	191	-0-	191	348	160		2	31	9	Y	28			55
01	DLQ G-10	77	-0-	77	425	70		2	7	9	Y	6	25	1	36
02	540 R	115	-0-	-425	-0-	114		2	1	9	Y	1			37
03	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59		2			Y	-0-			37

STEINBACH -B-				WELL #:		1	RRCID -> 129017		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH	5210	PERF. 5022 - 5050		
10	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43		2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	57	-0-	57	57	57		2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	71	-0-	71	128	71		2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	60	-0-	60	188	60		2			Y	-0-			-0-
03	244 R	56	-0-	-188	-0-	56		2			Y	-0-			-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP					
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169										
COOK, B. M.		WELL #:		1	RRCID -> 129301		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL	DEPTH	5160	PERF. 5010 - 5030		
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	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2		Y	-0-			44	
11	DLQ G-10	109	-0-	109	109	96	2	13 9	Y	12			56	
12	DLQ G-10	101	-0-	101	210	98	2	3 9	Y	3			59	
01	DLQ G-10	102	-0-	102	312	102	2		Y	-0-			59	
*02	312 R	-0-	-0-	-312	-0-				Y	-0-			59	
03	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-			59	
STEIN, CAROLYN														
		WELL #:		1	RRCID -> 129302		COMPL. DATE 03/15/1988		TOTAL	DEPTH	5403	PERF. 5241 - 5254		
10	127 R	127	-0-	-0-	-0-	121	2	6 9	Y	5			18	
11	DLQ G-10	102	-0-	102	102	100	2	2 9	Y	2			20	
12	DLQ G-10	129	-0-	129	231	123	2	6 9	Y	5			25	
01	DLQ G-10	124	-0-	124	355	115	2	9 9	Y	8			33	
02	453 R	98	-0-	-355	-0-	92	2	6 9	Y	5			38	
03	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2		Y	-0-			38	
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)														
		WELL #:		4	RRCID -> 130311		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL	DEPTH	5180	PERF. 5021 - 5040		
10	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	47	-0-	47	47	47	2		Y	-0-			-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	47	47			Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	21	-0-	21	68	21	2		Y	-0-			-0-	
02	148 R	80	-0-	-68	-0-	80	2		Y	-0-			-0-	
03	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-			-0-	
BEHRENS, C.														
		WELL #:		1	RRCID -> 130571		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL	DEPTH	5351	PERF. 5218 - 5232		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	47	-0-	47	47	47	2		Y	-0-			-0-	
12	DLQ G-10	50	-0-	50	97	50	2		Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	21	-0-	21	118	21	2		Y	-0-			-0-	
02	198 R	80	-0-	-118	-0-	80	2		Y	-0-			-0-	
03	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-			-0-	
SAEGERT														
		WELL #:		1	RRCID -> 131368		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL	DEPTH	5225	PERF. 5104 - 5113		
10	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	87	-0-	87	87	87	2		Y	-0-			-0-	
12	DLQ G-10	97	-0-	97	184	97	2		Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	118	-0-	118	302	118	2		Y	-0-			-0-	
*02	302 R	-0-	-0-	-302	-0-				Y	20			20	
03	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2		Y	-0-			20	
FRERICH, LOUIS JR.														
		WELL #:		1	RRCID -> 131661		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL	DEPTH	4952	PERF. 4820 - 4838		
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169								
WHITESIDE		WELL #:		1	RRCID -> 132236		COMPL. DATE 08/06/1989		TOTAL DEPTH	5333	PERF. 5075 - 5110	
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		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-	11	
11	DLQ	G-10	18	-0-	18	18	18 2		Y	-0-	11	
12	DLQ	G-10	14	-0-	14	32	14 2		Y	-0-	11	
01	DLQ	G-10	31	-0-	31	63	31 2		Y	-0-	11	
02		87 R	24	-0-	-63	-0-	24 2		Y	-0-	11	
03		23 R	23	-0-	-0-	-0-	23 2		Y	-0-	11	

PETRASH-HARRIS -A-		WELL #:		2	RRCID -> 133777		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH	5072	PERF. 4964 - 4974	
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	30	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30	
12	DLQ	G-10	7	-0-	7	7	7 2		Y	-0-	30	
01	DLQ	G-10	8	-0-	8	15	8 2		Y	-0-	30	
02	DLQ	G-10	37	-0-	37	52	37 2		Y	-0-	30	
03		104 R	52	-0-	-52	-0-	52 2		Y	-0-	30	

COOK		WELL #:		1	RRCID -> 134548		COMPL. DATE 06/20/1990		TOTAL DEPTH	5073	PERF. 4841 - 4853	
10		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108 2		Y	-0-	12	
11	DLQ	G-10	90	-0-	90	90	90 2		Y	-0-	12	
12	DLQ	G-10	93	-0-	93	183	93 2		Y	-0-	12	
01	DLQ	G-10	89	-0-	89	272	89 2		Y	-0-	12	
02		352 R	80	-0-	-272	-0-	80 2		Y	-0-	12	
*03		114 R	114	-0-	-0-	-0-	114 2		Y	-0-	12	

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		6	RRCID -> 136010		COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL DEPTH	5014	PERF. 4894 - 4908	
10		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 2		Y	-0-	83	
11	DLQ	G-10	47	-0-	47	47	47 2		Y	-0-	83	
12	DLQ	G-10	25	-0-	25	72	25 2		Y	-0-	83	
01	DLQ	G-10	21	-0-	21	93	21 2		Y	-0-	83	
02		93 R	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	83	
03		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 2		Y	-0-	83	

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		7	RRCID -> 136471		COMPL. DATE 12/08/1990		TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4979 - 4993	
10		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49 2		Y	-0-	1	
11	DLQ	G-10	47	-0-	47	47	47 2		Y	-0-	1	
12	DLQ	G-10	25	-0-	25	72	25 2		Y	-0-	1	
01	DLQ	G-10	21	-0-	21	93	21 2		Y	-0-	1	
02		93 R	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	1	
03		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 2		Y	-0-	1	

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		1	RRCID -> 140439		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH	5204	PERF. 5046 - 5068	
10		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 2		Y	-0-	15	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15	
01	DLQ	G-10	21	-0-	21	21	21 2		Y	-0-	15	
02	DLQ	G-10	80	-0-	80	101	80 2		Y	-0-	15	
03		149 R	48	-0-	-101	-0-	48 2		Y	-0-	15	

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		2	RRCID -> 140441		COMPL. DATE 12/27/1987		TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4984 - 5006	
10		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 2		Y	-0-	5	
11	DLQ	G-10	47	-0-	47	47	47 2		Y	-0-	5	
12	DLQ	G-10	75	-0-	75	122	75 2		Y	-0-	5	
01	DLQ	G-10	21	-0-	21	143	21 2		Y	-0-	5	
02		229 R	86	-0-	-143	-0-	80 2	6 9	Y	5	10	
03		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 2		Y	-0-	10	

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	0	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		49 R	49	-0-	-0-	-0-			49 2			Y	-0-					5	
11	DLQ	G-10	47	-0-	47	47			47 2			Y	-0-					5	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	47						Y	-0-					5	
01	DLQ	G-10	21	-0-	21	68			21 2			Y	-0-					5	
02		154 R	86	-0-	-68	-0-			80 2	6	9	Y	5					10	
03		48 R	48	-0-	-0-	-0-			48 2			Y	-0-					10	
O'BRIAN, L.F.																			
			WELL #:			1	RRCID -> 141112			COMPL. DATE 07/13/1987			TOTAL DEPTH		5210	PERF. 5037 - 5043			
10		68 R	68	-0-	-0-	-0-			68 2			Y	-0-					10	
11	DLQ	G-10	59	-0-	59	59			59 2			Y	-0-					10	
12	DLQ	G-10	35	-0-	35	94			35 2			Y	-0-					10	
01	DLQ	G-10	7	-0-	7	101			7 2			Y	-0-					10	
02		180 R	79	-0-	-101	-0-			79 2			Y	-0-					10	
03		71 R	71	-0-	-0-	-0-			71 2			Y	-0-					10	
GLONA, OTTO																			
			WELL #:			1	RRCID -> 141295			COMPL. DATE 06/19/1987			TOTAL DEPTH		5400	PERF. N/A			
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					20	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20	
12	DLQ	G-10	1	-0-	1	1			1 2			Y	-0-					20	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-					20	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-					20	
03		5 R	4	-0-	-1	-0-			4 2			Y	-0-					20	
RAMSEL-FALKE																			
			WELL #:			A 1	RRCID -> 142358			COMPL. DATE 08/21/1992			TOTAL DEPTH		5248	PERF. 5086 - 5130			
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	24						Y	-0-					35	
11		24 R	-0-	-0-	-24	-0-						Y	-0-					35	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35	
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)																			
			WELL #:			8	RRCID -> 143733			COMPL. DATE 12/12/1992			TOTAL DEPTH		5308	PERF. 5012 - 5030			
10		48 R	48	-0-	-0-	-0-			48 2			Y	-0-					7	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7	
01	DLQ	G-10	21	-0-	21	21			21 2			Y	-0-					7	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	21						Y	-0-					7	
03		69 R	48	-0-	-21	-0-			48 2			Y	-0-					7	
GLOGER, M. J.																			
			WELL #:			1	RRCID -> 144161			COMPL. DATE 11/19/1991			TOTAL DEPTH		5254	PERF. 5109 - 5145			
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14	
03		3 R	3	-0-	-0-	-0-			3 2			Y	-0-					14	
WEISER A																			
			WELL #:			2	RRCID -> 144347			COMPL. DATE 10/12/1987			TOTAL DEPTH		5358	PERF. 5174 - 5198			
10		126 R	126	-0-	-0-	-0-			126 2			Y	-0-					34	
11	DLQ	G-10	93	-0-	93	93			93 2			Y	-0-					34	
12	DLQ	G-10	51	-0-	51	144			51 2			Y	-0-					34	
01	DLQ	G-10	39	-0-	39	183			39 2			Y	-0-					34	
02		207 R	24	-0-	-183	-0-			24 2			Y	-0-					34	
03		131 R	131	-0-	-0-	-0-			131 2			Y	-0-					34	

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP					
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169										
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		9	RRCID -> 144799		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4968 - 4986			
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	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			6
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
12	DLQ G-10	50	-0-	50	50	50	2			Y	-0-			6
01	DLQ G-10	21	-0-	21	71	21	2			Y	-0-			6
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	71					Y	-0-			6
03	119 R	48	-0-	-71	-0-	48	2			Y	-0-			6
O'BRIEN, L. F. ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 170807		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7101		PERF. 5094 - 5125		
10	91 R	91	-0-	-0-	-0-	69	2	22	9	Y	20			40
11	DLQ G-10	76	-0-	76	76	58	2	18	9	Y	16	35 1		21
12	DLQ G-10	43	-0-	43	119	32	2	11	9	Y	10			31
01	DLQ G-10	14	-0-	14	133	14	2			Y	-0-			31
02	254 R	121	-0-	-133	-0-	112	2	9	9	Y	8			39
03	87 R	87	-0-	-0-	-0-	78	2	9	9	Y	8			47
PETRASH-HARRIS "A"				WELL #:	1	RRCID -> 174980		COMPL. DATE 06/25/1988		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4954 - 4988		
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			27
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
12	DLQ G-10	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-			27
01	DLQ G-10	7	-0-	7	13	7	2			Y	-0-			27
02	DLQ G-10	37	-0-	37	50	37	2			Y	-0-			27
03	102 R	52	-0-	-50	-0-	52	2			Y	-0-			27
CARPENTER				WELL #:	1	RRCID -> 225621		COMPL. DATE 09/10/1988		TOTAL DEPTH 5215		PERF. N/A		
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			41
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
12	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-			41
01	DLQ G-10	6	-0-	6	11	6	2			Y	-0-			41
02	DLQ G-10	37	-0-	37	48	37	2			Y	-0-			41
03	99 R	51	-0-	-48	-0-	51	2			Y	-0-			41
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
FISCHER				WELL #:	3	RRCID -> 290250		COMPL. DATE 09/21/1988		TOTAL DEPTH 5275		PERF. 5163 - 5176		
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
WYNN, GUY #2				WELL #:	2	RRCID -> 291698		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5150 - 5192		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.//			82265 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: BASTROP				
TRIVISTA OPERATING LLC			//CONT.//			871169											
LORENZ, GERTRUDE			WELL #:			1	RRCID -> 292695			COMPL. DATE 11/22/1991			TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5284 - 5309				
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	31 #	-0-	-0-		-31	-0-						N	-0-				57
11	34 R	34	-0-		-0-	-0-		28	2		6	9	N	5			62
12	31 #	17	-0-		-14	-0-		15	2		2	9	N	2			64
01	35 R	35	-0-		-0-	-0-		35	2				N	-0-			64
02	56 R	56	-0-		-0-	-0-		38	2		18	9	N	16			80
03	32 R	32	-0-		-0-	-0-		26	2		6	9	N	5			85
PESCHKE, OLGA ET AL			WELL #:			2	RRCID -> 296608			COMPL. DATE 02/06/1988			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5413 - 5468				
10	14B2 EXT	23	-0-		23	35		23	2			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	11	-0-		11	46		11	2			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	9	-0-		9	55		9	2			N	-0-				-0-
01	61 R	6	-0-		-55	-0-		6	2			N	-0-				-0-
02	33 R	33	-0-		-0-	-0-		33	2			N	-0-				-0-
03	31 #	-0-	-0-		-31	-0-						N	-0-				-0-
ELKINS, DANIEL			WELL #:			1	RRCID -> 297432			COMPL. DATE 05/01/1999			TOTAL DEPTH 5342 PERF. 5147 - 5184				
10	31 #	-0-	-0-		-31	-0-						N	-0-				-0-
11	30 #	-0-	-0-		-30	-0-						N	-0-				-0-
12	7 #	-0-	-0-		-7	-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-
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	145 N	145	-0-		-0-	-0-		123	3		22	9	N	20			144
11	120 N	45	-0-		-75	-0-		38	3		7	9	N	6			150
12	155 N	113	-0-		-42	-0-		89	3		24	9	N	22			172
01	162 N	162	-0-		-0-	-0-		143	3		19	9	N	17			189
*02	235 N	235	-0-		-0-	-0-		69	3		166	9	N	151	151	1	189
03	124 N	102	-0-		-22	-0-		102	3				N	-0-			189
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	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
BARKLEY, LOUIS			WELL #:			1	RRCID -> 058009			COMPL. DATE 09/28/1973			TOTAL DEPTH 12955 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	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE) //CONT.// 82366 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
IRON RIDGE OPERATING, LLC 102406														
SEVEN OAKS TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 069819 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 13040 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	5207 X	15	-0-	-5192	-0-	15	3			N	-0-			21
11	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	3			N	-0-			21
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			21
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT				21
ZARVONA ENERGY LLC 950523														
JONES, T. E. WELL #: 1 RRCID -> 055172 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A														
10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-			63
11	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-			63
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			63
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			63
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			63
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			63
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 3 RRCID -> 188838 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 12415 - 12446														
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-			250
11	180 N	73	-0-	-107	-0-	73	3			N	-0-			250
12	527 N	252	-0-	-275	-0-	252	3			N	-0-			250
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-			250
*02	364 N	133	-0-	-231	-0-	133	3			N	-0-			250
03	248 N	133	-0-	-115	-0-	133	3			N	-0-			250
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-					N	-0-			187
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
SHANGHAI, E. (EY 10200) 82655 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688														
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	806 #	70	-0-	-736	-0-	68	2	2	9	N	2	2	1	221
11	120 #	48	-0-	-72	-0-	47	2	1	9	N	1	1	1	221
12	155 #	68	-0-	-87	-0-	67	2	1	9	N	1	1	1	221
01	155 #	11	-0-	-144	-0-	11	2			N	-0-			221
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			221
03	93 # NO RPT	-0-	-0-	-93	-0-					N NO RPT				221

SHEPHERD (WX CONS)															CNTY: SAN JACINTO														
ARCADIA OPERATING, LLC																													
ALLAR																													
WELL #: 1															RRCID -> 206881 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9452 - 9494														
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	4439 R	4439	-0-	-0-	-0-	4323	2	116	9	N	105	103	1		98														
11	2940 #	732	-0-	-2208	-0-	732	2			N	-0-	26	1		72														
12	3255 #	1298	-0-	-1957	-0-	1262	2	36	9	N	33	28	1		77														
01	3255 #	1032	-0-	-2223	-0-	1007	2	25	9	N	23	27	1		73														
02	2940 #	583	-0-	-2357	-0-	574	2	9	9	N	8	9	1		72														
03	3255 #	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT				72														
ALLAR															WELL #: 1B RRCID -> 211961 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10604 - 10628														
10	2356 #	1732	-0-	-624	-0-	883	2	849	9	N	772	699	1		204														
11	6085 R	6085	-0-	-0-	-0-	5269	2	816	9	N	742	635	1		311														
12	1488 #	1368	-0-	-120	-0-	781	2	587	9	N	534	545	1		300														
01	1736 #	1118	-0-	-618	-0-	686	2	432	9	N	393	532	1		161														
02	2940 #	1143	-0-	-1797	-0-	569	2	574	9	N	522	527	1		156														
03	3255 #	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT				156														
SANRAY															WELL #: 1 RRCID -> 212146 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9950 - 9968														
10	1829 #	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-				148														
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				148														
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				148														
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148														
02	61 R	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	N	1	1	1		148														
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				148														
HOOD															WELL #: 2 RRCID -> 218919 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10827 - 10848														
10	2294 #	2210	-0-	-84	-0-	2037	2	173	9	N	157	48	1		239														
11	1770 #	1459	-0-	-311	-0-	1324	2	135	9	N	123	204	1		158														
12	2294 #	1635	-0-	-659	-0-	1493	2	142	9	N	129	33	1		254														
01	2294 #	1490	-0-	-804	-0-	1340	2	150	9	N	136	206	1		184														
02	2072 #	1452	-0-	-620	-0-	1309	2	143	9	N	130	21	1		293														
03	2201 #	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT				293														
CANNON															WELL #: 1 RRCID -> 250669 COMPL. DATE 05/30/2021 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9526 - 9733														
10	13795	2904	-0-	-10891	38082	2263	2	641	9	N	583	578	1		214														
11	13350	2159	-0-	-11191	26891	1588	2	571	9	N	519	559	1		174														
12	13795	2781	-0-	-11014	15877	2178	2	603	9	N	548	404	1		318														
01	13795	1369	-0-	-12426	3451	1024	2	345	9	N	314	372	1		260														
02	4075 R	624	-0-	-3451	-0-	349	2	275	9	N	250	345	1		165														
03	3410 #	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT				165														
SANRAY															WELL #: 2 RRCID -> 250690 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9435 - 9455														
10	13795	4635	-0-	-9160	202201	4436	2	199	9	N	181	278	1		127														
11	13350	3014	-0-	-10336	191865	2892	2	122	9	N	111	60	1		178														
12	13795	3943	-0-	-9852	182013	3793	2	150	9	N	136	83	1		231														
01	13795	3439	-0-	-10356	171657	3294	2	145	9	N	132	90	1		273														
02	12460	3117	-0-	-9343	162314	3000	2	117	9	N	106	235	1		144														
03	4650 #	NO RPT	-0-	-4650	157664					N	NO RPT				144														
NUTT															WELL #: 1 RRCID -> 250896 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10128 - 10140														
10	2356 #	644	-0-	-1712	-0-	498	2	146	9	N	133	180	1		104														
11	2280 #	410	-0-	-1870	-0-	286	2	124	9	N	113	6	1		211														
12	1271 #	772	-0-	-499	-0-	618	2	154	9	N	140	197	1		154														
01	1271 #	763	-0-	-508	-0-	607	2	156	9	N	142	120	1		176														
02	924 #	669	-0-	-255	-0-	529	2	140	9	N	127	182	1		121														
03	899 #	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT				121														

SHEPHERD (WX CONS)		//CONT.//		83047 400	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN JACINTO					
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.//		028734										
ALLAR DEEP		WELL #:		3	RRCID -> 259908		COMPL. DATE 05/02/2019		TOTAL DEPTH 11192		PERF. 9630 - 9647			
M	ALLOW CODE	GAS 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	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			87
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			87
12	12 R	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			87
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
02	9 R	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			87
03	15 #	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT			87
OGLETREE														
		WELL #:		3R	RRCID -> 285859		COMPL. DATE 11/14/2019		TOTAL DEPTH 10627		PERF. 9988 - 10004			
10	13795	4850	-0-	-8945	131348	4639	2	211	9	N	192	110	1	232
11	13350	3175	-0-	-10175	121173	3040	2	135	9	N	123	248	1	107
12	13795	4150	-0-	-9645	111528	3959	2	191	9	N	174	86	1	195
01	13795	3590	-0-	-10205	101323	3417	2	173	9	N	157	93	1	259
02	12460	3301	-0-	-9159	92164	3139	2	162	9	N	147	232	1	174
03	5394 #	NO RPT	-0-	-5394	86770					N	NO RPT			174
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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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-
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	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
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-
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560										
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		82	RRCID -> 150135		COMPL. DATE 05/25/1994		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 3106 - 3114			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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 (FRIO 3100)		//CONT.//		83107 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560									
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	180698	COMPL. DATE	12/06/2000	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3077 - 3080		
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-				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	-0-	-0-	-0-	-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 GAS UNIT		WELL #:		90	RRCID ->	183668	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2921 - 2926		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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 (FRIO 3300)				83107 085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560									
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-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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 #:		95	RRCID ->	184761	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	3710	PERF. 3389 - 3391		
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	-0-	-0-	-0-	-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)				83107 175	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
COPANO PROCESSING LLC				176382									
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		66 U	RRCID ->	042784	COMPL. DATE	07/18/2024	TOTAL DEPTH	10989	PERF. 3150 - 3820		
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 (WILCOX CONSOLIDATED)				83107 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560									
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 43 U		RRCID -> 008257		COMPL. DATE 05/14/1963		TOTAL DEPTH 9316		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	496 N	467	-0-	-29	-0-	27 1 9 9	431 2	Y	8	8 1			1
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	30 1 11 9	490 2	Y	10	10 1			1
12	558 N	533	-0-	-25	-0-	31 1 11 9	491 3	Y	10	10 1			1
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	13 1 4 9	211 2	Y	4	4 1			1
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	24 1 9 9	395 2	Y	8	8 1			1
03	527 N	509	-0-	-18	-0-	29 1 11 9	469 2	Y	10	10 1			1

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	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	-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	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1 1 9	11 2	Y	1	1 1			-0-
11	13 N	7	-0-	-6	-0-	1 1 1 1	6 2	Y	-0-				-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1 1 9	16 3	Y	1	1 1			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	12 2 1 1	1 9	Y	1	1 1			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1 1 9	13 2	Y	1	1 1			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1 1 9	16 2	Y	1	1 1			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO															
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560															
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 008279 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10120 - 10365															
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	8905 X	8905	-0-	-0-	-0-	509 121 9	1	8275	2	Y	110	111	1		14
11	8522 X	8522	-0-	-0-	-0-	488 127 9	1	7907	2	Y	115	116	1		13
12	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	515 130 9	1	8021	3	Y	118	119	1		12
01	7874 X	7807	-0-	-67	-0-	430 118 9	1	7259	2	Y	107	103	1		16
02	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	418 114 9	1	6983	2	Y	104	108	1		12
03	7874 X	7826	-0-	-48	-0-	454 122 9	1	7250	2	Y	111	115	1		8
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 49 L RRCID -> 008282 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 11109 PERF.10204 - 10370															
10	620 N	531	-0-	-89	-0-	30 9 9	1	492	2	Y	8	8	1		1
11	570 N	488	-0-	-82	-0-	28 9 9	1	451	2	Y	8	8	1		1
12	589 N	497	-0-	-92	-0-	30 9 9	1	458	3	Y	8	8	1		1
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	32 10 9	1	551	2	Y	9	9	1		1
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	35 11 9	1	581	2	Y	10	10	1		1
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	30 9 9	1	473	2	Y	8	8	1		1
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 008287 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10339															
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	28 7 9	1	450	2	Y	6	6	1		1
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	24 7 9	1	382	2	Y	6	6	1		1
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	26 7 9	1	405	3	Y	6	6	1		1
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	14 3 9	1	228	2	Y	3	3	1		1
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	18 6 9	1	304	2	Y	5	5	1		1
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	23 7 9	1	371	2	Y	6	6	1		1
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 25 L RRCID -> 008288 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10136 - 10352															
10	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	106 25 9	1	1718	2	Y	23	23	1		5
11	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	101 26 9	1	1644	2	Y	24	24	1		5
12	1860 N	1788	-0-	-72	-0-	106 26 9	1	1656	3	Y	24	25	1		4
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	49 13 9	1	830	2	Y	12	12	1		4
02	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	125 34 9	1	2099	2	Y	31	32	1		3
03	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	115 31 9	1	1841	2	Y	28	29	1		2

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
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. (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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 008291 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 8402 - 8530														
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5 1	84 2	Y		4	4 1			-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	21 2	Y		1	1 1			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1 9	36 3	Y		2	2 1			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	2 9		Y		-0-				-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	1 2	65 2	Y		4	4 1			-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4 9	43 2	Y		3	3 1			-0-
						3 1								
						3 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 008294 COMPL. DATE 11/16/1950 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A														
10	6541 X	5862	-0-	-679	-0-	332 1	5403 2	Y		115	116 1			21
11	6270 X	5347	-0-	-923	-0-	127 9	4918 2	Y		114	116 1			19
12	6324 X	5632	-0-	-692	-0-	304 1	5168 3	Y		121	122 1			18
01	6324 X	5342	-0-	-982	-0-	125 9	4922 2	Y		116	112 1			22
02	5572 X	4136	-0-	-1436	-0-	331 1	3808 2	Y		91	94 1			19
03	5859 X	5068	-0-	-791	-0-	133 9	4651 2	Y		114	118 1			15
						292 1								
						128 9								
						228 1								
						100 9								
						292 1								
						125 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 008296 COMPL. DATE 12/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF.10035 - 10098														
10	6045 X	5738	-0-	-307	-0-	328 1	5332 2	Y		71	71 1			10
11	5850 X	5478	-0-	-372	-0-	78 9	5083 2	Y		74	75 1			9
12	5921 X	5597	-0-	-324	-0-	314 1	5181 3	Y		76	77 1			8
01	5890 X	4236	-0-	-1654	-0-	81 9	3938 2	Y		58	56 1			10
02	5320 X	4926	-0-	-394	-0-	332 1	4577 2	Y		68	70 1			8
03	5735 X	4650	-0-	-1085	-0-	84 9	4307 2	Y		66	68 1			6
						234 1								
						64 9								
						274 1								
						75 9								
						270 1								
						73 9								

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 008297 COMPL. DATE 05/04/1945 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10145 - 10376														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	2	2	1	-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	2	2	1	-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	2	2	1	-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	2	2	1	-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	2	2	1	-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	2	2	1	-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 36 U RRCID -> 008301 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10157 - 10380														
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	-0-	-0-	-0-	-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	961 N	946	-0-	-15	-0-	54	1	879	2	Y	12	12	1	2
11	960 N	903	-0-	-57	-0-	52	1	838	2	Y	12	12	1	2
12	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	78	1	1219	3	Y	18	18	1	2
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	32	1	547	2	Y	8	8	1	2
02	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	67	1	1118	2	Y	17	18	1	1
03	1302 N	1161	-0-	-141	-0-	68	1	1075	2	Y	16	17	1	-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 40 L RRCID -> 008305 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10128 - 10295														
10	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	93	1	1517	2	Y	20	20	1	4
11	1560 N	1487	-0-	-73	-0-	85	1	1380	2	Y	20	20	1	4
12	1612 N	1491	-0-	-121	-0-	88	1	1381	3	Y	20	20	1	4
01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	71	1	1193	2	Y	18	17	1	5
02	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	76	1	1272	2	Y	19	20	1	4
03	1488 N	1322	-0-	-166	-0-	76	1	1225	2	Y	19	20	1	3

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.//	83107 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO			
REMORA MANAGEMENT, LLC				//CONT.//	701560									
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	32 C	RRCID ->	008307	COMPL. DATE	11/24/1958	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.10134 - 10380	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-		11 1 2 9	174 2	Y		2	2 1		1
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-		16 1 4 9	256 2	Y		4	4 1		1
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-		18 1 4 9	280 3	Y		4	4 1		1
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-		7 1 2 9	126 2	Y		2	2 1		1
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-		11 1 3 9	180 2	Y		3	3 1		1
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-		14 1 3 9	228 2	Y		3	3 1		1
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 GAS UNIT				WELL #:	30	RRCID ->	008325	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL	DEPTH	11098	PERF.10118 - 10766	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:	8	RRCID ->	032190	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL	DEPTH	11191	PERF. 9923 - 10212	
10	6727 X	1387	-0-	-5340	-0-		79 1 19 9	1289 2	Y		17	17 1		10
11	6330 X	5594	-0-	-736	-0-		321 1 83 9	5190 2	Y		75	76 1		9
12	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-		274 1 69 9	4271 3	Y		63	63 1		9
01	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-		289 1 79 9	4873 2	Y		72	69 1		12
02	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-		306 1 84 9	5114 2	Y		76	79 1		9
03	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-		345 1 92 9	5503 2	Y		84	87 1		6
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	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	-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														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 033199 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9028 - 10405														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	153 48 9	1	2480	2	Y	44	44	1	6
11	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	144 50 9	1	2333	2	Y	45	46	1	5
12	2635 X	2408	-0-	-227	-0-	142 47 9	1	2219	3	Y	43	44	1	4
01	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	109 40 9	1	1840	2	Y	36	35	1	5
02	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	117 43 9	1	1955	2	Y	39	40	1	4
03	3100 N	4194	-0-	1094	1094	242 87 9	1	3865	2	Y	79	82	1	1

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 54 U RRCID -> 036240 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A														
10	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	128 31 9	1	2084	2	Y	28	28	1	-0-
11	2100 N	1985	-0-	-115	-0-	114 30 9	1	1841	2	Y	27	27	1	-0-
12	2170 N	1850	-0-	-320	-0-	109 32 9	1	1709	3	Y	29	29	1	-0-
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	48 15 9	1	804	2	Y	14	13	1	1
02	2800 N	3194	-0-	394	394	177 56 9	1	2961	2	Y	51	50	1	2
03	DLQ G-10	2246	-0-	2246	2640	130 40 9	1	2076	2	Y	36	37	1	1

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 57 L RRCID -> 038075 COMPL. DATE 12/02/1965 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A														
10	899 N	829	-0-	-70	-0-	47 11 9	1	771	2	Y	10	10	1	2
11	810 N	792	-0-	-18	-0-	45 12 9	1	735	2	Y	11	11	1	2
12	837 N	689	-0-	-148	-0-	41 10 9	1	638	3	Y	9	9	1	2
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	20 6 9	1	325	2	Y	5	5	1	2
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	32 9 9	1	539	2	Y	8	8	1	2
03	DLQ G-10	614	-0-	614	614	35 10 9	1	569	2	Y	9	9	1	2

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 58H RRCID -> 038157 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9765 - 12664														
10	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	87 21 9	1	1416	2	Y	19	19	1	4
11	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	131 34 9	1	2125	2	Y	31	31	1	4
12	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	134 34 9	1	2088	3	Y	31	31	1	4
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	28 8 9	1	485	2	Y	7	7	1	4
02	2800 N	2870	-0-	70	70	159 44 9	1	2667	2	Y	40	41	1	3
03	2748 N	2678	-0-	-70	-0-	155 42 9	1	2481	2	Y	38	39	1	2

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO															
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560															
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 59 L RRCID -> 038160 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 9344 - 10049															
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-						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	-0-	-0-	-0-	-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	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	118	1	1923	2	Y	26	26	1		2
						29	9								
11	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	115	1	1866	2	Y	27	27	1		2
						30	9								
12	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	121	1	1900	3	Y	28	28	1		2
						31	9								
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	55	1	929	2	Y	14	13	1		3
						15	9								
02	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	129	1	2147	2	Y	32	33	1		2
						35	9								
03	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	157	1	2508	2	Y	38	39	1		1
						42	9								
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 53 U RRCID -> 039887 COMPL. DATE 05/26/1966 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A															
10	3100 N	2278	-0-	-822	977	130	1	2117	2	Y	28	28	1		5
						31	9								
11	3000 N	2131	-0-	-869	108	122	1	1977	2	Y	29	29	1		5
						32	9								
12	2511 N	2081	-0-	-430	-0-	123	1	1927	3	Y	28	29	1		4
						31	9								
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	64	1	1077	2	Y	16	15	1		5
						18	9								
02	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	132	1	2195	2	Y	33	37	1		1
						36	9								
03	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	137	1	2174	2	Y	33	34	1		-0-
						36	9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 042167 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10095 - 10985															
10	5394 X	4964	-0-	-430	-0-	283	1	4592	2	Y	81	83	1		12
						89	9								
11	5100 X	4660	-0-	-440	-0-	266	1	4303	2	Y	83	84	1		11
						91	9								
12	5146 X	4701	-0-	-445	-0-	278	1	4329	3	Y	85	86	1		10
						94	9								
01	5146 X	4401	-0-	-745	-0-	242	1	4071	2	Y	80	77	1		13
						88	9								
02	4648 X	3919	-0-	-729	-0-	217	1	3623	2	Y	72	75	1		10
						79	9								
03	4960 X	4734	-0-	-226	-0-	273	1	4363	2	Y	89	92	1		7
						98	9								

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 63 RRCID -> 042553 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9990 - 10061														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-					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	-0-	-0-	-0-	-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	22506 X	22506	-0-	-0-	-0-	1287 306 9	1	20913	2	Y	278	280	1	34
11	21270 X	21270	-0-	-0-	-0-	1219 315 9	1	19736	2	Y	286	290	1	30
12	21828 X	21828	-0-	-0-	-0-	1297 326 9	1	20205	3	Y	296	299	1	27
01	21453 X	21453	-0-	-0-	-0-	1184 322 9	1	19947	2	Y	293	282	1	38
02	19263 X	19263	-0-	-0-	-0-	1071 294 9	1	17898	2	Y	267	277	1	28
03	21297 X	18146	-0-	-3151	-0-	1053 283 9	1	16810	2	Y	257	266	1	19
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 042745 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9014 - 9029														
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	15 3 9	1	245	2	Y	3	3	1	1
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	16 4 9	1	251	2	Y	4	4	1	1
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	17 4 9	1	272	3	Y	4	4	1	1
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8 2 9	1	131	2	Y	2	2	1	1
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	12 3 9	1	203	2	Y	3	3	1	1
03	279 N	260	-0-	-19	-0-	15 4 9	1	241	2	Y	4	4	1	1
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 042786 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10102 - 10164														
10	434 N	418	-0-	-16	-0-	24 7 9	1	387	2	Y	6	6	1	1
11	420 N	389	-0-	-31	-0-	22 7 9	1	360	2	Y	6	6	1	1
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	26 8 9	1	401	3	Y	7	7	1	1
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	15 4 9	1	263	2	Y	4	4	1	1
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	22 7 9	1	362	2	Y	6	6	1	1
03	434 N	414	-0-	-20	-0-	24 8 9	1	382	2	Y	7	7	1	1

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 68 L RRCID -> 043055 COMPL. DATE 12/06/1967 TOTAL DEPTH 11112 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	CODE	BALANCE	
10	310 N	281	-0-	-29	-0-	16 1	261 2	Y	4	4	1		1	
						4 9								
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	15 1	251 2	Y	4	4	1		1	
						4 9								
12	310 N	280	-0-	-30	-0-	17 1	259 3	Y	4	4	1		1	
						4 9								
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	13 1	219 2	Y	3	3	1		1	
						3 9								
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	15 1	241 2	Y	4	4	1		1	
						4 9								
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	16 1	258 2	Y	4	4	1		1	
						4 9								
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	14B DENY	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 GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 080275 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9944 - 10114														
10	403 N	382	-0-	-21	-0-	22 1	354 2	Y	5	5	1		1	
						6 9								
11	420 N	361	-0-	-59	-0-	20 1	335 2	Y	5	5	1		1	
						6 9								
12	403 N	325	-0-	-78	-0-	19 1	302 3	Y	4	5	1		-0-	
						4 9								
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7 1	105 2	Y	2	2	1		-0-	
						2 9								
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	20 1	335 2	Y	5	5	1		-0-	
						6 9								
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	19 1	293 2	Y	4	4	1		-0-	
						4 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 080726 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 10194 - 10233														
10	372 N	369	-0-	-3	-0-	21 1	342 2	Y	5	5	1		1	
						6 9								
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	20 1	334 2	Y	5	5	1		1	
						6 9								
12	372 N	356	-0-	-16	-0-	22 1	328 3	Y	5	5	1		1	
						6 9								
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	15 1	252 2	Y	4	4	1		1	
						4 9								
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	12 1	191 2	Y	3	3	1		1	
						3 9								
03	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	117 1	1877 2	Y	29	30	1		-0-	
						32 9								

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 081949 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9958 - 10049														
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	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	170 41 9	1	2760	2	Y	37	37 1		2
11	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	148 39 9	1	2399	2	Y	35	35 1		2
12	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	167 42 9	1	2612	3	Y	38	39 1		1
01	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	149 41 9	1	2508	2	Y	37	36 1		2
02	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	138 37 9	1	2306	2	Y	34	35 1		1
03	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	154 42 9	1	2459	2	Y	38	39 1		-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162568 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9274 - 9620														
10	4464 X	4409	-0-	-55	-0-	251 79 9	1	4079	2	Y	72	73 1		11
11	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	242 84 9	1	3913	2	Y	76	76 1		11
12	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	248 84 9	1	3862	3	Y	76	76 1		11
01	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	233 85 9	1	3938	2	Y	77	74 1		14
02	3976 X	3674	-0-	-302	-0-	203 75 9	1	3396	2	Y	68	70 1		12
03	4402 X	3959	-0-	-443	-0-	229 75 9	1	3655	2	Y	68	70 1		10

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 181533 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9005 - 9014														
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10 2 9	1	169	2	Y	2	2 1		1
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9 2 9	1	150	2	Y	2	2 1		1
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	13 3 9	1	203	3	Y	3	3 1		1
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6 2 9	1	104	2	Y	2	2 1		1
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	14 4 9	1	243	2	Y	4	4 1		1
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	12 3 9	1	188	2	Y	3	3 1		1

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 (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 98 RRCID -> 202769 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10416 - 10730														
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	837 N	761	-0-	-76	-0-	43 1	697 2	Y	19	19	1		5	
						21 9								
11	720 N	686	-0-	-34	-0-	39 1	627 2	Y	18	18	1		5	
						20 9								
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	49 1	759 3	Y	22	23	1		4	
						24 9								
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	21 1	349 2	Y	10	10	1		4	
						11 9								
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	31 1	521 2	Y	16	17	1		3	
						18 9								
03	837 N	566	-0-	-271	-0-	33 1	515 2	Y	16	17	1		2	
						18 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 205315 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10638														
10	1550 X	1157	-0-	-393	-0-	65 1	1061 2	Y	28	28	1		19	
						31 9								
11	1470 X	1048	-0-	-422	-0-	59 1	958 2	Y	28	28	1		19	
						31 9								
12	1426 X	1037	-0-	-389	-0-	60 1	946 3	Y	28	28	1		19	
						31 9								
01	1426 X	355	-0-	-1071	-0-	20 1	324 2	Y	10	10	1		19	
						11 9								
02	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	67 1	1122 2	Y	34	35	1		18	
						37 9								
03	1023 N	875	-0-	-148	-0-	50 1	799 2	Y	24	25	1		17	
						26 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 205347 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10760														
10	1023 N	894	-0-	-129	-0-	50 1	820 2	Y	22	22	1		4	
						24 9								
11	990 N	987	-0-	-3	-0-	55 1	903 2	Y	26	26	1		4	
						29 9								
12	1023 N	934	-0-	-89	-0-	54 1	852 3	Y	25	25	1		4	
						28 9								
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	29 1	553 2	Y	16	15	1		5	
						18 9								
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	50 1	876 2	Y	26	27	1		4	
						29 9								
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	57 1	886 2	Y	27	28	1		3	
						30 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 205598 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10400 - 10528														
10	10726 X	10052	-0-	-674	-0-	575 1	9341 2	Y	124	125	1		15	
						136 9								
11	10110 X	9711	-0-	-399	-0-	557 1	9010 2	Y	131	132	1		14	
						144 9								
12	10199 X	9522	-0-	-677	-0-	566 1	8814 3	Y	129	131	1		12	
						142 9								
01	10199 X	9619	-0-	-580	-0-	530 1	8945 2	Y	131	126	1		17	
						144 9								
02	9072 X	8767	-0-	-305	-0-	488 1	8145 2	Y	122	126	1		13	
						134 9								
03	10044 X	9009	-0-	-1035	-0-	522 1	8346 2	Y	128	133	1		8	
						141 9								

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 205818 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10466 - 10472														
M	ALLOW CODE	GAS 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	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	-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	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	-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	3875 X	3568	-0-	-307	-0-	204	1	3316	2	Y	44	44	1	7
						48	9							
11	3750 X	3367	-0-	-383	-0-	193	1	3124	2	Y	45	46	1	6
						50	9							
12	3875 X	1878	-0-	-1997	-0-	111	1	1717	3	Y	45	46	1	5
						50	9							
01	3875 X	794	-0-	-3081	-0-	44	1	738	2	Y	11	11	1	5
						12	9							
02	3388 X	2521	-0-	-867	-0-	140	1	2342	2	Y	35	36	1	4
						39	9							
03	3565 X	2854	-0-	-711	-0-	165	1	2645	2	Y	40	41	1	3
						44	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 106 RRCID -> 209047 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10390 - 10705														
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	320	2	Y	11	11	1	2
						12	9							
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	50	1	813	2	Y	31	31	1	2
						34	9							
12	3100 N	4944	-0-	1844	1844	287	1	4491	3	Y	151	152	1	1
						166	9							
01	2750 N	906	-0-	-1844	-0-	49	1	826	2	Y	28	27	1	2
						31	9							
02	2800 N	3357	-0-	557	557	184	1	3059	2	Y	104	98	1	8
						114	9							
03	4341 X	3784	-0-	-557	-0-	215	1	3437	2	Y	120	124	1	4
						132	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 209215 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10380 - 10554														
10	1798 N	1578	-0-	-220	-0-	90	1	1459	2	Y	26	26	1	4
						29	9							
11	1740 N	1158	-0-	-582	-0-	66	1	1069	2	Y	21	21	1	4
						23	9							
12	1550 N	1498	-0-	-52	-0-	89	1	1379	3	Y	27	27	1	4
						30	9							
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	31	1	520	2	Y	10	10	1	4
						11	9							
02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	94	1	1563	2	Y	31	32	1	3
						34	9							
03	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	134	1	2133	2	Y	43	45	1	1
						47	9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED						CAPACITY						CNTY: COLORADO						
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560																		
SHERIDAN GAS UNIT						WELL #:	108	RRCID ->	210169	COMPL. DATE	05/21/2005	TOTAL	DEPTH	11050	PERF.	10404	-	10560
M O	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-		6	1	100	2	Y	4	4	1			1	
							4	9										
11	120 N	103	-0-	-17	-0-		6	1	93	2	Y	4	4	1			1	
							4	9										
12	124 N	54	-0-	-70	-0-		3	1	49	3	Y	2	2	1			1	
							2	9										
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-		4	1	61	2	Y	2	2	1			1	
							2	9										
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-		3	1	41	2	Y	2	2	1			1	
							2	9										
03	62 N	30	-0-	-32	-0-		2	1	27	2	Y	1	1	1			1	
							1	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	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	-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	14853 X	14853	-0-	-0-	-0-		817	1	13270	2	Y	696	701	1			68	
							766	9										
11	13629 X	13629	-0-	-0-	-0-		757	1	12255	2	Y	561	568	1			61	
							617	9										
12	12265 X	12265	-0-	-0-	-0-		688	1	10733	3	Y	767	776	1			52	
							844	9										
01	11087 X	11087	-0-	-0-	-0-		577	1	9730	2	Y	709	683	1			78	
							780	9										
02	9077 X	9077	-0-	-0-	-0-		475	1	7949	2	Y	594	626	1			46	
							653	9										
03	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-		495	1	7911	2	Y	616	640	1			22	
							678	9										
SHERIDAN GAS UNIT						WELL #:	111	RRCID ->	210904	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL	DEPTH	11050	PERF.	10410	-	10930
10	3720 X	3466	-0-	-254	-0-		198	1	3214	2	Y	49	49	1			11	
							54	9										
11	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-		260	1	4217	2	Y	70	71	1			10	
							77	9										
12	4991 X	4685	-0-	-306	-0-		278	1	4327	3	Y	73	73	1			10	
							80	9										
01	4991 X	4402	-0-	-589	-0-		242	1	4084	2	Y	69	66	1			13	
							76	9										
02	4508 X	3828	-0-	-680	-0-		212	1	3549	2	Y	61	63	1			11	
							67	9										
03	4712 X	3999	-0-	-713	-0-		231	1	3696	2	Y	65	67	1			9	
							72	9										

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 211425 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10549 PERF. 9930 - 10360														
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	CODE	BALANCE	
10	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	96 1	1556 2	Y	21	21	1		2	
11	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	23 9	1529 2	Y	22	22	1		2	
12	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	94 1	1717 3	Y	25	25	1		2	
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	24 9	718 2	Y	11	11	1		2	
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	111 1	961 2	Y	14	15	1		1	
03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	28 9	1354 2	Y	21	22	1		-0-	
						42 1								
						12 9								
						58 1								
						15 9								
						84 1								
						23 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	396	-0-	396	396	22 1	352 2	Y	20	20	1		-0-	
12	14B2 EXT	153	-0-	153	549	22 9	130 3	Y	14	14	1		-0-	
01	14B2 EXT	46	-0-	46	595	8 1	39 2	Y	4	4	1		-0-	
02	14B2 EXT	122	-0-	122	717	15 9	104 2	Y	11	11	1		-0-	
03	778 X	61	-0-	-717	-0-	3 1	51 2	Y	6	6	1		-0-	
						7 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 211927 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10440 - 10796														
10	3069 X	2884	-0-	-185	-0-	165 1	2679 2	Y	36	36	1		5	
11	2910 X	2764	-0-	-146	-0-	40 9	2564 2	Y	37	38	1		4	
12	2914 X	2651	-0-	-263	-0-	159 1	2454 3	Y	36	36	1		4	
01	2914 X	978	-0-	-1936	-0-	41 9	910 2	Y	13	13	1		4	
02	2604 X	2314	-0-	-290	-0-	157 1	2150 2	Y	32	33	1		3	
03	2883 X	2832	-0-	-51	-0-	40 9	2624 2	Y	40	41	1		2	
						54 1								
						14 9								
						129 1								
						35 9								
						164 1								
						44 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	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	-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														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 212978 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8142 - 8164														
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	806 N	388	-0-	-418	-0-	21 1	347 2	Y	18	19 1	72			
11	690 N	377	-0-	-313	-0-	20 9	335 2	Y	19	20 1	71			
12	899 N	390	-0-	-509	-0-	21 1	346 3	Y	20	21 1	70			
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	22 9	87 2	Y	5	5 1	70			
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	6 1	248 2	Y	15	16 1	69			
03	403 N	258	-0-	-145	-0-	6 9	227 2	Y	15	16 1	68			
						15 1								
						17 9								
						14 1								
						17 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 212980 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10464 - 10594														
10	2263 N	1902	-0-	-361	-0-	109 1	1763 2	Y	27	27 1	5			
11	2160 N	2025	-0-	-135	-0-	30 9	1876 2	Y	31	32 1	4			
12	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	115 1	1942 3	Y	33	33 1	4			
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	34 9	541 2	Y	9	9 1	4			
02	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	124 1	2343 2	Y	40	41 1	3			
03	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	36 9	2131 2	Y	37	38 1	2			
						32 1								
						10 9								
						140 1								
						44 9								
						134 1								
						41 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	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	-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	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	-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	6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	378 1	6148 2	Y	131	132 1	17			
11	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	144 9	5279 2	Y	122	124 1	15			
12	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	327 1	5351 3	Y	126	127 1	14			
01	5518 X	4595	-0-	-923	-0-	134 9	4234 2	Y	100	96 1	18			
02	5488 X	3285	-0-	-2203	-0-	343 1	3025 2	Y	72	75 1	15			
03	6076 X	1696	-0-	-4380	-0-	139 9	1557 2	Y	38	39 1	14			
						251 1								
						110 9								
						181 1								
						79 9								
						97 1								
						42 9								

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 123 RRCID -> 218055 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10021 - 10116														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	203 1	48 9	3296 2	Y		44	44 1		4
11	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	161 1	42 9	2606 2	Y		38	38 1		4
12	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	213 1	54 9	3329 3	Y		49	49 1		4
01	1302 X	842	-0-	-460	-0-	46 1	13 9	783 2	Y		12	12 1		4
02	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	146 1	40 9	2441 2	Y		36	37 1		3
03	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	230 1	62 9	3664 2	Y		56	58 1		1
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 218127 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10450 - 10792														
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	27 1	7 9	437 2	Y		6	6 1		-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	24 1	7 9	394 2	Y		6	6 1		-0-
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	28 1	8 9	442 3	Y		7	6 1		1
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	27 1	8 9	447 2	Y		7	7 1		1
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	32 1	9 9	528 2	Y		8	8 1		1
03	465 N	360	-0-	-105	-0-	21 1	6 9	333 2	Y		5	5 1		1
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 219102 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10022 - 10096														
10	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	271 1	102 9	4401 2	Y		93	94 1		12
11	4470 X	4461	-0-	-9	-0-	254 1	105 9	4102 2	Y		95	96 1		11
12	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	272 1	110 9	4244 3	Y		100	101 1		10
01	4588 X	4504	-0-	-84	-0-	246 1	108 9	4150 2	Y		98	94 1		14
02	4312 X	4230	-0-	-82	-0-	233 1	102 9	3895 2	Y		93	96 1		11
03	4774 X	4533	-0-	-241	-0-	260 1	112 9	4161 2	Y		102	106 1		7
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	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	-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	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	-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															
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560															
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 127 RRCID -> 241758 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10474 - 11417															
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	* EOM BALANCE
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-		8 2	1 9	132	2	Y	2	2 1		-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-		6 2	1 9	106	2	Y	2	2 1		-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-		6 2	1 9	95	3	Y	1	1 1		-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-		4 1	1 9	62	2	Y	1	1 1		-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-		9 1	2 9	143	2	Y	2	2 1		-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-		9 2	1 9	137	2	Y	2	2 1		-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 241763 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10257 - 10360															
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-		2 5	1 1	31	2	Y	-0-			-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-		1 1	9 9	82	2	Y	1	1 1		-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-		4 1	1 9	54	3	Y	1	1 1		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-		4 1	1 9	66	2	Y	1	1 1		-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-		1 3	1 1	53	2	Y	1	1 1		-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	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	-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	155 N	108	-0-	-47	-0-		6 1	1 9	101	2	Y	1	1 1		-0-
11	150 N	99	-0-	-51	-0-		6 1	1 9	92	2	Y	1	1 1		-0-
12	155 N	97	-0-	-58	-0-		6 1	1 9	90	3	Y	1	1 1		-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-		3 1	1 9	50	2	Y	1	1 1		-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-		1 7	1 1	109	2	Y	2	2 1		-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-		2 8	1 1	125	2	Y	2	2 1		-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					
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560											
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	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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	16382 X	16382	-0-	-0-	-0-	16382	3		N		-0-			2
11	16323 X	16323	-0-	-0-	-0-	16323	3		N		-0-			2
12	16803 X	16803	-0-	-0-	-0-	16803	3		N		-0-			2
01	13187 X	13187	-0-	-0-	-0-	13187	3		N		-0-			2
02	12502 X	12502	-0-	-0-	-0-	12502	3		N		-0-			2
03	7967 X	7957	-0-	-10	-0-	7957	3		N		-0-			2
SHERIDAN (800 MIOCENE)			83107 973		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560											
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					
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560											
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			
REMORA MANAGEMENT, LLC			//CONT.//	701560						
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:	86	RRCID -> 185630	COMPL. DATE 09/01/2001	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 1708 - 1720	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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			
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560						
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	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	-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-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-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)			83586 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN											
PREMIUM EXPLORATION COMPANY			676051																	
ARCO RAFFERTY			WELL #: 1A		RRCID -> 174036		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 9966		PERF. 6805 - 6813									
M	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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						404
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						404
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						404
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						404
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						404
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						404
PLUGGED AND ABANDONED_____					11/28/2023															
SILVERSPORN (TEX SA1 SAND)			83662 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA											
AGP ENERGY SERVICES LLC			008731																	
CORNELIUS, L.			WELL #: 12		RRCID -> 251911		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 19600		PERF.17058 - 17122									
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	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-
ATLAS OPERATING LLC			036587																	
BURKHART GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 219022		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 16600		PERF.16399 - 16422									
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	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-
BURKHART GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 232422		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 16650		PERF. 3679 - 3952									
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-
HARRINGTON			WELL #: 1		RRCID -> 242448		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 16475		PERF.16348 - 16398									
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						81
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						81
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						81
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						81
02	0 X	-0-	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						20
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						20

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	* 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	-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	713 N	320	-0-	-393	-0-	98	1	120	3	N	93	113	1		27
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	102	9								27
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	47	1	31	3	N	-0-				25
						129	1	266	3	N	38	40	1		
01	310 N	51	-0-	-259	-0-	42	9								
						29	1	9	3	N	12				37
						13	9								
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-				37
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	555	3	62	9	N	56	51	1		42
SMITH POINT, E. (F-18) TEXAS, LES & CO. FRANKLAND, ANDY				84315 124 846666		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS			
WELL #:				1		RRCID -> 141928		COMPL. DATE 04/02/1992		TOTAL DEPTH 14280		PERF.12402 - 12412			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				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			
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL										101653							
GEORGE RANCH										WELL #: 1	RRCID -> 182228	COMPL. DATE 11/15/2000	TOTAL	DEPTH 10530	PERF. 9842	-	9885
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	14B2	EXT	2	-0-	2	152	2	2			Y	-0-	1	1			14
11	14B2	EXT	2	-0-	2	154	2	2			Y	-0-					14
12		156 X	2	-0-	-154	-0-	2	2			Y	-0-					14
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					15
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	1	1			15
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
GEORGE RANCH										WELL #: 2	RRCID -> 182762	COMPL. DATE 03/28/2001	TOTAL	DEPTH 10920	PERF. 10416	-	10558
10	DLQ	G-10	765	-0-	765	62396	728	2	37	9	Y	34	27	1			10
11	DLQ	G-10	2809	-0-	2809	65205	2791	2	18	9	Y	16	1	1			25
12		66005 X	800	-0-	-65205	-0-	779	2	21	9	Y	19					44
01		713 X	382	-0-	-331	-0-	343	2	39	9	Y	35					80
02		2632 X	598	-0-	-2034	-0-	573	2	25	9	Y	23	40	1			63
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63
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	1	-0-	1	77	1	2			Y	-0-	1	1			11
11	DLQ	G-10	1	-0-	1	78	1	2			Y	-0-					11
12		79 N	1	-0-	-78	-0-	1	2			Y	-0-					11
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					12
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			12
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
GEORGE RANCH										WELL #: 7	RRCID -> 192297	COMPL. DATE 12/08/2002	TOTAL	DEPTH 10100	PERF. 9854	-	9884
10	DLQ	G-10	7	-0-	7	288	6	2	1	9	Y	1	1	1			22
11	DLQ	G-10	7	-0-	7	295	6	2	1	9	Y	1					23
12		302 N	7	-0-	-295	-0-	6	2	1	9	Y	1					24
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	Y	1					25
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	Y	1	2	1			25
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25
GEORGE RANCH										WELL #: 1SD	RRCID -> 193844	COMPL. DATE 03/22/2003	TOTAL	DEPTH 5015	PERF. 4708	-	4766
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-
GEORGE RANCH										WELL #: 14	RRCID -> 199303	COMPL. DATE 01/13/2004	TOTAL	DEPTH 11010	PERF. 10790	-	10832
10	DLQ	G-10	3	-0-	3	141	3	2			Y	-0-					14
11		144 X	3	-0-	-141	-0-	3	2			Y	-0-					14
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					14
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					15
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	1	1			15
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND													
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL//CONT.// 101653													
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 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	2	-0-	2	98	2	2	Y	-0-			17
11	DLQ	G-10	2	-0-	2	100	2	2	Y	-0-			17
12		102 N	2	-0-	-100	-0-	2	2	Y	-0-			17
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-			18
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-	1	1	18
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y		NO RPT				18
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	172	-0-	172	10988	97	2	75	9	Y	68	16
11	DLQ	G-10	407	-0-	407	11395	373	2	34	9	Y	31	47
12		11541 X	146	-0-	-11395	-0-	104	2	42	9	Y	38	85
01		186 X	124	-0-	-62	-0-	46	2	78	9	Y	71	156
02		392 X	129	-0-	-263	-0-	77	2	52	9	Y	47	122
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y		NO RPT				122
SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1) 84331 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND													
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL 101653													
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	94	-0-	94	6492	44	2	50	9	Y	45	11
11	DLQ	G-10	190	-0-	190	6682	167	2	23	9	Y	21	32
12		6757 X	75	-0-	-6682	-0-	47	2	28	9	Y	25	57
01		93 X	73	-0-	-20	-0-	21	2	52	9	Y	47	104
02		168 X	68	-0-	-100	-0-	34	2	34	9	Y	31	82
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y		NO RPT				82
GEORGE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 203323 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10682													
10	DLQ	G-10	220	-0-	220	28421	145	2	75	9	Y	68	16
11	DLQ	G-10	590	-0-	590	29011	556	2	34	9	Y	31	47
12		3000 N	197	-0-	-2803	26208	155	2	42	9	Y	38	85
01		3100 N	146	-0-	-2954	23254	68	2	78	9	Y	71	156
02		2800 N	166	-0-	-2634	20620	114	2	52	9	Y	47	122
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	20620	Y		NO RPT				122
GEORGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 210150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11024 - 11082													
10	DLQ	G-10	70	-0-	70	7313	55	2	15	9	Y	14	3
11	DLQ	G-10	219	-0-	219	7532	211	2	8	9	Y	7	10
12		3000 N	68	-0-	-2932	4600	59	2	9	9	Y	8	18
01		3100 N	43	-0-	-3057	1543	26	2	17	9	Y	15	33
02		1597 N	54	-0-	-1543	-0-	43	2	11	9	Y	10	26
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y		NO RPT				26

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1) //CONT.// 84331 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND													
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL//CONT.// 101653													
GEORGE RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 214583 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11628 - 11638													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	47	-0-		47	1699	46 2	1 9	Y	1	1 1		13
11	DLQ G-10	179	-0-		179	1878	178 2	1 9	Y	1			14
12	1929 N	51	-0-		-1878	-0-	50 2	1 9	Y	1			15
01	23 N	23	-0-		-0-	-0-	22 2	1 9	Y	1			15
02	168 N	37	-0-		-131	-0-	36 2	1 9	Y	1	2 1		15
03	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-			Y	NO RPT			15
SMITHERS LAKE (YEGUA, NM-1) 84331 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND													
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL 101653													
GEORGE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 187553 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 10576													
10	DLQ G-10	182	-0-		182	5584	114 2	68 9	Y	62	49 1		14
11	DLQ G-10	469	-0-		469	6053	437 2	32 9	Y	29	41 1		2
12	3000 N	161	-0-		-2839	3214	122 2	39 9	Y	35			37
01	3100 N	126	-0-		-2974	240	23 1	54 2	Y	65			144
							72 9						
02	448 N	137	-0-		-311	-0-	23 1	90 2	Y	43	74 1		113
							47 9						
03	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-			Y	NO RPT			113
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	3875 #	-0-	-0-		-3875	-0-			N	-0-	165 1		150
11	3720 #	-0-	-0-		-3720	-0-			N	-0-			150
12	3503 #	-0-	-0-		-3503	-0-			N	-0-			150
01	2046 #	-0-	-0-		-2046	-0-			N	-0-			150
02	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-			N	-0-			150
03	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-			N	-0-			150
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	31 N	22	-0-		-9	-0-	22 2		N	-0-			213
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-			N	-0-			107
12	31 N	14	-0-		-17	-0-	14 2		N	-0-			107
01	31 N	29	-0-		-2	-0-	29 2		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
KRENEK, J. WELL #: 1 RRCID -> 242079 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10150 - 10198													
10	32 N	32	-0-		-0-	-0-	32 2		N	-0-			289
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-			N	-0-			123
12	31 N	7	-0-		-24	-0-	7 2		N	-0-			123
01	31 N	14	-0-		-17	-0-	14 2		N	-0-			123
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-			N	-0-			123
03	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-			N	NO RPT			123
SEBESTA, C. J. "B" UNIT WELL #: RRCID -> 242368 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF.10023 - 10082													
10	P&A COND	-0-	-0-		-0-	-0-			N	-0-			340
11	P&A COND	-0-	-0-		-0-	-0-			N	-0-			112
12	P&A COND	-0-	-0-		-0-	-0-			N	-0-			112
01	P&A COND	-0-	-0-		-0-	-0-			N	-0-			112
02	P&A COND	-0-	-0-		-0-	-0-			N	-0-			112
03	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-			N	NO RPT			112
PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2021													

SOUR LAKE		84693 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARDIN								
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710														
TEXACO FEE 4598		WELL #: 2		RRCID -> 159226		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4480 - 4499						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	9827 #	7776	-0-	-2051	-0-	209 1	6640 2	N	843 892 1		184
11	9510 #	8044	-0-	-1466	-0-	927 9	6644 2	N	1080 1048 1		216
12	9796 #	5470	-0-	-4326	-0-	212 1	3987 2	N	1184 1229 1		171
01	9424 #	5712	-0-	-3712	-0-	1188 9	4200 2	N	1178 1072 1		277
02	8512 #	6676	-0-	-1836	-0-	181 1	5535 2	N	854 894 1		237
03	8308 #	6278	-0-	-2030	-0-	1302 9	4792 2	N	1157 1253 1		141
						216 1					
						1296 9					
						202 1					
						939 9					
						213 1					
						1273 9					

SOUR LAKE (YEGUA 10,000)		84693 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471									
PANZER 43		WELL #: 1		RRCID -> 295596		COMPL. DATE 04/14/2023		TOTAL DEPTH 10389		PERF. 10910 - 10928	
10	27993	27048	-0-	-945	-0-	26331 2	717 9	N	652 737 1		210
11	27090	26059	-0-	-1031	-0-	24983 2	1076 9	N	978 928 1		260
12	27993	26104	-0-	-1889	-0-	25245 2	859 9	N	781 804 1		237
01	27993	27085	-0-	-908	-0-	26253 2	832 9	N	756 733 1		260
02	24444 #	19494	-0-	-4950	-0-	18888 2	606 9	N	551 563 1		248
03	27063 #	12143	-0-	-14920	-0-	11785 2	358 9	N	325 368 1		205

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

SOUR LAKE, E. (KIRBY FB-A)		84697 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047									
T. P. RANCH		WELL #: 4		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

SOUR LAKE, E. (SOLOW)				84697 480	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARDIN						
S & S OPERATING COMPANY, INC.				741047															
BLACK STONE				WELL #:	2	RRCID -> 177123		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL		DEPTH 11922		PERF.10625 - 10642					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	3813 X	553	-0-	-3260	-0-			538	2	15	9	Y	14		17	1		35	
11	3540 X	2010	-0-	-1530	-0-			2000	2	10	9	Y	9		16	1		28	
12	3534 X	3130	-0-	-404	-0-			3100	2	30	9	Y	27		35	1		20	
01	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-			4531	2	22	9	Y	20		17	1		23	
02	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-			4298	2	22	9	Y	20		18	1		25	
03	3131 X	1655	-0-	-1476	-0-			1634	2	21	9	Y	19		16	1		28	
SOUR LAKE, E. (YEGUA)				84697 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARDIN						
S & S OPERATING COMPANY, INC.				741047															
BLACK STONE				WELL #:	5	RRCID -> 190585		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL		DEPTH 12390		PERF.10887 - 11060					
10	5960 R	5960	-0-	-0-	-0-			5858	2	102	9	N	93		123	1		155	
11	5580 #	5035	-0-	-545	-0-			4873	2	162	9	N	147		167	1		135	
12	5766 #	5539	-0-	-227	-0-			5338	2	201	9	N	183		180	1		138	
01	5952 #	5751	-0-	-201	-0-			5543	2	208	9	N	189		182	8		145	
02	5376 #	5038	-0-	-338	-0-			4727	2	311	9	N	283		343	1		85	
03	5952 #	5705	-0-	-247	-0-			5494	2	211	9	N	192		182	1	2 8	93	
SOUR LAKE, E. (YEGUA, UPPER)				84697 575	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARDIN						
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC				072716															
BOYER, J. M. UNIT A				WELL #:		RRCID -> 192227		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL		DEPTH 12200		PERF.10207 - 10902					
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						229	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						229	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						229	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						229	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						229	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						229	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2004																			
SOUR LAKE, E. (YEGUA #7)				84697 615	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARDIN						
GRAYROCK ENERGY II, LLC				101718															
BLACK STONE MINERALS GU 1				WELL #:	2	RRCID -> 188482		COMPL. DATE 02/19/2002		TOTAL		DEPTH 13570		PERF.12366 - 12486					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						87	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						87	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		87	1			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2025																			
DU JAY, JOYCE "A"				WELL #:	1	RRCID -> 191193		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL		DEPTH 12500		PERF.12197 - 12342					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						50	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						50	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		50	1			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	

SOUR LAKE, E. (2ND SOLOW) S & S OPERATING COMPANY, INC. BLACK STONE GAS UNIT														
84697 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN 741047 WELL #: 1ST RRCID -> 192034 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 11884 PERF.11389 - 11465														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	248 #	59	-0-	-189	-0-	50	2	9	9	Y	8	8	1	25
11	240 #	206	-0-	-34	-0-	197	2	9	9	Y	8	8	1	25
12	248 #	228	-0-	-20	-0-	215	2	13	9	Y	12	17	1	20
01	149 R	149	-0-	-0-	-0-	140	2	9	9	Y	8	8	1	20
02	381 R	381	-0-	-0-	-0-	373	2	8	9	Y	7	9	1	18
*03	217 N	132	-0-	-85	-0-	123	2	9	9	Y	8	8	1	18

SOUR LAKE, E. (9920) PENWELL ENERGY, INC. VASTAR FEE														
84697 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN 652943 WELL #: 3 RRCID -> 265914 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9756 - 9766														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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-

SOUR LAKE EASTER (YEGUA) WAGNER OIL COMPANY CRISSEY, SHARON														
84699 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN 891175 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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JACK KNIFE														
WELL #: 1 RRCID -> 239765 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12602 - 12731														
10	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	558	1	448	9	N	407	524	1	44
11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	540	1	491	9	N	446	363	1	127
12	1023 N	1022	-0-	-1	-0-	558	1	464	9	N	422	510	1	39
01	992 N	975	-0-	-17	-0-	519	1	104	2	N	320	182	1	177
						352	9							
02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	509	1	224	2	N	405	522	1	60
						446	9							
03	1023 N	1005	-0-	-18	-0-	552	1	14	2	N	399	360	1	99
						439	9							

GTO														
WELL #: 1 RRCID -> 249823 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12169 - 12290														
10	3100 X	2981	-0-	-119	-0-	639	1	1942	2	N	364	361	1	117
						400	9							
11	3000 X	2535	-0-	-465	-0-	627	1	1498	2	N	373	365	1	125
						410	9							
12	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	655	1	2892	2	N	192	289	1	28
						211	9							
01	3596 X	1807	-0-	-1789	-0-	604	1	777	2	N	387	361	1	54
						426	9							
02	3248 X	1481	-0-	-1767	-0-	487	1	753	2	N	219	181	1	92
						241	9							
03	3658 X	2271	-0-	-1387	-0-	651	1	1259	2	N	328	363	1	57
						361	9							

SOUR LAKE EASTER (YEGUA)				//CONT.///		84699 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN				
WAGNER OIL COMPANY				//CONT.///		891175									
BLACK STONE HAMILTON				WELL #:		1	RRCID -> 249838		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10059 - 10079		
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		-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-
PICA				WELL #:		2	RRCID -> 265254		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 11965		PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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	792 N	792	-0-	-0-	B	-0-	774	2	18	9	N	16			171
11	1148 N	1148	-0-	-0-	B	-0-	1123	2	25	9	N	23			194
12	1023 N	801	-0-	-0-	B	-0-	793	2	8	9	N	7			201
01	806 N	695	-0-	-0-	B	-0-	695	2			N	-0-			201
02	980 N	958	-0-	-0-	B	-0-	958	2			N	-0-			201
03	1172 N	1172	-0-	-0-	B	-0-	1162	2	10	9	N	9			210
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)						84887 025	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
BEARD OIL COMPANY, LLC						060051									
DUNCAN, DONALD B.				WELL #:		A 10	RRCID -> 209250		COMPL. DATE 01/06/2014		TOTAL DEPTH 5958		PERF. 4070 - 4080		
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-
SPINDLETOP (NODOSARIA, UPPER)						85195 450	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
KINGWOOD EXPLORATION LLC						467256									
GABRIELLE				WELL #:		1	RRCID -> 258675		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 8016 - 8032		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60

SPINDLETOP, SW (YEGUA UPPER) 5P OPERATING, LLC CENTENNIAL UNIT															85201 500 953837	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON							
WELL #: 1ST RRCID -> 265005 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 15481 PERF. 12687 - 12890																									
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	111	N	111	-0-	-0-	-0-		78 3	33 9	N		30						227							
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N		42						269							
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-		12 3	42 9	N		38						307							
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N		93			179 1			221							
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-		99 3	97 9	N		88			284 1			25							
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N		NO RPT						25							
SPLENDORA, E. (WILCOX A) TEXANA OPERATING COMPANY HIGHTOWER, L. P.															85246 125 844253	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY							
WELL #: 1 RRCID -> 121800 COMPL. DATE 10/09/1968 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3206 - 3216																									
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-							
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-							
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-							
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-							
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-							
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-							
SPLENDORA, E. (6720) TEXANA OPERATING COMPANY FRY & BISHOP TRS.															85246 700 844253	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY							
WELL #: 2 RRCID -> 070320 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 7625 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-							
SPURGER (YEGUA #3A) NECHES TRANSPORT INC. ARCO STERNE FEE															85415 678 601854	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER							
WELL #: 4 RRCID -> 059811 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 3089 - 3863																									
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-							
01	0	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-							
SPURGER (5675) FORT APACHE ENERGY, INC. BIG JOHN D.															85415 852 277908	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER							
WELL #: 1 RRCID -> 283931 COMPL. DATE 03/23/2017 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5852 - 5854																									
10	4371	#	3144	-0-	-1227	-0-		3144 2		N		-0-						-0-							
11	4028	R	4028	-0-	-0-	-0-		4028 2		N		-0-						-0-							
12	4072	R	4072	-0-	-0-	-0-		4072 2		N		-0-						-0-							
01	3812	R	3812	-0-	-0-	-0-		3812 2		N		-0-						-0-							
02	3139	R	3139	-0-	-0-	-0-		3139 2		N		-0-						-0-							
03	4154	#	NO RPT	-0-	-4154	-0-				N		NO RPT						-0-							
BIG JOHN D															WELL #: 1 RRCID -> 286182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 7826										
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-							
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-							
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-							
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-							
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-							
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-							

SRALLA ROAD (JACKSON, W.) RODEO RESOURCES, L.L.C. JAMES/FIELDER UNIT										85446 250 723590	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRIS					
WELL #: 1										RRCID -> 164521	COMPL. DATE 07/11/1997	TOTAL DEPTH 8738	PERF. 8612	-	8616			
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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2024 - WELL PLUGGED 12/11/24																		
STAMPEDE A (YEGUA) PALEO OIL COMPANY LLC STAMPEDE A										85514 100 635131	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK					
WELL #: 1										RRCID -> 284315	COMPL. DATE 08/21/2017	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3031	-	3033			
10	7750	8755	-0-	1005	1005	8755	2				N	-0-						-0-
11	7390	6385	-0-	-1005	-0-	6385	2				N	-0-						-0-
12	5041 R	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2				N	-0-						-0-
01	7750	8240	-0-	490	490	8240	2				N	-0-						-0-
02	7000	8935	-0-	1935	2425	8935	2				N	-0-						-0-
03	6076	NO RPT	-0-	-6076	-0-						N	NO RPT						-0-
JONES																		
WELL #: 01										RRCID -> 288355	COMPL. DATE 10/19/2017	TOTAL DEPTH 3367	PERF. 2512	-	2515			
10	2464	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2				N	-0-						-0-
11	2555	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2				N	-0-						-0-
12	2508	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2				N	-0-						-0-
01	4100	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2				N	-0-						-0-
02	3640	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2				N	-0-						-0-
03	775	NO RPT	-0-	-775	-0-						N	NO RPT						-0-
ST. TR. 60-S, EAST (H1 SAND) STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC STATE TRACT 52-S										85717 120 819006	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	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										85717 140 819006	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	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										85724 140 819006	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	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-

ST. TR. 60-S, WEST (K SAND) //CONT.// 85724 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON														
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC //CONT.// 819006														
STATE TRACT 60-S WELL #: 1 RRCID -> 136472 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8263 - 8290														
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-				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) 85724 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON														
HIGH ISLAND GAS LLC 385533														
STATE TRACT 60-S WELL #: 5 L RRCID -> 193901 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8672 - 8688														
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-
STIMMEL (NORTHINGTON) 86147 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
BLACK CREEK DRILLING, INC. 072621														
SADIE GAS UNIT 1 WELL #: RRCID -> 264175 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8054 - 8077														
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) 86147 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
FAULCONER ENERGY, LLC 263648														
MILLER, ILSE WELL #: 2 RRCID -> 125668 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 7863														
10	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		N	-0-				48
11	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1116	2	1 9	N	1				49
12	3038 X	462	-0-	-2576	-0-	462	2		N	-0-				49
01	3038 X	318	-0-	-2720	-0-	318	2		N	-0-				49
02	2744 X	-0-	-0-	-2744	-0-				N	-0-				49
03	1147 X	308	-0-	-839	-0-	308	2		N	-0-				49
STOWELL 86429 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON														
GCOWS OPERATING LLC 102135														
HEPLER, CLARENCE WELL #: 1 RRCID -> 117727 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 3490 - 3510														
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-

STOWELL (CRAWFORD U-1)			86429 026	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON		
CORE E & P CORP.			178381					
KOCH, T.F.NCT-1			WELL #: 2	RRCID -> 056640	COMPL. DATE 09/19/1973	TOTAL DEPTH 7782	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * 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-
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836					
BLAUW-RUIDENGA			WELL #: 3	RRCID -> 050996	COMPL. DATE 07/02/1971	TOTAL DEPTH 7617	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	48
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	48
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	48
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	48
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	48
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836					
BLAUW-RUIDENGA UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 250576	COMPL. DATE 04/06/2009	TOTAL DEPTH 11002	PERF. 7128 - 7146	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	29
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	29
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	29
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	29
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	29
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	29
STOWELL (FB-A, NOD. 1, UP.)			86429 154	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CHAMBERS		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC			430368					
GREEN, BETTIE C.			WELL #: 3 L	RRCID -> 051161	COMPL. DATE 09/27/1971	TOTAL DEPTH 9000	PERF. N/A	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 1	N	-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 1	N	-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 1	N	-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 1	N	-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 1	N	-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 1	N	-0-

STOWELL (HACKBERRY 10,100)																		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.																		
GRIFFITH																		
WELL #: 1					RRCID -> 235127					COMPL. DATE 07/10/2007								
TOTAL DEPTH 10850					PERF. 9881 - 10099					CNTY: CHAMBERS								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	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	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-	
STOWELL, N. (MIOCENE)																		
BAGLEY, ROY																		
BROUSSARD																		
WELL #: 1					RRCID -> 192889					COMPL. DATE 11/09/1999								
TOTAL DEPTH 7500					PERF. 5603 - 5607					CNTY: CHAMBERS								
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					162	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					162	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					162	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					162	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					162	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					162	
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2018																		
STOWELL, S. (ENGLIN)																		
PERMIAN NATURAL RESOURCES																		
STOEGER, W. M.																		
WELL #: 2					RRCID -> 057196					COMPL. DATE 05/03/1979								
TOTAL DEPTH 9002					PERF. 1043 - 1058					CNTY: JEFFERSON								
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, S. (SULLIVAN U-3)																		
PULS OPERATING COMPANY																		
ENGLIN, JOSIE																		
WELL #: 3					RRCID -> 098102					COMPL. DATE 01/15/1982								
TOTAL DEPTH 9199					PERF. 9037 - 9038					CNTY: JEFFERSON								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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)																		
MAGNUM PRODUCING, LP																		
VIEMAN, L. D.																		
WELL #: 3					RRCID -> 117988					COMPL. DATE 05/07/2011								
TOTAL DEPTH 10380					PERF. 3900 - 3940					CNTY: BRAZORIA								
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				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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					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-	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-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 JOHNSON, B. A. 'A'				521516 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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				02/20/2025					

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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			256
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			256
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			256
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			256
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			256
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			256
PLUGGED AND ABANDONED				01/13/2025							

SUBLIME (WILCOX 9500) //CONT.// 86862 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
JOHNSON, B. A. 'E' GU WELL #: 1 RRCID -> 161374 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9418 - 9452

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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-				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	14B2 EXT	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

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	30008 X	26216	-0-	-3792	-0-	25456	2	760	9	N	691	743	1			346
11	29040 X	24606	-0-	-4434	-0-	23945	2	661	9	N	601	569	1			378
12	25761 X	21947	-0-	-3814	-0-	21362	2	585	9	N	532	582	1			328
01	26226 X	16076	-0-	-10150	-0-	15607	2	469	9	N	426	581	1			173
02	23688 X	18177	-0-	-5511	-0-	17582	2	595	9	N	541	189	1			525
03	26226 X	26118	-0-	-108	-0-	25377	2	741	9	N	674	576	1			623

SUBLIME, N (WILCOX 8220) 86866 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SHINER EXPLORATION, LLC 777367
DURBIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 287553 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8218 - 8224

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0 A	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 28174 10/11/2023

SUBLIME, N. (WILCOX 9800) 86866 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
CASTEX ENERGY, INC. 139609
OHNHEISER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 296868 COMPL. DATE 11/03/2023 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9856 - 9892

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	10830 R	10830	-0-	-0-	-0-	91	1	9817	2	N	433	360	1			73
						446	4	476	9							
11	36751 R	36751	-0-	-0-	-0-	302	1	34757	2	N	1272	1089	1			256
						293	4	1399	9							
12	38574 R	38574	-0-	-0-	-0-	312	1	36540	2	N	1283	1292	1			247
						311	4	1411	9							
01	34793 R	34793	-0-	-0-	-0-	294	1	33091	2	N	1001	1109	1			139
						307	4	1101	9							
02	34300 #	28303	-0-	-5997	-0-	282	1	26974	2	N	696	723	1			112
						281	4	766	9							
03	29450	28469	-0-	-981	-0-	312	1	27273	2	N	605	538	1			179
						218	4	666	9							

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	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/10/2025

SUGAR CREEK (WOODBINE)		86940 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467						
SUTTON		WELL #: 1	RRCID -> 182418	COMPL. DATE 04/01/2001	TOTAL DEPTH 11385	PERF. 11225 - 11290		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* 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-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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 (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		
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 (GRAVIER)			86960 475		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA									
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC			101415															
MILLBERGER			WELL #:		2LT		RRCID -> 184176		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 9528 - 9534					
M	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	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-	
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-						N	531	643	1			396	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	320	571	1			145	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	484	359	1			270	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	590	675	1			185	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	585	309	1			461	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	394	603	1			252	
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-						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-	
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-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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 (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					
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 (TRUITT)			86960 850	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC			101415					
MILLBERGER			WELL #: 2UT	RRCID -> 184177	COMPL. DATE 03/11/2001	TOTAL DEPTH	9806	PERF. 9440 - 9449
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* 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-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	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	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	14B DENY	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	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-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-
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	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, 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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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, S. (FRIO 11700)				86965 850	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA				
SIANA OIL & GAS TAYLOR				779259													
WELL #:				5	RRCID ->	201047	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL	DEPTH	11920	PERF.	11270	-	11433		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
12	DLQ G-10	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-		
SUNFLOWER (UPPER WOODBINE) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC HAMMAN				87165 460 020467	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: POLK				
WELL #:				1	RRCID ->	192569	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL	DEPTH	15788	PERF.	15194	-	15242		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120		
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				245		
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				245		
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				245		
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				245		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				245		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				245		
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-		
COLLINS				WELL #:	2	RRCID ->	197035	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL	DEPTH	15525	PERF.	15299	- 15378		
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	16941 X	16941	-0-	-0-	-0-	1705 120 9	15116 3	N	109	179	1				190		
11	15180 X	15081	-0-	-99	-0-	1594 122 9	13365 3	N	111	174	1				127		
12	16506 X	16506	-0-	-0-	-0-	1648 124 9	14734 3	N	113	172	1				68		
01	17317 X	17317	-0-	-0-	-0-	1704 118 9	15495 3	N	107						175		
02	15414 X	15414	-0-	-0-	-0-	1540 90 9	13784 3	N	82						257		
03	16841 X	16841	-0-	-0-	-0-	1700 114 9	15027 3	N	104	183	1				178		

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)														CNTY: POLK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															
DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 201764 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14582 - 14624															
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	18073 X	16903	-0-	-1170	-0-	16693 3	210 9	N	191	352 1				112	
11	17490 X	17341	-0-	-149	-0-	17089 3	252 9	N	229	179 1				162	
12	18073 X	17176	-0-	-897	-0-	16942 3	234 9	N	213	180 1				195	
01	18073 X	16881	-0-	-1192	-0-	16638 3	243 9	N	221	182 1				234	
02	16560 X	16560	-0-	-0-	-0-	16312 3	248 9	N	225	360 1				99	
03	17918 X	16931	-0-	-987	-0-	16689 3	242 9	N	220	177 1				142	
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-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
SWANSON (2950)														CNTY: WHARTON	
VIPER S.W.D., LLC															
WELL #: 4 RRCID -> 133167 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 2954 - 2970															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	758			N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	758			N	-0-					-0-	
12	250	-0-	-0-	-250	508			N	-0-					-0-	
01	508	-0-	-0-	-508	-0-			N	-0-					-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
TAIL FEATHERS (YEGUA)														CNTY: WHARTON	
MAGNUM PRODUCING, LP															
WELL #: 5 RRCID -> 179674 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7272 - 7300															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-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-	
TAIT (WILCOX 9,600)														CNTY: COLORADO	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
WELL #: 1 RRCID -> 179942 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9594 - 9604															
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-					-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-					-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-					-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-					-0-	
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-					-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-					-0-	

TAIT (WILCOX 9,900)				88160 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO								
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836															
TAIT				WELL #:	1	RRCID -> 215608	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9932 - 9942						
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					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				12/06/2023															

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327					
TAIT, ALICE				WELL #:	2	RRCID -> 132040	COMPL. DATE 09/09/1989	TOTAL DEPTH 12727	PERF. 9902 - 9962
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3

TAIT, R. E., JR.				WELL #:	1	RRCID -> 137430	COMPL. DATE 07/07/2000	TOTAL	DEPTH 10550	PERF. 9594	-	9944
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TAIT, ALICE				WELL #:	3	RRCID -> 158093	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11475	PERF. 9914	- 10078
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9

TAIT (WILCOX 10,700)				88160 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327				
TAIT, ALICE				WELL #:	1	RRCID -> 242862	COMPL. DATE 07/25/2008	TOTAL DEPTH 11786 PERF.10715 - 10725
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	223	Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	223	Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	223	Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	223	Y	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	223	Y	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	223	Y	-0-

TANK FARM (L. YEGUA NOD MEX)				88304 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169				
ABSHIER	WELL #:	1	RRCID -> 291513	COMPL. DATE 08/25/2021	TOTAL DEPTH 13224	PERF. 10379	- 10384	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				05/15/2024	- WELL PLUGGED 05/15/24			

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 975

TANTABOGUE CREEK (DEXTER) PARTEN OPERATING INC. CHAMPION INTERNATIONAL CORP.'C'				88315 110 642718	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WALKER			
WELL #:				1	RRCID -> 225151	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10655	PERF.10223	- 10229			
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	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	14B DENY	-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	3565 X	31	-0-	-3534	-0-	1	1	30	2	N	-0-		
11	3450 X	1059	-0-	-2391	-0-	156	1	903	2	N	-0-		
12	1488 X	191	-0-	-1297	-0-	91	1	100	2	N	-0-		
01	775 X	80	-0-	-695	-0-	42	1	20	2	N	16		
						18	9						
02	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	554	1	3329	2	N	95		
						105	9						
*03	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	597	1	3813	2	N	167	190	1
						184	9						

TAVENER, EAST (7950)				88471	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND	
DYNAMIC PRODUCTION, INC.				237926							
NOVAK GAS UNIT				WELL #:	1 A	RRCID -> 088173	COMPL. DATE	03/11/1980	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 8002 - 8018
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)				88506 222	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169										
MCFADDIN				WELL #:	1	RRCID -> 257094	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL	DEPTH	12505	PERF.12032	- 12053	
10	33232	33552	-0-	320	5159	310	1	30185	2	N	2779	3092	1	135
						3057	9							
11	32160	30630	-0-	-1530	3629	307	1	27588	2	N	2486	2404	1	217
						2735	9							
12	33232	24723	-0-	-8509	-0-	260	1	22157	2	N	2096	2211	1	102
						2306	9							
01	33232	13616	-0-	-19616	-0-	264	1	11835	2	N	1379	1361	1	120
						1517	9							
02	30016	8740	-0-	-21276	-0-	204	1	7395	2	N	1037	871	1	286
						1141	9							
03	33232	14680	-0-	-18552	-0-	310	1	13106	2	N	1149	1226	1	209
						1264	9							

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 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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

THEUVENINS CREEK (YEGUA 5700) DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC BP SITTTIN 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			
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	6 N	5	-0-	-1	-0-			2 3	3 9	Y		3		2 1		136
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				136
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-			32 5	2 9	Y		2		2 1		136
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				136
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		2		3 1		135
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				135
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) DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC BP SITTTIN ON GO				89324 830 206081	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: TYLER					
				WELL #:	4	RRCID ->	278288	COMPL. DATE	02/06/2014	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5676 - 5679			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED					11/14/2024											
THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-A) DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC BP HONKY TONKIN				89352 400 206081	NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: TYLER					
				WELL #:	2	RRCID ->	271290	COMPL. DATE	08/10/2013	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6053 - 6060			
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-	B	-0-			N		NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N		NO RPT				-0-
BP GOOD				WELL #:	1	RRCID ->	281526	COMPL. DATE	03/17/2016	TOTAL DEPTH	6385	PERF.	5863 - 5866			
10	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-		127 5	101 9	Y		92				177
11	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-		133 5	88 9	Y		80	180 1			77
12	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-		79 5	78 9	Y		71				148
01	418 N	418	-0-	-0-	B	-0-		366 5	52 9	Y		47				195
02	139 N	139	-0-	-0-	B	-0-		133 5	6 9	Y		5				200
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-									
03	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-		62 3	53 9	Y		48	186 1			62
THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-B) DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC BP GOOD				89352 600 206081	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: TYLER					
				WELL #:	2	RRCID ->	281390	COMPL. DATE	08/25/2016	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5790 - 5796			
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-

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 5TH) DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC BP JR														89352 800 206081		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER			
														WELL #: 1		RRCID -> 270664		COMPL. DATE 08/21/2012		TOTAL DEPTH 6215		PERF. 5788 - 5791	
M	0	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		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-			416 3			823 9	N	748		724 1			237				
11		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-			458 3			812 9	N	738		717 1			258				
12		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-			453 3			61 5	N	771		721 1			308				
									848 9														
01		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-			21 3			367 5	N	577		722 1			163				
									635 9														
02		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-			726 3			50 8	N	714		711 1			166				
									785 9														
*03		2937 N	2937	-0-	-0-	-0-			2232 3			705 9	N	641		680 1			127				
THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC MYERS, A. E.														89525 001 215343		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
														WELL #: 13		RRCID -> 054992		COMPL. DATE 04/14/1973		TOTAL DEPTH 3650		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 #: 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 N/A		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-				

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		101	RRCID -> 144002	COMPL. DATE	12/07/1992	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3209	- 3223
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	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-
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-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		75	RRCID -> 149146	COMPL. DATE	02/16/1994	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 3372	- 3387
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

THOMPSON														
DENBURY ONSHORE, LLC														
LOCKWOOD & SHARP -B-														
WELL #: 14 RRCID -> 163944 COMPL. DATE 10/28/2023 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 3825 - 4380														
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		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-
MYERS, A. E.														
WELL #: 43 RRCID -> 165232 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 2273 - 2275														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
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-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343													
BOOTH, T. R.		WELL #:		25		RRCID -> 186315		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH		5453 PERF. 3834		- 3854			
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		15		RRCID -> 187134		COMPL. DATE 12/09/2001		TOTAL DEPTH		3174 PERF. 2932		- 2937			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND														
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343																			
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		6	RRCID ->	200965	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 3386	-	3398										
M	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	* 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-						
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-						
BOOTH, F. I. ET AL -A-												WELL #:		67	RRCID ->	203384	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	3959	PERF. 2786	-	2791
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
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-						

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
MYERS, A. E.		WELL #:		15	RRCID -> 209216		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 4081		PERF. 2873 - 2918	
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-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MYERS, A. E.		WELL #:		52	RRCID -> 211196		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 5522		PERF. 3448 - 3458	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		47A	RRCID -> 222426	COMPL. DATE 09/14/2006	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 2780	-	2787	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS 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-	
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		35	RRCID -> 234050	COMPL. DATE 11/11/2008	TOTAL DEPTH 5460	PERF. 4308	-	4314	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864		N	-0-		-0-	
GEORGE, A. P. -A-		WELL #:		35	RRCID -> 270960	COMPL. DATE 04/08/2013	TOTAL DEPTH 5507	PERF. 4354	-	4360	
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 X	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
WOLTERS, R. A. NCT-1		WELL #:		7	RRCID -> 154139	COMPL. DATE 03/20/1954	TOTAL DEPTH 7672	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-	
THOMPSON (VICKSBURG)		89525 868		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		215343									
EDWARDS & RIGGINS		WELL #:		5	RRCID -> 179675	COMPL. DATE 07/27/2000	TOTAL DEPTH 7480	PERF. 7352	-	7386	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30	
03	14B2 EXT	-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 DENBURY ONSHORE, LLC WOLTERS, R. A. ET AL			//CONT.// 89530 001 215343 WELL #: 22			ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: FORT BEND								
						RRCID ->	081920	COMPL. DATE	03/08/2023	TOTAL DEPTH	5601	PERF.	4050	-	4078					
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	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-
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-	-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-
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-	-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-
WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #: 25			RRCID ->	207560	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	5440	PERF.	3912	-	3931					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-	-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-
DAVIS, J.H.P.			WELL #: 101			RRCID ->	293556	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL DEPTH	5535	PERF.	1661	-	1679					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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	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 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-
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-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
MOORE			WELL #: 1		RRCID -> 235545		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3856 - 3866				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TIDEHAVEN (10,300)			89826 946		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
ARCADIA OPERATING, LLC			028734												
PHS GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 247837		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 11830		PERF.10449 - 10642				
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	932	2	8	9	N	7			255
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-			255
12	713	N	96	-0-	-617	-0-	84	2	12	9	N	11			266
01	930	N	283	-0-	-647	-0-	283	2			N	-0-			266
02	924	N	796	-0-	-128	-0-	700	2	96	9	N	87	183	1	170
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			170

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	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	CODE	EOM BALANCE	
10		2883 X	2670	-0-	-0-	-213	-0-	-0-		620 31 9	1	2019	2	N		28						180	
11		2790 X	2641	-0-	-0-	-149	-0-	-0-		600 25 9	1	2016	2	N		23						203	
12		2883 X	2677	-0-	-0-	-206	-0-	-0-		620 37 9	1	2020	2	N		34	180	1				57	
01		2821 X	2630	-0-	-0-	-191	-0-	-0-		620 33 9	1	1977	2	N		30						87	
02		2492 X	2249	-0-	-0-	-243	-0-	-0-		560 29 9	1	1660	2	N		26						113	
03		2666 N	2338	-0-	-0-	-328	-0-	-0-		600 29 9	1	1709	2	N		26						139	
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. DAWDY GAS UNIT													WELL #:		945581	RRCID -> 252252		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10318 - 10502	
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						54	
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						54	
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						54	
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						54	
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						54	
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						54	
PLUGGED AND ABANDONED													06/17/2022										
TIGNER (VICKSBURG) COBRA OIL & GAS CORPORATION MERCURY GAS UNIT													WELL #:		89906 450 163000	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
															1	RRCID -> 174132		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 8606		PERF. 6419 - 6499	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND) NECHES TRANSPORT INC. BPA 740													WELL #:		90050 500 601854	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER			
															2	RRCID -> 271043		COMPL. DATE 09/04/2012		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9914 - 9926	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						79	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						79	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						79	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						79	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						79	
03		14B2 EXT	-0-	-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		31 N	12	-0-	-0-	-19	-0-	-0-		10	1	2	9	Y		2						155	
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	2	9	Y		2						157	
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	2	9	Y		2						159	
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	2	9	Y		2						161	
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	2	9	Y		2						163	
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	3	9	Y		3						166	

TOMBALL TANDEM ENERGY CORPORATION TOMBALL GU 5			90620 001 835707 WELL #: 5			ASSOCIATED RRCID -> 135259			49B COMPL. DATE 11/30/1988			TOTAL DEPTH 5574			PERF. 5480 - 5488			CNTY: HARRIS		
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	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-
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-	-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-
SCHULTZ, E. "A"			WELL #: 6			RRCID -> 199860			COMPL. DATE 02/07/2004			TOTAL DEPTH 6720			PERF. 5443 - 5448					
10	12	#	11	-0-	-1	-0-	-0-	11	2				N	-0-						-0-
11	12	R	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2				N	-0-						-0-
12	11	R	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2				N	-0-						-0-
01	16	R	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2				N	-0-						-0-
02	12	#	10	-0-	-2	-0-	-0-	10	2				N	-0-						-0-
03	12	#	10	-0-	-2	-0-	-0-	10	2				N	-0-						-0-
TOMBALL (COCKFIELD) GALLOWAY ENERGY CO. BAKER, W. W.			90620 023 293303 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED RRCID -> 189075			CAPACITY COMPL. DATE 12/01/2001			TOTAL DEPTH 5482			PERF. 5294 - 5298			CNTY: HARRIS		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23
12	14B	DENY	-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
TORTUGA OPERATING COMPANY BURKETT, JEWELL H.			862750 WELL #: 1			RRCID -> 008548			COMPL. DATE 02/11/1953			TOTAL DEPTH 5737			PERF. 5366 - 6384					
10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	-0-	1963	2				N	-0-						195
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	-0-	1750	2				N	-0-						195
12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	-0-	2161	2				N	-0-						195
01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	-0-	2393	2				N	-0-						195
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	-0-	1977	2				N	-0-						195
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	-0-	2064	2				N	-0-						195
TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300) AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC TOMBALL GU 2			90620 069 019752 WELL #: 20			NON-ASSOCIATED RRCID -> 100307			CAPACITY COMPL. DATE 04/07/1982			TOTAL DEPTH 5613			PERF. 5266 - 5268			CNTY: HARRIS		
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	575	1	150	2	N	-0-							-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	453	1	151	2	N	-0-							-0-
12	403	N	79	-0-	-324	-0-	-0-	69	1	10	2	N	-0-							-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02	364	N	217	-0-	-147	-0-	-0-	126	1	91	2	N	-0-							-0-
*03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	135	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	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	1630 N	1630 -0-	-0-	-0-	-0-	1294 1	336 2	N	-0-			88
11	1564 N	1564 -0-	-0-	-0-	-0-	1174 1	390 2	N	-0-			88
12	1612 N	1612 -0-	-0-	-0-	-0-	1398 1	214 2	N	-0-			88
01	1668 N	1668 -0-	-0-	-0-	-0-	1147 1	521 2	N	-0-			88
02	1133 N	1133 -0-	-0-	-0-	-0-	658 1	475 2	N	-0-			88
*03	1255 N	1255 -0-	-0-	-0-	-0-	551 1	704 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	42 N	42 -0-	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
11	120 N	77 -0-	-43	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-
12	29 N	29 -0-	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-
01	196 N	196 -0-	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-			-0-
02	109 N	109 -0-	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-
03	236 N	236 -0-	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-			-0-
PETRICH, THERESA WELL #: 5 RRCID -> 091313 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5194 - 5198												
10	899 N	834 -0-	-65	-0-	-0-	834 2		N	-0-			147
11	570 N	439 -0-	-131	-0-	-0-	439 2		N	-0-			147
12	799 N	799 -0-	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-			147
01	878 N	878 -0-	-0-	-0-	-0-	878 2		N	-0-			147
02	581 N	581 -0-	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-			147
03	806 N	514 -0-	-292	-0-	-0-	514 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	385 N	385 -0-	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-			167
11	587 N	587 -0-	-0-	-0-	-0-	587 2		N	-0-			167
12	708 N	708 -0-	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-			167
01	798 N	798 -0-	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-			167
02	617 N	617 -0-	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-			167
03	782 N	782 -0-	-0-	-0-	-0-	782 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-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "6" WELL #: 4 RRCID -> 254610 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5429 - 5439												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT 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-
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-				-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-
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-				-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-
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	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-	-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-	-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-	-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-
TOMBALL (COCKFIELD 5400)				90620 138	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRIS	
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750					
MAGNOLIA REALTY		WELL #:		4	RRCID -> 146993	COMPL. DATE 09/18/1993	TOTAL DEPTH 5642	PERF. 5263	- 5281
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MUELLER, E. E.		WELL #:		5	RRCID -> 147224	COMPL. DATE 11/05/1993	TOTAL DEPTH 5615	PERF. 5376	- 5390
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2	N	-0-	-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2	N	-0-	-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-	-0-
01	434 N	292	-0-	-142	-0-	292 2	N	-0-	-0-
02	364 N	278	-0-	-86	-0-	278 2	N	-0-	-0-
03	341 N	312	-0-	-29	-0-	312 2	N	-0-	-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 (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-		276 2			N	-0-			-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-		250 2			N	-0-			-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-		207 2			N	-0-			-0-
01	279 N	179	-0-	-100	-0-		179 2			N	-0-			-0-
02	224 N	191	-0-	-33	-0-		191 2			N	-0-			-0-
03	217 N	197	-0-	-20	-0-		197 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	1178 #	1043	-0-	-135	-0-		1043 2			N	-0-			-0-
11	1015 R	1015	-0-	-0-	-0-		1015 2			N	-0-			-0-
12	939 R	939	-0-	-0-	-0-		939 2			N	-0-			-0-
01	1054 #	817	-0-	-237	-0-		817 2			N	-0-			-0-
02	952 #	675	-0-	-277	-0-		675 2			N	-0-			-0-
03	1054 #	768	-0-	-286	-0-		768 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 (KOBS)		//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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS 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-

HILLEGEIST, E.		WELL #:		6	RRCID ->	115260	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL DEPTH	5663 PERF. 5380 - 5404
10	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	2			70
11	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			70
12	124 #	67	-0-	-57	-0-	67	2			70
01	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			70
02	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			70
03	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			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-					-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-

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	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-

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	3100 N	2295	-0-	-805	1637	1788	3	507 9	N	461 461 1 1 8 95
11	3000 N	2829	-0-	-171	1466	2242	3	587 9	N	534 526 1 1 8 102
12	3100 N	2712	-0-	-388	1078	2070	3	642 9	N	584 585 1 1 8 100
01	3100 N	2811	-0-	-289	789	2149	3	662 9	N	602 587 1 1 8 114
02	2800 N	2262	-0-	-538	251	1676	3	586 9	N	533 538 1 1 8 108
03	3100 N	2972	-0-	-128	123	2314	3	658 9	N	598 632 1 1 8 73

TOMBALL (MIOCENE 1750)		90620 490		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS		
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750								
MARTENS, HULDA		WELL #:		2	RRCID ->	153976	COMPL. DATE	04/25/1995	TOTAL DEPTH	5678 PERF. 1735 - 1745
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0- 1
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0- 1
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0- 1
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0- 1
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2		Y	-0- 1
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0- 1

TOMBALL (MIOCENE 2400)			90620 529		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS					
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752											
TOMBALL G U 2			WELL #:	22	RRCID ->	137362	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	5595	PERF.	1602 - 1610		
M	ALLOW CODE	GAS 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-
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750											
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	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-			-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			-0-
TOMBALL (MIOCENE 2700)			90620 552		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750											
PETRICH, THERESA			WELL #:	1	RRCID ->	105887	COMPL. DATE	05/13/1983	TOTAL DEPTH	5590	PERF.	2610 - 2620		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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)			90620 553		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750											
SCHERER, W. B.			WELL #:	9	RRCID ->	160023	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	6802	PERF.	2726 - 2731		
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-

TOMBALL (MIOCENE 3150)													90620 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY													862750									
HILLEGEIST, E													WELL #: 1		RRCID -> 118162		COMPL. DATE 09/06/1985		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 2860 - 2863	
M	0	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-						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-			
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-	-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-			
TOMBALL (MIOCENE 3320)													90620 557		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC													019752									
TOMBALL GU 1													WELL #: 14		RRCID -> 126017		COMPL. DATE 10/28/1987		TOTAL DEPTH 5571		PERF. 3325 - 3337	
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	275	1	71	2	N	-0-					-0-			
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	290	1			N	-0-					-0-			
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	37	2	N	-0-					-0-			
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	222	1	101	2	N	-0-					-0-			
02	224	N	177	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	103	1	74	2	N	-0-					-0-			
03	248	N	196	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	86	1	110	2	N	-0-					-0-			
TOMBALL (MIOCENE 3400)													90620 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY													862750									
FARIS, C. P.													WELL #: 1D		RRCID -> 119794		COMPL. DATE 01/03/1986		TOTAL DEPTH 4012		PERF. 3660 - 3718	
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-			
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-	-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-			
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	
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-			

TOMBALL (SCHULTZ N.W.)			90620 759	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS		
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750					
HILLEGIEST, E. TR. 2			WELL #: 2	RRCID -> 076284	COMPL. DATE 02/07/1978	TOTAL DEPTH	5606	PERF. 5522 - 5538
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 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)			90620 885	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS		
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.			293245					
MARTENS, HULDA			WELL #: 1	RRCID -> 183652	COMPL. DATE 09/15/2000	TOTAL DEPTH	8805	PERF. 6704 - 6712
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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 (VICKSBURG 4050)														CNTY: HARRIS	
TORTUGA OPERATING COMPANY															
MAGNOLIA REALTY															
WELL #: 3 RRCID -> 129250 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 3922 - 3930															
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	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-				-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-				-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-				-0-
01	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-				-0-
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	91	2			N	-0-				-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-				-0-
TOMBALL (WILCOX 8400)														CNTY: HARRIS	
MBX OPERATING LLC															
ADAMS, G. UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 200967 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8682 - 8707															
10	T. A.	38	-0-	38	138	38	2			Y	-0-				18
11	154 X	16	-0-	-138	-0-	16	2			Y	-0-				18
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-				18
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				18
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-				18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
KOBBS A															
WELL #: 1 RRCID -> 242710 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 12717 PERF. 8815 - 8835															
10	3100 N	718	-0-	-2382	11962	718	2			Y	-0-				46
11	12259 X	297	-0-	-11962	-0-	297	2			Y	-0-				46
12	620 X	593	-0-	-27	-0-	593	2			Y	-0-				46
01	8120 X	8120	-0-	-0-	-0-	8107	2	13	9	Y	12				58
02	560 X	406	-0-	-154	-0-	406	2			Y	-0-				58
03	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-	30	1		28
TANDEM ENERGY CORPORATION															
TOMBALL GAS UNIT 9															
WELL #: 15 RRCID -> 146082 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8611 - 8862															
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-
TORTUGA OPERATING COMPANY															
MUELLER, E. E.															
WELL #: 4 F RRCID -> 008592 COMPL. DATE 11/02/1961 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8410 - 8439															
10	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-				188
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				188
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				188
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				188
02	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-				188
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				188
TOMBALL (WILCOX 8860, 2ND)														CNTY: HARRIS	
TANDEM ENERGY CORPORATION															
TOMBALL GU 9															
WELL #: 15 RRCID -> 101195 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8862 - 8868															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 (WILCOX 8860, 2ND) //CONT.// 90620 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS														
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707														
TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: 1 RRCID -> 248052 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 15452 PERF. 8818 - 8838														
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	93 N	57	-0-	-36	-0-	54	1	3	9	N	3			163
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	62	1	1	9	N	1			164
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	22	1	39	2	N	3			167
						3	9							
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	55	1	1	9	N	1			168
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	62	1	1	9	N	1			169
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	40	1	126	2	N	2			171
						2	9							
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. (I) GAS 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	713 X	60	-0-	-653	-0-	58 1	2 9	2	9	N	2			72
11	70 X	70	-0-	-0-	-0-	68 1	2 9	2	9	N	2			74
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	12 1	22 2	2	2	N	2			76
						2 9								
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	63 1	2 9	2	9	N	2			78
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	72 1	2 9	2	9	N	2			80
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	43 1	137 2	2		N	3			83
						3 9								

COX, L. L.			WELL #:		1	RRCID -> 197425		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 12407		PERF.11730 - 11748		
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	54 1	3 9	3	9	N	3			60
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	57 1	2 9	2	9	N	2			62
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	336 1	587 2	2		N	6			68
						7 9								
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	87 1	3 9	3	9	N	3			71
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	84 1	3 9	3	9	N	3			74
03	868 N	372	-0-	-496	-0-	87 1	279 2	2		N	5			79
						6 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	63 N	63	-0-	-0-	-0-	61 1	2 9	2	9	N	2			197
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	50 1	2 9	2	9	N	2			199
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	20 1	35 2	2		N	2			201
						2 9								
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	62 1	2 9	2	9	N	2			203
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	61 1	1 9	1	9	N	1			204
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	35 1	114 2	2		N	2			206
						2 9								

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	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	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-

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	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													-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				4370
10	14 N	13	-0-	-1 B	-0-	13	2				N	-0-					-0-
11	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2				N	-0-					-0-
12	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2				N	-0-					-0-
01	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2				N	-0-					-0-
02	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													-0-
03	15 N	9	-0-	-6 B	-0-	9	2				N	-0-					-0-

TRESELER, LILLIE				WELL #:		1	RRCID -> 180658		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH 5666		PERF. 4420 - 4424				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	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2				N	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													-0-
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	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				3950
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-

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				3012
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TREASURE ISLE (BIG GAS SAND)			91016 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON			
BLACK WATER ENVIRONMENTAL L.L.C.			072485									
HALLS BAYOU RANCH			WELL #:	7	RRCID ->	168059	COMPL. DATE	12/29/1997	TOTAL DEPTH	15958	PERF.	11806 - 11906
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
HALLS BAYOU RANCH "A"			WELL #:	1	RRCID ->	234686	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	19739	PERF.	12274 - 12312
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-
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-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TRINITY BAY (F-4)			91264 031		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
TRINITY BAY STATE UNIT 1			WELL #:	112 H	RRCID ->	047876	COMPL. DATE	01/19/1970	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	N/A
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-
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-	-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-
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-	-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-

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	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TRINITY BAY STATE UNIT 1				WELL #:	42	RRCID -> 111094	COMPL. DATE 05/19/1984	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7524 - 7543	
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-
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-					-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-
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-					-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 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-					-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 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-					-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-

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		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	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-
PLUGGED AND ABANDONED_____					05/02/2025														

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-			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-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2025													

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-		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-
PLUGGED AND ABANDONED				02/07/2025							

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-	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-

TRINITY BAY, WEST (FRI0 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-	N	NO RPT				38
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT				38
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT				38
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT				38
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT				38
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT				38
RECLASSIFIED TO OIL					02/10/1992						

TRULL (NODOSARIA 10)					91571 465	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA	
LEMON, RICHARD G.					496332				
GRESHAM, J. W. -A-					WELL #:	RRCID -> 048139	COMPL. DATE 04/08/1970	TOTAL DEPTH 11040	PERF. N/A
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				

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1003

TRULL (8900) DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC GRESHAM GAS UNIT				91571 899 197688 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 265865		CAPACITY COMPL. DATE 01/29/2014				CNTY: MATAGORDA TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8878 - 8885				
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	287	355	1			470
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97					567
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					567
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112					679
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	287	364	1			602
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	258	359	1			501
TURTLE BAY (HET 6000) PHANTOM OIL & GAS MIDDLETON, A. D.				91959 355 661328 WELL #: 5		NON-ASSOCIATED RRCID -> 047633		ONE WELL COMPL. DATE 01/15/1970				CNTY: CHAMBERS TOTAL DEPTH 6598 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-
TURTLE BAY (LOTZ 6500) PHANTOM OIL & GAS COOPER, WILLIAM HEIRS				91959 710 661328 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED RRCID -> 091665		EXEMPT COMPL. DATE 03/28/1980				CNTY: CHAMBERS TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6496 - 6506				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 BEACH (VICKSBURG) LLOX, L.L.C. HAMILTON UNIT				91981 470 504583 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 285874		CAPACITY COMPL. DATE 06/03/2019				CNTY: CHAMBERS TOTAL DEPTH 13841 PERF.13664 - 13720				
10	49259 X	28409	-0-	-20850	-0-	25164	2	3117	4	N	116					253
11	41820 X	23462	-0-	-18358	-0-	20394	2	3016	4	N	47	172	1			128
12	38161 X	22073	-0-	-16088	-0-	18906	2	3117	4	N	45					173
*01	38161 X	13124	-0-	-25037	-0-	2031	1	11062	2	N	9					182
*02	25648 X	2513	-0-	-23135	-0-	122	1	2125	2	N	-0-					182
03	28396 X	-0-	-0-	-28396	-0-	266	4			N	-0-	182	1			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC STATE TRACT 39A				681327 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 246289		CAPACITY COMPL. DATE 05/19/2008				CNTY: CHAMBERS 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		91983 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
HUNT OIL COMPANY		416330								
N. HAROLD HUNT		WELL #: 1	RRCID -> 266215		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 16922 PERF. 9002 - 9010			
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	899 N	880	-0-	-19	-0-	874 3	6 9	N	5	271
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	874 3	4 9	N	4	275
12	899 N	828	-0-	-71	-0-	824 3	4 9	N	4	279
01	868 N	532	-0-	-336	-0-	529 3	3 9	N	3	282
02	812 N	359	-0-	-453	-0-	357 3	2 9	N	2	284
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	875 3	4 9	N	4	288
TURTLE CREEK (10150 SD.)		91983 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170								
BOONIE JENSEN		WELL #: 1	RRCID -> 286797		COMPL. DATE 08/16/2018		TOTAL DEPTH 12600 PERF. 12135 - 12138			
10	1861 R	1861	-0-	-0-	-0-	80 1	1772 2	N	8	50
						9 9				
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
12	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-	50
01	1860 #	54	-0-	-1806	-0-	54 2		N	-0-	50
02	1680 #	204	-0-	-1476	-0-	54 2	150 9	N	136	186
03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	110 1	1428 2	N	53	52
						58 9			187 1	
TWIN BASIN (6700)		92053 664	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
STARBURST ENERGY, INC.		815131								
ELLIS, LOU ALICE ET AL		WELL #: 1	RRCID -> 140750		COMPL. DATE 11/19/1991		TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6617 - 6222			
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 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			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	641
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	641
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	641
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	641
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	641
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	641
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2023										
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			
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		1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 4			N	-0-					-0-	
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 4			N	-0-					-0-	
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 4			N	-0-					-0-	
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 4			N	-0-					-0-	
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 4			N	-0-					-0-	
*03		1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 4			N	-0-					-0-	
URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)				92751 010				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO			
ENERGY TWENTY OPERATING LLC				252144															
LANGHAM, EMILY "A"				WELL #: 3				RRCID -> 053953				COMPL. DATE 10/13/1972				TOTAL DEPTH 11600 PERF. N/A			
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3	
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3	
LANGHAM, EMILY -A-				WELL #: 4				RRCID -> 060934				COMPL. DATE 02/03/1975				TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-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-						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-	
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-						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-	
LANGHAM, EMILY -B-				WELL #: 3				RRCID -> 142786				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 11414 PERF. 8838 - 8842			
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO								
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.// 252144														
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 154380		COMPL. DATE 01/08/1995		TOTAL DEPTH 11351		PERF.10731 - 11067						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 7		RRCID -> 182259		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10066 - 10080						
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
LANGHAM, EMILY -B-		WELL #: 5		RRCID -> 191855		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10084 - 10220						
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
LANGHAM, EMILY "B"		WELL #: 6		RRCID -> 196823		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 11623		PERF. 9655 - 9714						
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 11		RRCID -> 232643		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10848 - 11034						
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 233266		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10834 - 11020						
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-					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-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.//	92751 010	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO					
ENERGY TWENTY OPERATING LLC				//CONT.//	252144														
EMILY LANGHAM A				WELL #:	15	RRCID ->	258507	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL	DEPTH	11640	PERF.	10948	-	11014			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4	
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4	
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4	
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4	
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4	
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4	
EMILY LANGHAM A				WELL #:	16	RRCID ->	259641	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL	DEPTH	11659	PERF.	10476	-	10490			
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28	
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28	
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28	
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28	
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28	
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28	
LANGHAM, EMILY A				WELL #:	18	RRCID ->	260042	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL	DEPTH	11657	PERF.	11101	-	11130			
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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					46	
EMILY LANGHAM "A"				WELL #:	20ST	RRCID ->	261185	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.	11144	-	11150			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
GALLOWAY ENERGY CO.				293303															
TURNER, J. B.				WELL #:	1	RRCID ->	124301	COMPL. DATE	08/16/1986	TOTAL	DEPTH	10285	PERF.	10138	-	10146			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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		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-	

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO														
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136														
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 2 RRCID -> 107545 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4510 - 4530														
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		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-
LANGHAM, EMILY A WELL #: 4R RRCID -> 190234 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2840 - 2866														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
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, EMILY "A" WELL #: 8 RRCID -> 218382 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10948 - 11006														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, EMILY "A" WELL #: 9 RRCID -> 230078 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 11310 - 11320														
10	DLQ	G-10	1182	-0-	1182	3016	1129	2	53	9	Y	48	130 1	46
11	DLQ	G-10	1686	-0-	1686	4702	1610	2	76	9	Y	69	70 1	45
12	6318	X	1616	-0-	-4702	-0-	1544	2	72	9	Y	65	73 1	37
01	4154	X	2110	-0-	-2044	-0-	2005	2	105	9	Y	95	95 1	37
02	1708	X	1224	-0-	-484	-0-	1149	2	75	9	Y	68	84 1	21
03	1736	X	272	-0-	-1464	-0-	209	2	63	9	Y	57	55 1	23
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 10 RRCID -> 231489 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 11697 PERF. 11106 - 11134														
10	DLQ	G-10	16	-0-	16	49	16	2			Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	11	-0-	11	60	11	2			Y	-0-		-0-
12	262	N	202	-0-	-60	-0-	202	2			Y	-0-		-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-		-0-
02	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-		-0-
03	217	N	22	-0-	-195	-0-	22	2			Y	-0-		-0-
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 13 RRCID -> 235543 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 11104 - 11110														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
EMILY LANGHAM "A" WELL #: 14 RRCID -> 241771 COMPL. DATE 06/13/2024 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7233 - 7246														
10	9647	X	628	-0-	-9019	-0-	314	2	314	9	Y	285	208 1	272
11	743	X	743	-0-	-0-	-0-	289	2	454	9	Y	413	415 1	270
12	2480	X	783	-0-	-1697	-0-	381	2	402	9	Y	365	426 1	209
01	2480	X	810	-0-	-1670	-0-	391	2	419	9	Y	381	442 1	148
02	1512	X	1016	-0-	-496	-0-	561	2	455	9	Y	414	437 1	125
03	DLQ	G-10	644	-0-	644	644	329	2	315	9	Y	286	298 1	113

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.//	92751 010	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO						
ORX RESOURCES, L.L.C.				//CONT.//	627136															
EMILY LANGHAM A				WELL #:	19	RRCID ->	262246	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL	DEPTH	11672	PERF.	11135	-	11172				
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	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			20	2	36	9	N	33	16	1			32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	1	32	1			1
12	310 N	-0-	-0-	-0-	-310	-0-	-0-							N	-0-	1	1			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-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-
EMILY LANGHAM A				WELL #:	21ST	RRCID ->	264828	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL	DEPTH	11290	PERF.	11024	-	11078				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
EMILY LANGHAM A				WELL #:	22	RRCID ->	264830	COMPL. DATE	09/25/2011	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	10339	-	10414				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
URBANA (4240)					92751 700	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: SAN JACINTO						
ORX RESOURCES, L.L.C.					627136															
BRENDA LEE LANGHAM SWD				WELL #:	1	RRCID ->	258054	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL	DEPTH	3150	PERF.	2940	-	2970				
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-
UTOPIA (UPPER HACKBERRY)					92806 465	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JEFFERSON						
ALLIED-GULF ENERGY, LLC					014481															
LGDC CORP SWD				WELL #:	2	RRCID ->	175272	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL	DEPTH	15229	PERF.	3078	-	5500				
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-
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-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

UTOPIA (UPPER HACKBERRY)		//CONT.//		92806 465	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
ALLIED-GULF ENERGY, LLC		//CONT.//		014481										
LGDC CORP SWD		WELL #:		3	RRCID -> 214701		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 8825		PERF. 4470 - 5460			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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)				92893 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY				802845										
VAN DEVENTER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 254240		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 11520		PERF.11188 - 11198		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	121	181	1	990
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	178	1	812
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	160	1	652
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	562	7	90
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	90	1	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 28202 11/01/2024														

DANIEL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 258904		COMPL. DATE 06/27/2010		TOTAL DEPTH 11360		PERF.11218 - 11228		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	126	176	1	1010
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	174	1	836
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	156	1	680
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	591	7	89
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	89	1	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 28203 11/03/2024														

VAN METER (YEGUA CONS.)				93119 400	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER					
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC				804365										
RILEY, PAT ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 235789		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL DEPTH 9917		PERF. 8668 - 8688		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			483
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			483
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			483
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			483
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			483
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			483

BP AMERICA 'A-39'				WELL #:	2	RRCID -> 292410		COMPL. DATE 03/02/2022		TOTAL DEPTH 9359		PERF. 9441 - 9545		
10	11780 X	7302	-0-	-4478	-0-	7236	2	66	9	N	60			618
11	11400 X	9050	-0-	-2350	-0-	9050	2			N	-0-			618
12	11780 X	6705	-0-	-5075	-0-	6664	2	41	9	N	37	178	1	477
01	11780 X	9957	-0-	-1823	-0-	9824	2	133	9	N	121	179	1	419
02	9800 X	8181	-0-	-1619	-0-	8045	2	136	9	N	124			543
03	11609 X	11609	-0-	-0-	-0-	11434	2	175	9	N	159	178	1	524

WHITEHEAD RESOURCES, LTD.				919409										
BP AMERICA 'A-39'				WELL #:	3	RRCID -> 278175		COMPL. DATE 04/04/2016		TOTAL DEPTH 9490		PERF. 8462 - 8472		
10	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	2994	2	350	9	N	318			487
11	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3152	2	239	9	N	217	319	1	385
12	1612 X	816	-0-	-796	-0-	779	2	37	9	N	34	159	1	260
01	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2383	2	338	9	N	307	348	1	219
02	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	3873	2	397	9	N	361	352	1	228
*03	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	5372	2	227	9	N	206	314	1	120

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 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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-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	-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	11398 X	11398	-0-	-0-	-0-	459 1	10891 2	Y	44	172 1			116
						48 9							
11	10750 X	10750	-0-	-0-	-0-	439 1	10256 2	Y	50				166
						55 9							
12	9269 X	7824	-0-	-1445	-0-	423 1	7313 2	Y	80	174 1			72
						88 9							
01	12635 X	12635	-0-	-0-	-0-	416 1	12079 2	Y	127				199
						140 9							
02	10551 X	10551	-0-	-0-	-0-	416 1	10027 2	Y	98	177 1			120
						108 9							
03	11408 X	9824	-0-	-1584	-0-	465 1	9228 2	Y	119	177 1			62
						131 9							

VICKERS (WILCOX MIDDLE)				93668 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN			
UNION GAS OPERATING COMPANY				876500									
BP-FEE				WELL #:	1	RRCID -> 196879	COMPL. DATE 04/05/2003	TOTAL	DEPTH 13120	PERF.12836	- 13006		
10	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	639 1	2659 3	N	354	218 1			249
						389 9							
11	3390 X	3109	-0-	-281	-0-	618 1	2169 3	N	293	350 1			192
						322 9							
12	3503 X	3470	-0-	-33	-0-	639 1	2459 3	N	338	448 1			82
						372 9							
01	3689 X	2545	-0-	-1144	-0-	639 1	1568 3	N	307	174 1			215
						338 9							
02	3332 X	2792	-0-	-540	-0-	577 1	1904 3	N	283	428 1			70
						311 9							
03	3689 X	3231	-0-	-458	-0-	639 1	2231 3	N	328	271 1			127
						361 9							

PETTY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 212071	COMPL. DATE 09/10/2005	TOTAL	DEPTH 12710	PERF.12058	- 12506		
10	2201 X	1568	-0-	-633	-0-	258 1	1013 3	Y	270	288 1			79
						297 9							
11	2130 X	1943	-0-	-187	-0-	388 1	1152 3	Y	366	359 1			86
						403 9							
12	2201 X	1545	-0-	-656	-0-	303 1	887 3	Y	323	363 1			46
						355 9							
01	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	322 1	962 3	Y	371	328 1			89
						408 9							
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	222 1	586 3	Y	233	232 1			90
						256 9							
03	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	420 1	1325 3	Y	425	433 1			82
						468 9							

(GWN415)

05/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1012

OIL AND GAS DIVISION

VICKERS (WILCOX MIDDLE)				//CONT.// 93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN			
UNION GAS OPERATING COMPANY				//CONT.// 876500											
PETTY				WELL #: 2		RRCID -> 213822		COMPL. DATE 12/14/2005				TOTAL DEPTH 14200 PERF.12700 - 12764			
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	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	Y	45	117	1		16
						50	9								
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	16	1	79	3	Y	45				61
						50	9								
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	52	3	Y	60	85	1		36
						66	9								
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	23	1	115	3	Y	66	83	1		19
						73	9								
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	40	3	Y	30				49
						33	9								
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT				49
PETTY GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 216300		COMPL. DATE 03/07/2006				TOTAL DEPTH 12800 PERF.12124 - 12566			
10	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	286	1	1167	3	Y	282	300	1		118
						310	9								
11	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	363	1	1131	3	Y	318	312	1		124
						350	9								
*12	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	446	1	1364	3	Y	448	502	1		70
						493	9								
*01	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	390	1	1222	3	Y	416	368	1		118
						458	9								
*02	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	332	1	849	3	Y	333	331	1		120
						366	9								
*03	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	309	1	1013	3	Y	294	300	1		114
						323	9								
PETTY "A" #8 GAS UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 227685		COMPL. DATE 01/18/2007				TOTAL DEPTH 14128 PERF.11994 - 12030			
10	2883 X	2714	-0-	-169	-0-	520	1	1808	3	Y	351	329	1		73
						386	9								
11	2790 X	2530	-0-	-260	-0-	517	1	1694	3	Y	290	285	1		78
						319	9								
12	2883 X	2333	-0-	-550	-0-	517	1	1465	3	Y	319	380	1		17
						351	9								
01	2759 X	2242	-0-	-517	-0-	474	1	1410	3	Y	325	300	1		42
						358	9								
02	2464 X	2209	-0-	-255	-0-	525	1	1326	3	Y	325	321	1		46
						358	9								
03	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	519	1	1676	3	Y	322	337	1		31
						354	9								
BP A-52				WELL #: 1		RRCID -> 227687		COMPL. DATE 03/25/2007				TOTAL DEPTH 12600 PERF.11002 - 11836			
10	7812 X	6777	-0-	-1035	-0-	982	1	5068	3	Y	661	620	1		168
						727	9								
11	7560 X	6229	-0-	-1331	-0-	926	1	4632	3	Y	610	551	1		227
						671	9								
12	7192 X	4715	-0-	-2477	-0-	919	1	3237	3	Y	508	711	1		24
						559	9								
01	4867 X	4	-0-	-4863	-0-	4	3			Y	-0-				24
02	4396 X	2192	-0-	-2204	-0-	1324	1	545	3	Y	294	183	1		135
						323	9								
03	4867 X	4234	-0-	-633	-0-	1379	1	2128	3	Y	661	720	1		76
						727	9								

VICKERS (WILCOX MIDDLE)												93668 120			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARDIN					
UNION GAS OPERATING COMPANY												//CONT.// 876500														
PETTY												WELL #: 4			RRCID -> 229099			COMPL. DATE 05/09/2006			TOTAL DEPTH 12800			PERF.12036 - 12470		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
10	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	284 1	309 9	1157	3	Y	281	299	1						51							
11	1230 N	1172	-0-	-58	-0-	232 1	226 9	714	3	Y	205	201	1					55								
12	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	256 1	288 9	781	3	Y	262	290	1					27								
01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	214 1	255 9	668	3	Y	232	206	1					53								
02	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	229 1	249 9	625	3	Y	226	225	1					54								
03	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	305 1	320 9	997	3	Y	291	297	1					48								
PETTY												WELL #: 202			RRCID -> 229622			COMPL. DATE 08/21/2006			TOTAL DEPTH 12700			PERF.12502 - 12518		
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	26 1	117 9	160	3	Y	106	93	1					47								
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	21 1	57 9	108	3	Y	52							99								
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	27 1	97 9	130	3	Y	88	155	1					32								
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	55 1	132 9	270	3	Y	120	118	1					34								
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	25 1	85 9	111	3	Y	77							111								
03	186 N	4	-0-	-182	-0-	1 1	1 9	2	3	Y	1	78	1					34								
PETTY "A" #7 GAS UNIT												WELL #: 7			RRCID -> 229905			COMPL. DATE 02/23/2007			TOTAL DEPTH 14447			PERF.11992 - 12032		
10	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	271 1	138 9	1206	3	N	125	132	1					28								
11	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	387 1	320 9	1017	3	N	291	244	1					75								
12	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	317 1	166 9	1047	3	N	151	179	1					47								
01	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	334 1	278 9	919	3	N	253	226	1					74								
02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	250 1	99 9	830	3	N	90	134	1					30								
03	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	367 1	253 9	1181	3	N	230	140	1					120								
PARKER FORESTRY												WELL #: 1			RRCID -> 233007			COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 12945			PERF.12224 - 12710		
10	3100 N	3807	-0-	707	707	629 1	1086 9	2092	3	N	987	868	1					149								
11	3000 N	2696	-0-	-304	403	585 1	678 9	1433	3	N	616	631	1					134								
12	3031 N	2628	-0-	-403	-0-	565 1	815 9	1248	3	N	741	780	1					95								
01	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	537 1	723 9	1132	3	N	657	665	1					87								
02	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	472 1	503 9	853	3	N	457	524	1					20								
03	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	615 1	824 9	1609	3	N	749	595	1					174								

(GWN415)

05/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1014

OIL AND GAS DIVISION

VICKERS (WILCOX MIDDLE)														CNTY: HARDIN	
UNION GAS OPERATING COMPANY															
PETTY "A" #8 GAS UNIT															
//CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 876500															
WELL #: 9 RRCID -> 242125 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12006 - 12022															
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	1643 N	1500	-0-	-143	-0-	286 1	1004 3	Y	191	177 1			57		
11	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	210 9	850 3	Y	135	151 1			41		
12	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	255 1	919 3	Y	210	235 1			16		
01	1488 N	1478	-0-	-10	-0-	149 9	933 3	Y	212	192 1			36		
02	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	332 1	814 3	Y	190	191 1			35		
03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	231 9	1049 3	Y	196	204 1			27		
						312 1									
						233 9									
						315 1									
						209 9									
						321 1									
						216 9									
BP A-52															
WELL #: 2 RRCID -> 249569 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11012 - 11026															
10	3565 X	3332	-0-	-233	-0-	484 1	2499 3	Y	317	305 1			82		
11	3450 X	3323	-0-	-127	-0-	349 9	2466 3	Y	331	294 1			119		
12	3565 X	2830	-0-	-735	-0-	493 1	1933 3	Y	317	425 1			11		
01	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-	364 9			Y	-0-			11		
02	2716 X	-0-	-0-	-2716	-0-	548 1			Y	-0-			11		
03	3007 X	262	-0-	-2745	-0-	349 9	134 3	Y	37	45 1			3		
						87 1									
						41 9									
PETTY															
WELL #: 10 RRCID -> 262639 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12131 - 12137															
10	3100 N	3318	-0-	218	218	552 1	2097 3	Y	608	648 1			38		
11	1650 N	1432	-0-	-218	-0-	669 9	833 3	Y	282	277 1			43		
12	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	289 1	1185 3	Y	488	524 1			7		
01	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	310 9	1158 3	Y	474	420 1			61		
02	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	417 1	1058 3	Y	460	458 1			63		
03	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	537 9	1258 3	Y	439	448 1			54		
						397 1									
						521 9									
						417 1									
						506 9									
						412 1									
						483 9									
PETTY															
WELL #: 5 RRCID -> 265203 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12096 - 12540															
10	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	463 1	1824 3	Y	482	514 1			193		
11	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	530 9	1776 3	Y	553	543 1			203		
12	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	594 1	1525 3	Y	561	617 1			147		
01	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	608 9	1658 3	Y	624	553 1			218		
02	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	518 1	1315 3	Y	519	517 1			220		
03	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	617 9	1509 3	Y	480	490 1			210		
						549 1									
						686 9									
						498 1									
						571 9									
						477 1									
						528 9									

(GWN415)

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1015

VICKERS (WILCOX MIDDLE)				//CONT.//	93668 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN			
UNION GAS OPERATING COMPANY				//CONT.//	876500										
PETTY C				WELL #:	1	RRCID -> 269145		COMPL. DATE 01/19/2012				TOTAL DEPTH 12420 PERF.12178 - 12216			
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	T. A.	31	-0-	31	31	3	1	24	3	Y	4	4	1		-0-
11	T. A.	436	-0-	436	467	45	1	332	3	Y	54	50	1		4
12	T. A.	1666	-0-	1666	2133	174	1	1269	3	Y	203	186	1		21
01	3024 X	891	-0-	-2133	-0-	223	9	673	3	Y	106	119	1		8
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	101	1	187	3	Y	23	29	1		2
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	117	9	23	3	Y	2	4	1		-0-
						27	1								
						25	9								
						3	1								
						2	9								
PETTY C				WELL #:	2	RRCID -> 280322		COMPL. DATE 01/14/2015				TOTAL DEPTH 12788 PERF.12176 - 12638			
10	17386 X	17386	-0-	-0-	-0-	1545	1	12310	3	Y	3210	3220	1		489
11	18202 X	18202	-0-	-0-	-0-	3531	9	12896	3	Y	3170	3339	1		320
12	16406 X	16406	-0-	-0-	-0-	1819	1	11630	3	Y	2796	2937	1		179
01	14772 X	14772	-0-	-0-	-0-	3487	9	9946	3	Y	2902	3014	1		67
02	16374 X	16374	-0-	-0-	-0-	1700	1	11269	3	Y	3047	3025	1		89
03	18447 X	18447	-0-	-0-	-0-	3076	9	12802	3	Y	3468	3537	1		20
						1634	1								
						3192	9								
						1753	1								
						3352	9								
						1830	1								
						3815	9								
PETTY D				WELL #:	1H	RRCID -> 290197		COMPL. DATE 01/10/2020				TOTAL DEPTH 12550 PERF.12912 - 15952			
10	4278 X	3528	-0-	-750	-0-	215	1	2147	3	N	1060	1015	1		144
11	4140 X	2746	-0-	-1394	-0-	1166	9	1406	3	N	1067	1031	1		180
12	4123 X	3211	-0-	-912	-0-	166	1	1782	3	N	1103	1223	1		60
01	4836 X	964	-0-	-3872	-0-	1174	9	171	3	N	700	588	1		172
02	3192 X	2253	-0-	-939	-0-	216	1	1078	3	N	940	898	1		214
03	3534 X	2855	-0-	-679	-0-	1213	9	1424	3	N	1147	1251	1		110
						23	1								
						770	9								
						141	1								
						1034	9								
						169	1								
						1262	9								
VICTOR BLANCO (WILCOX)				93711 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARRIS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169											
MCCORD				WELL #:	1	RRCID -> 223078		COMPL. DATE 08/31/2006				TOTAL DEPTH 13291 PERF.13020 - 13130			
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	112	1	529	2	Y	183	178	1		134
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	201	9	30	2	Y	-0-				134
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	1				135
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	130	1	678	2	Y	49				184
02	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	54	9	1508	2	Y	61				245
03	T. A.	1625	-0-	1625	1625	232	1	1270	2	Y	41				286
						67	9								
						310	1								
						45	9								

VICTOR BLANCO (YEGUA 1ST)			93711 750		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169											
MCCORD			WELL #: 3		RRCID -> 247845		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 8361		PERF. 8030 - 8160			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VICTOR BLANCO, W. (8800)			93717 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169											
OSAGE			WELL #: 1		RRCID -> 235086		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 9302		PERF. 9137 - 9150			
10	837 X	468	-0-	-369	-0-	211 32	1 9	225 2		N	29	182 1		87
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			89
01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			89
02	1820 X	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-			89
03	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			89
STATE LEASE 108750			WELL #: 1		RRCID -> 255232		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 9335		PERF. 9733 - 9750			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	152 1		27
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-			27
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	228	-0-	228	228	34 2	1 4	192 2		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	228					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	228					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY)															//CONT.// 93765 800					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: ORANGE				
OLIPDP II, LLC															//CONT.// 100467																			
MIL-VID															WELL #: 12					RRCID -> 263342					COMPL. DATE 12/13/2010					TOTAL DEPTH 12530 PERF.13250 - 13345				
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	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
10		8459 X	8459	-0-	-0-	-0-			7730 2			729 9	N	663			480 1				318													
11		7475 X	7475	-0-	-0-	-0-			6911 2			564 9	N	513			585 1				246													
12		7524 X	7524	-0-	-0-	-0-			6952 2			572 9	N	520			677 1				89													
01		6301 X	6301	-0-	-0-	-0-			5811 2			490 9	N	445			313 1				221													
02		6608 X	1233	-0-	-5375	-0-			1170 2			63 9	N	57			151 1				127													
03		7316 X	2018	-0-	-5298	-0-			2018 2				N	-0-							127													
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-	-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 SWD															WELL #: 1					RRCID -> 148523					COMPL. DATE 05/25/2021					TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3436 - 3550				
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-													
MIL-VID															WELL #: 11					RRCID -> 231722					COMPL. DATE 08/18/2020					TOTAL DEPTH 14074 PERF.13590 - 13790				
10	1798 X	127	-0-	-1671	-0-	-0-			18 1			106 2	Y	2							2													
									1 4			2 9																						
11	1740 X	262	-0-	-1478	-0-	-0-			38 1			220 2	Y	2			2 1				2													
									2 4			2 9																						
12	338 X	338	-0-	-0-	-0-	-0-			52 1			280 2	Y	3			2 1				3													
									3 4			3 9																						
01	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	-0-			151 1			845 2	Y	3			3 1				3													
									10 4			3 9																						
02	252 X	79	-0-	-173	-0-	-0-			16 1			52 2	Y	9			3 1				9													
									1 4			10 9																						
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-							Y	-0-			9 1				-0-													
WILLIAMS															WELL #: 1ST					RRCID -> 254819					COMPL. DATE 11/29/2009					TOTAL DEPTH 13571 PERF.12878 - 13007				
10	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	-0-			326 1			1883 2	Y	76			49 1				64													
									21 4			84 9																						
11	2160 N	2005	-0-	-155	-0-	-0-			284 1			1635 2	Y	62			81 1				45													
									18 4			68 9																						
12	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	-0-			302 1			1614 2	Y	70			81 1				34													
									19 4			77 9																						
01	2232 N	1828	-0-	-404	-0-	-0-			259 1			1444 2	Y	97			86 1				45													
									18 4			107 9																						
02	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	-0-			403 1			1340 2	Y	98			47 1				96													
									26 4			108 9																						
03	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	-0-			483 1			1535 2	Y	132			105 1				123													
									28 4			145 9																						

VIDOR AMES (YEGUA EY)				//CONT.//	93765 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ORANGE					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
DONNER PROPERTIES GU				WELL #:	1	RRCID -> 258534				COMPL. DATE 05/02/2019				TOTAL DEPTH 13470 PERF.13162 - 13878					
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-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
WILLIAMS				WELL #:	2ST	RRCID -> 261184				COMPL. DATE 10/31/2010				TOTAL DEPTH 13390 PERF.13154 - 13246					
10	713 X	-0-	-0-	-713		-0-						Y	-0-						-0-
11	706 X	706	-0-	-0-		-0-		98	1	568	2	Y	31		9	1			22
								6	4	34	9								
12	713 X	301	-0-	-412		-0-		46	1	244	2	Y	7		25	1			4
								3	4	8	9								
01	179 X	179	-0-	-0-		-0-		27	1	148	2	Y	2		5	1			1
								2	4	2	9								
02	672 X	573	-0-	-99		-0-		122	1	406	2	Y	34		2	1			33
								8	4	37	9								
03	310 N	182	-0-	-128		-0-		42	1	135	2	Y	3		33	1			3
								2	4	3	9								
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-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
WILLIAMS				WELL #:	5	RRCID -> 270207				COMPL. DATE 03/27/2013				TOTAL DEPTH 13502 PERF.12898 - 12948					
10	956 N	956	-0-	-0-		-0-		64	1	371	2	Y	470		259	1			397
								4	4	517	9								
11	818 N	818	-0-	-0-		-0-		59	1	339	2	Y	378		504	1			271
								4	4	416	9								
12	928 N	928	-0-	-0-		-0-		66	1	350	2	Y	462		510	1			223
								4	4	508	9								
01	846 N	846	-0-	-0-		-0-		53	1	295	2	Y	449		463	1			209
								4	4	494	9								
02	845 N	845	-0-	-0-		-0-		91	1	301	2	Y	406		217	1			398
								6	4	447	9								
03	719 N	719	-0-	-0-		-0-		97	1	309	2	Y	279		417	1			260
								6	4	307	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-

VIDOR AMES (YEGUA EY) HILCORP ENERGY COMPANY WILLIAMS				//CONT.// //CONT.//		93765 800 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE						
				WELL #:	4		RRCID ->	272436	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL	DEPTH	13490	PERF.	12770 - 12870				
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	1798	X	1315	-0-	-483	-0-	623	1	474	2	Y	198	179	1				197	
							218	9											
11	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	603	1	1092	2	Y	186	178	1				205	
							205	9											
12	1643	X	1484	-0-	-159	-0-	623	1	649	2	Y	193	163	1				235	
							212	9											
01	1550	X	1107	-0-	-443	-0-	558	1	327	2	Y	202	165	1				272	
							222	9											
02	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	563	1	1151	2	Y	215	341	1				146	
							237	9											
03	1953	X	1204	-0-	-749	-0-	523	1	474	2	Y	188	169	1				165	
							207	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-	
WILLIAMS				WELL #:	6		RRCID ->	278960	COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL	DEPTH	13184	PERF.	13190 - 13345				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
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) COSTA ENERGY, LLC BREECE UNIT				93768 900 180534	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE								
				WELL #:	1ST		RRCID ->	282475	COMPL. DATE	12/12/2022	TOTAL	DEPTH	7927	PERF.	9218 - 9224				
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						43	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						43	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						43	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						43	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						43	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						43	
VILLAGE MILLS (COCKFIELD 1-A) MILESTONE OPERATING, INC. EAST TEXAS OIL CO. FEE -B-				93831 125 567103	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: HARDIN								
				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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-	
ARCO HCSL				WELL #:	5		RRCID ->	234439	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL	DEPTH	7087	PERF.	5723 - 5743				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-	

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 1-A) //CONT.// 93831 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN									
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103									
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B" WELL #: 6 RRCID -> 244394 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5749 - 5752									
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336				-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									
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
ARCO HCSL WELL #: 1 RRCID -> 287602 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5938 - 5957									
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-
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-				-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-
ARCO HCSL WELL #: 3 RRCID -> 278173 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5938 - 5947									
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-

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	
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	93 N	85	-0-	-8	-0-	75 1	10 9	Y	21
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	72 1	11 9	Y	31
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	75 1	6 9	Y	12
01	93 N	59	-0-	-34	-0-	58 1	1 9	Y	13
02	84 N	21	-0-	-63	-0-	17 1	4 9	Y	17
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	20 1	668 2	Y	12
						20 9			

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-
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-

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	
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-

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-				-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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2023 - WELL PLUGGED 5/23/23

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1022

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) OLIPPO II, LLC BLACK STONE - DUFF GAS UNIT				93839 485 100467 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN						
				RRCID -> 193840		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL		DEPTH 12800		PERF.10258 - 10943						
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	589 N	147	-0-	-442	-0-			34	2	113	9	N	103					173
11	300 N	141	-0-	-159	-0-			44	2	97	9	N	88	181	1			80
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-			108	2	188	9	N	171	46	1	11	8	194
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-			427	2	95	9	N	86	186	1			94
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-			169	2	103	9	N	94					188
03	310 N	218	-0-	-92	-0-			110	2	108	9	N	98	182	1			104
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-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	27					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					27
GULF WEST				WELL #:	1	RRCID -> 206257		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL		DEPTH 12471		PERF.10624 - 10705				
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-			313 9	1 9	158	2	N	8					53
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-			303 131	1 9	421	2	N	119					172
12	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-			313 353	1 9	1038	2	N	321	196	1	123	8	174
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-			313	1	660	2	N	-0-					174
02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-			283	1	885	2	N	-0-	101	1			73
03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-			313	1	911	2	N	-0-					73
RICE, W. M. UNIVERSITY UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 224206		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL		DEPTH 12468		PERF.12180 - 12198				
10	9393 X	8260	-0-	-1133	-0-			16 195	1 9	8049	2	N	177	177	1			97
11	9090 X	8235	-0-	-855	-0-			15 100	1 9	8120	2	N	91					188
12	8711 X	8493	-0-	-218	-0-			16 362	1 9	8115	2	N	329	281	1	20	8	216
01	8711 X	6838	-0-	-1873	-0-			16 193	1 9	6629	2	N	175	185	1			206
02	7700 X	7471	-0-	-229	-0-			14 199	1 9	7258	2	N	181	299	1			88
03	8525 X	7328	-0-	-1197	-0-			15 215	1 9	7098	2	N	195	183	1			100
GULF WEST				WELL #:	2	RRCID -> 234240		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL		DEPTH 15521		PERF.12116 - 12126				
10	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-			313 2	1 9	1575	2	N	2					182
11	1800 N	1449	-0-	-351	-0-			303 68	1 9	1078	2	N	62	179	1			65
12	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-			313 175	1 9	1639	2	N	159	37	1	60	8	127
01	1860 N	1572	-0-	-288	-0-			313 6	1 9	1253	2	N	5					132
02	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-			283 80	1 9	1393	2	N	73	158	1			47
03	1860 N	1751	-0-	-109	-0-			313	1	1438	2	N	-0-					47

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)		//CONT.//		93839 485		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN			
OLIPDP II, LLC		//CONT.//		100467											
BP "I" GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 250818		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11808 - 11910			
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	-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-
HONEY				WELL #:		1		RRCID -> 253386		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 12639		PERF.12482 - 12500	
10	620 N	577	-0-	-43	-0-	217	1	360	2	N	-0-				27
11	810 N	776	-0-	-34	-0-	210	1	566	2	N	-0-				27
12	992 N	680	-0-	-312	-0-	217	1	462	2	N	1	1	8		27
						1	9								
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	217	1	537	2	N	-0-				27
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	196	1	467	2	N	184	184	1		27
						202	9								
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	217	1	667	2	N	-0-				27
BP 'R' UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 272435		COMPL. DATE 05/28/2018		TOTAL DEPTH 15325		PERF.12562 - 12578	
10	1674 X	708	-0-	-966	-0-	620	1	88	2	N	-0-				229
11	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	600	1	2639	2	N	59				288
						65	9								
12	3007 X	2801	-0-	-206	-0-	620	1	2137	2	N	40	174	1		154
						44	9								
01	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	620	1	2685	2	N	39				193
						43	9								
02	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	560	1	3495	2	N	33				226
						36	9								
03	15868 X	15868	-0-	-0-	-0-	620	1	13833	2	N	1286	1098	1		414
						1415	9								
BP AMERICA FEE GAS UNIT				WELL #:		2H		RRCID -> 280630		COMPL. DATE 12/30/2014		TOTAL DEPTH 11185		PERF.12477 - 13889	
10	899 N	896	-0-	-3	-0-	896	1				N	-0-			44
11	870 N	867	-0-	-3	-0-	867	1				N	-0-			44
12	930 N	896	-0-	-34	-0-	896	1				N	-0-			44
01	899 N	896	-0-	-3	-0-	896	1				N	-0-			44
02	812 N	809	-0-	-3	-0-	809	1				N	-0-			44
03	899 N	896	-0-	-3	-0-	896	1				N	-0-			44

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN														
OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467														
WEST UNIVERSITY WELL #: 1H RRCID -> 285680 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11560 - 16818														
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	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	329 39 9	1	3560 2	N	35			197	
11	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	318 10 9	1	1095 2	N	9	179 1		27	
12	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	329 44 9	1	2759 2	N	40			67	
01	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	329 40 9	1	1943 2	N	36			103	
02	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297 1			N	-0-			103	
03	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329 1			N	-0-			103	
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-				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-	
JAMEX, INC. 429659 RRCID -> 297305 COMPL. DATE 12/09/2023 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12460 - 13064														
METEOR WELL #: 1														
10	7316 X	4431	-0-	-2885	-0-	801 525 9	1	3105 3	N	477	343 1		234	
11	7080 X	5568	-0-	-1512	-0-	795 459 9	1	4314 3	N	417	342 1		309	
12	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-				N	17	175 1		151	
01	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-				N	120			271	
02	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-				N	35			306	
03	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-				N	34			340	
NECHES TRANSPORT INC., 601854 RRCID -> 265004 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9136														
WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3														
10	14229 X	3066	-0-	-11163	-0-	2568 2	498 9	Y	453	600 1			62	
11	13770 X	2972	-0-	-10798	-0-	2559 2	413 9	Y	375	362 1			75	
12	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-			Y	210	181 1			104	
01	3069 X	32	-0-	-3037	-0-	10 2	22 9	Y	20				124	
02	2772 X	351	-0-	-2421	-0-	10 2	341 9	Y	310	323 1			111	
03	3069 X	197	-0-	-2872	-0-	10 2	187 9	Y	170	174 1			107	
BP 'T' WELL #: 3 RRCID -> 269975 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13990 - 14166														
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	70 1	130 9	N	118				486	
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 1		N	-0-				486	
12	372 N	152	-0-	-220	-0-	75 1	77 9	N	70				556	
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	31 2	2 9	N	2				558	
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	495 2	216 9	N	196				754	
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-				754	
BP 'T' WELL #: 1 RRCID -> 270307 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13904 - 13920														
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	65 1	6 9	N	5				78	
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	70 1	204 9	N	185	188 1			75	
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	75 1	208 9	N	189	183 1			81	
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	50 1	142 9	N	129				210	
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	50 1	100 9	N	91				301	
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	50 1	101 9	N	92	364 1			29	

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)				//CONT.//	93839 485	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARDIN			
NECHES TRANSPORT INC.				//CONT.//	601854												
WILDWOOD GAS UNIT "B"				WELL #:	5	RRCID ->	280631	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL	DEPTH	9514	PERF.	9076	-	9384	
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-		10 4		2 9	Y	2			110			
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-		10 1		2 9	Y	2			112			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			114			
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	2			116			
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			116			
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-		10 1		2 9	Y	2			118			
WILDWOOD GAS UNIT "B"				WELL #:	4	RRCID ->	280638	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL	DEPTH	9595	PERF.	9008	-	9016	
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-		10 4		2 9	Y	2			106			
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-		10 1		2 9	Y	2			108			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			108			
01	12 N	10	-0-	-2	-0-		10 1			Y	-0-			108			
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-		10 1		2 9	Y	2			110			
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 1			Y	-0-			110			
PAVEY, W.				WELL #:	1H	RRCID ->	281566	COMPL. DATE	02/21/2016	TOTAL	DEPTH	10396	PERF.	10675	-	16515	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38			
PAVEY, W.				WELL #:	2	RRCID ->	293999	COMPL. DATE	11/23/2017	TOTAL	DEPTH	11832	PERF.	8908	-	8914	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36			
W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650)				94256 495	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON				
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	14B DENY	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-			

W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650)		//CONT.//		94256 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
RICOCHET ENERGY, INC.				710549						
W.D. MCMILLAN		WELL #:		1	RRCID -> 288696		COMPL. DATE 08/17/2019		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9467 - 9548	
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					44
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					44
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					44
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					44
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					44
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					44
W. PAUL NELSON(YEGUA 7680)				94370 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY	
GALLOWAY ENERGY CO.				293303						
KROHN, P. G. EST.		WELL #:		1	RRCID -> 157456		COMPL. DATE 01/05/1996		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7584 - 7594	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2025										
WADSWORTH (CH-1)				94543 074	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MATAGORDA	
AGP ENERGY SERVICES LLC				008731						
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-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT	-0-
CORNELIUS, L.		WELL #:		1	RRCID -> 288352		COMPL. DATE 12/15/2019		TOTAL DEPTH 12056 PERF. 9100 - 9170	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				97
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				97
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				97
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				97
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				97
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				97
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT	97
CORNELIUS, L.		WELL #:		7	RRCID -> 289130		COMPL. DATE 12/09/2019		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8987 - 9006	
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-236				251
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-236			158 1	93
12	0 N	144	-0-	144	B	-92	49 2	95 9		179
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-92				179
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-92				179
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-92				179
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT	179

WADSWORTH (LEWIS 9900) CLR SECONDARY RECOVERY, LLC SAVAGE				94543 444 101415 WELL #: 4	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA									
				RRCID -> 192223	COMPL. DATE 10/24/2002	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10122 - 10135									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* 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-
WADSWORTH (SAVAGE) CLR SECONDARY RECOVERY, LLC SAVAGE				94543 481 101415 WELL #: 2	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA									
				RRCID -> 190461	COMPL. DATE 05/24/2002	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9602 - 9608									
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-
WADSWORTH (SAVAGE FB 2A N) AGP ENERGY SERVICES LLC SAVAGE				94543 555 008731 WELL #: S 2G	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MATAGORDA									
				RRCID -> 260155	COMPL. DATE 01/24/2006	TOTAL DEPTH 9890	PERF. 9392 - 9526									
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	15698					N	-0-					12
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	15698					N	-0-					12
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	15698					N	-0-					12
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	15698					N	-0-					12
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	15698					N	-0-					12
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15698					N	NO RPT					12
WADSWORTH (10,400 FRI0) AGP ENERGY SERVICES LLC EBERLE				94543 814 008731 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA									
				RRCID -> 216127	COMPL. DATE 06/26/2005	TOTAL DEPTH 14001	PERF.10306 - 10329									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	5 N	-0-	-0-	-0-	-5					N	-0-					60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
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	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-
CORNELIUS, L.				WELL #: 6	RRCID -> 242449	COMPL. DATE 08/25/2008	TOTAL DEPTH 12650	PERF.10870 - 10898								
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-

WADSWORTH (10,400 FRIO)		//CONT.//		94543 814	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.//		008731							
CORNELIUS, L.		WELL #:		3	RRCID -> 242510		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 12883 PERF.11017 - 11043		
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ALLTEX EXPLORATION, INC.		WELL #:		015050	RRCID -> 242386		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10552 - 10556		
SAVAGE				5							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					123
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					138
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					162
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	46	2	4	9	166
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		WELL #:		101415	RRCID -> 170399		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 11020 PERF.10250 - 10310		
SAVAGE				3							
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-
WADSWORTH, SOUTH (DISCORBIS II)		WELL #:		94547 166	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
ALTA-OTTIS GAS UNIT				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 #:		94547 450	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
AGP ENERGY SERVICES LLC				008731							
CORNELIUS, L.				9	RRCID -> 226260		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9810 - 9920		
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-
CORNELIUS, L.		WELL #:		10	RRCID -> 294633		COMPL. DATE 11/22/2022		TOTAL DEPTH 14570 PERF. 9952 - 10027		
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					62
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					62
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					62
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					62
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					62
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					62

WADSWORTH, SOUTH (TEX-MISS)										94547 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
AGP ENERGY SERVICES LLC										008731							
CORNELIUS, L.										WELL #: G 6	RRCID -> 227953	COMPL. DATE 08/11/2006	TOTAL DEPTH 14970	PERF.13666	- 14896		
M	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	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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-

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		
10	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3275	2	145	9	N	132					282
11	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	2963	2	89	9	N	81	178	1			185
12	3627	X	3304	-0-	-323	-0-	3185	2	119	9	N	108	178	1			115
01	3627	X	2979	-0-	-648	-0-	2913	2	66	9	N	60					175
02	3276	X	3021	-0-	-255	-0-	2969	2	52	9	N	47					222
03	3410	X	3123	-0-	-287	-0-	3014	2	109	9	N	99	176	1			145

WADSWORTH, S. (10,200)										94547 775	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
AGP ENERGY SERVICES LLC										008731							
CORNELIUS B										WELL #: 1	RRCID -> 195512	COMPL. DATE 04/23/2003	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 9957	- 9964		
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-	-0-					N	-0-				-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WADSWORTH, S. (11100)										94547 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
AGP ENERGY SERVICES LLC										008731							
CORNELIUS, L.										WELL #: 2	RRCID -> 094733	COMPL. DATE 05/22/1981	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11607	- 11638		
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-

WADSWORTH, S. (11100)														
AGP ENERGY SERVICES LLC														
CORNELIUS, L.														
				//CONT.//	94547 780	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: MATAGORDA	
				//CONT.//	008731									
				WELL #:	9	RRCID -> 186388				COMPL. DATE 11/11/2001			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10863 - 10959	
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	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-
CORNELIUS, L.														
				WELL #:	11	RRCID -> 225322				COMPL. DATE 05/19/2006			TOTAL DEPTH 13831 PERF.11002 - 12216	
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-	-0-						N	NO RPT	-0-
WALHALLA (GLENROSE)														
LEEXUS OIL LLC														
LEE														
				WELL #:	1H	RRCID -> 176637				COMPL. DATE 01/26/2000			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13256 - 14867	
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	79	1	1506	2	N	-0-		114
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	83	1	1588	2	N	-0-		114
12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	120	1	2277	2	N	-0-		114
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	81	1	1529	2	N	-0-		114
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	104	1	1971	2	N	-0-		114
03	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-		114
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY														
HOUSTON UNIT														
				WELL #:	2	RRCID -> 137973				COMPL. DATE 02/05/1991			TOTAL DEPTH 13205 PERF.13038 - 13060	
10	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-		71
11	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-		71
12	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-		71
01	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-		71
02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-		71
*03	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-		71
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC														
GOEHRING														
				WELL #:	1	RRCID -> 107180				COMPL. DATE 05/04/1983			TOTAL DEPTH 13428 PERF.12750 - 12784	
10	651	N	450	-0-	-201	-0-	450	2			N	-0-		-0-
11	1650	N	550	-0-	-1100	-0-	550	2			N	-0-		-0-
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-		-0-
01	465	N	249	-0-	-216	-0-	249	2			N	-0-		-0-
02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-		-0-
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-		-0-
YOUNG, JOHN H., INC.														
TYE														
				WELL #:	1	RRCID -> 253433				COMPL. DATE 08/10/2009			TOTAL DEPTH 13082 PERF.12936 - 12964	
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-

WALLA-BOYT (FRIO BASAL 8800) DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC DUGAT A-588										94790 250 197688	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
										WELL #:	1	RRCID ->	265768	COMPL. DATE	11/24/2011	TOTAL DEPTH	9395	PERF. 9020 - 9027		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	DISPOSITIONS		*	*	EOM	
								AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					493	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					493	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					493	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					493	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					493	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					493	
WEBSTER DENBURY ONSHORE, LLC WEBSTER FIELD UNIT										95731 001 215343	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS						
										WELL #:	2146	RRCID ->	172622	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	6166	PERF. 5640 - 5678		
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-	
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-	-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-	
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-	-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-	
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-	-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-	
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-	-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-	

WEBSTER DENBURY ONSHORE, LLC WEBSTER FIELD UNIG			//CONT.// 95731 001 215343 WELL #: 909			ASSOCIATED RRCID -> 175120			CAPACITY COMPL. DATE 10/13/1999			TOTAL DEPTH 6033			PERF. 5430 - 5458			CNTY: HARRIS		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	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-	
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 DENBURY ONSHORE, LLC WEBSTER FIELD UNIT												CNTY: HARRIS								
//CONT.// 95731 001 //CONT.// 215343 WELL #: 2730												ASSOCIATED 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 (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	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	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-	
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-						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-	
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-						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-	
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-						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-	
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-						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-	
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-						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-	
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-						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-	

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	* 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-
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	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	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)		//CONT.//		95731 375	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
OWENS, J.D. ET AL		WELL #:		5	RRCID -> 190627		COMPL. DATE 05/05/2002		TOTAL DEPTH 6044		PERF. 5560 - 5568	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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 #:		2	RRCID -> 279164		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 10125		PERF. 9618 - 9668	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87

WELLBORN, S. (GEORGETOWN)		96169 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZOS				
MOSAIC OIL LLC		589978										
SCHEHIN, CALVIN E.		WELL #:		1	RRCID -> 096707		COMPL. DATE 07/03/1981		TOTAL DEPTH 12444		PERF. 11920 - 11950	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		24
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		24
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		24
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		24
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		24
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		24

WEST SIDE (FRIO E)		96553 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE				
OLIPDP II, LLC		100467										
WEST SIDE		WELL #:		1	RRCID -> 247276		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8162 - 8206	
10	30106	27608	-0-	-2498	-0-	27243	2	365 9	N	332	357 1	105
11	33256	28778	-0-	-4478	-0-	28374	2	404 9	N	367	348 1	124
12	26526	25818	-0-	-708	-0-	25431	2	387 9	N	352	352 1	124
01	25110	24004	-0-	-1106	-0-	23637	2	367 9	N	334	353 1	105
02	24264	23472	-0-	-792	-0-	23147	2	325 9	N	295	180 1	220
*03	25826	25468	-0-	-358	-0-	25106	2	362 9	N	329	360 1	189

WHARTON, S. (FRIO 5650)		96722 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310						
RAHUNEK		WELL #: 201	RRCID -> 231976	COMPL. DATE 03/28/2013	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5632 - 5659		
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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
WHARTON, S. (YEGUA 10900)		96722 951	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
PETROREAL INC.		660891						
TURF GRASS		WELL #: 1	RRCID -> 207047	COMPL. DATE 07/13/2004	TOTAL DEPTH 11503	PERF.10898 - 10920		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
WHARTON, S. (YEGUA 11,400)		96722 975	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
PETROREAL INC.		660891						
LOWE, HOMER		WELL #: 1	RRCID -> 226428	COMPL. DATE 12/30/2005	TOTAL DEPTH 11503	PERF.11688 - 11740		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
WHARTON, WEST (FRIO 4800,E)		96728 152	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310						
MATULA FAMILY TRUST		WELL #: 1	RRCID -> 245430	COMPL. DATE 09/24/2009	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 3404 - 5125		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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)		96728 480	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310						
HITE GAS UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 189056	COMPL. DATE 11/16/2001	TOTAL DEPTH 15281	PERF.14258 - 14834		
10	341 X	-0-	-0-	-341	-0-	Y	-0-	5
11	16603 X	16603	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
12	11320 X	11320	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
01	899 X	483	-0-	-416	-0-	Y	-0-	5
02	2912 X	26	-0-	-2886	-0-	Y	-0-	5
03	3658 X	103	-0-	-3555	-0-	Y	-0-	5
DOROTHY HITE GAS UNIT		WELL #: 3	RRCID -> 252375	COMPL. DATE 08/07/2014	TOTAL DEPTH 15101	PERF.14278 - 14696		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	89

WHARTON, WEST (WILCOX)			//CONT.//		96728 480	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON										
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
PIERCE RANCH			WELL #:		A 1	RRCID -> 259047		COMPL. DATE 02/07/2010		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14352 - 14944										
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-	-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-	

DOROTHY HITE GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 259255		COMPL. DATE 08/02/2023		TOTAL DEPTH 16500 PERF.14741 - 14939										
10	14849 X	-0-	-0-	-14849	-0-	-0-							Y	-0-					32	
11	14370 X	250	-0-	-14120	-0-	-0-	6	1	244	2			Y	-0-					32	
12	11253 X	-0-	-0-	-11253	-0-	-0-							Y	-0-					32	
01	15642 X	15642	-0-	-0-	-0-	-0-		934	1	14708	2		Y	-0-					32	
02	18508 X	18508	-0-	-0-	-0-	-0-		1099	1	17409	2		Y	-0-					32	
03	12721 X	12721	-0-	-0-	-0-	-0-		903	1	11818	2		Y	-0-					32	

BU RANCH			WELL #:		1	RRCID -> 280656		COMPL. DATE 03/07/2016		TOTAL DEPTH 16027 PERF.16060 - 16140										
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-	

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	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-	

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-	-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-	

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
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	-0-	-0-	-0-	-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	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-
WHITES BAYOU, S. (TX WARRENI)		97019 300	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CHAMBERS			
OIL COAST CORP.		619585								
WANGENSTEEN, C. T. ET AL		WELL #:		RRCID ->	106266	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8866 - 8896
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	N		NO RPT		84
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	N		NO RPT		84
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	N		NO RPT		84
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	N		NO RPT		84
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	N		NO RPT		84
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	-0-					
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	N		NO RPT		84
PLUGGED AND ABANDONED					08/14/2000					
REB PETROLEUM COMPANY		696079								
ROGERS B. B. GU3		WELL #:		RRCID ->	108672	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8887 - 8894
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	N		NO RPT		9
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	N		NO RPT		9
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	N		NO RPT		9
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	N		NO RPT		9
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	N		NO RPT		9
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	-0-					
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	N		NO RPT		9
PLUGGED AND ABANDONED					11/28/1995					
WHITES BAYOU, S. (9060)		97019 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
HAYNES, J. F.		WELL #:	2SW	RRCID ->	151980	COMPL. DATE	04/17/1994	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3100 - 3204
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT		-0-

WHITES BAYOU, S. (9800)			97019 875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516					
HAYNES, J. F.			WELL #: 1	RRCID -> 200844	COMPL. DATE 11/27/2000	TOTAL DEPTH 10080	PERF. 9786 - 9790	
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-	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	135
WHITES BAYOU, W. (F-15)			97021 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
GCOWS OPERATING LLC			102135					
BIGGS, ET AL			WELL #: 3	RRCID -> 247836	COMPL. DATE 10/24/2008	TOTAL DEPTH 8295	PERF. 8141 - 8143	
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-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	25
MCKINLEY			WELL #: 2	RRCID -> 265551	COMPL. DATE 10/21/2011	TOTAL DEPTH 12022	PERF.11726 - 11755	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	112
WILLIAM HANKERSON (WILCOX 9500)			97538 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN JACINTO		
ARCADIA OPERATING, LLC			028734					
OGLETREE			WELL #: 4	RRCID -> 232648	COMPL. DATE 06/07/2010	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 5650 - 5680	
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 SMITH, L C PRODUCTION SCOTT, SAM S.		//CONT.//		97692 001 793130		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY									
		WELL #:		RRCID -> 113593		COMPL. DATE 10/18/1984		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3814 - 3822									
M	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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2016																			
WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC HENDERSON, CATHERINE -B-				97693 750 102553		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY									
				WELL #:		1		RRCID -> 198256		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11908 - 11986					
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-	
HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT																			
				WELL #:		7		RRCID -> 271204		COMPL. DATE 02/11/2013		TOTAL DEPTH 13075		PERF.11957 - 12070					
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						Y	-0-					361	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-						Y	-0-					361	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	151	1			210	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					210	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					210	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					210	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC																			
HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT				911874															
				WELL #:		2		RRCID -> 200478		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11887 - 19929					
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-	
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-	-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-	
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-	-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-	

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA)														
WESTERN ENERGY GROUP, LLC														
HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT														
//CONT.// 97693 750					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 911874										CNTY: LIBERTY				
WELL #: 5					RRCID -> 213204					COMPL. DATE 11/16/2005				
					TOTAL DEPTH 12225					PERF.11828 - 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	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)														
TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC														
CATHERINE HENDERSON "A" UNIT														
WELL #: 6ST					RRCID -> 242695					COMPL. DATE 08/06/2012				
					TOTAL DEPTH 12930					PERF.12848 - 12910				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				137
11	T. A.	-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

HENDERSON, CATHERINE 'B'														
WELL #: 4					RRCID -> 265077					COMPL. DATE 06/28/2011				
					TOTAL DEPTH 15300					PERF.15118 - 15254				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COSTA ENERGY, LLC														
HENDERSON RANCH														
WELL #: 1					RRCID -> 258027					COMPL. DATE 07/30/2010				
					TOTAL DEPTH 13500					PERF.13246 - 13296				
10	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-				Y	-0-				28
11	549 X	549	-0-	-0-	-0-	546	2	3	9	Y	3			31
12	5084 X	1046	-0-	-4038	-0-	1029	2	17	9	Y	15			46
01	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	4954	2	155	9	Y	141	41	1	146
02	4592 X	1962	-0-	-2630	-0-	1892	2	70	9	Y	64	177	1	33
03	1054 X	4	-0-	-1050	-0-	4	2			Y	-0-			33

HENDERSON RANCH														
WELL #: 2					RRCID -> 260489					COMPL. DATE 10/30/2010				
					TOTAL DEPTH 13498					PERF.12996 - 13006				
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	539	2	35	9	Y	32			150
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	623	2	77	9	Y	70	177	1	43
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	628	2	33	9	Y	30			73
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	836	2	33	9	Y	30	7	1	96
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	661	2	64	9	Y	58	6	1	148
03	651 N	591	-0-	-60	-0-	552	2	39	9	Y	35			183

HENDERSON PARTNERS														
WELL #: 1ST					RRCID -> 292277					COMPL. DATE 01/22/2022				
					TOTAL DEPTH 12969					PERF.13212 - 13240				
10	279 X	236	-0-	-43	-0-	211	2	25	9	N	23			215
11	270 X	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-			215
12	347 X	347	-0-	-0-	-0-	328	2	19	9	N	17			232
01	248 X	129	-0-	-119	-0-	128	2	1	9	N	1	1	1	232
02	252 X	201	-0-	-51	-0-	187	2	14	9	N	13	164	1	81
*03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	436	2	10	9	N	9			90

WILLIS MARSH (13200)			//CONT.//		97693 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC					911874												
LIBERTY FARMS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 204054		COMPL. DATE 06/13/2004		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13220 - 13326					
M	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	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
HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 262988		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 13289		PERF.13038 - 13064					
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				97736 300 003539	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHAMBERS							
				WELL #:	1	RRCID ->	078114	COMPL. DATE	07/07/1978	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8132	-	8152			
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

GCOWS OPERATING LLC TATE, R.R.				102135	WELL #:	1	RRCID ->	072452	COMPL. DATE	08/19/1991	TOTAL DEPTH	8581	PERF.	8309	-	8340		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						213
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						213
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						213
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						213
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						213
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						213

HEBERT & BROUSSARD A				WELL #:	2	RRCID ->	195884	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	8197	-	8222			
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

SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC WHITE ESTATE -A-				805607	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) GCOWS OPERATING LLC HEBERT & BROUSSARD -A-				97736 315 102135	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) SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC WHITE ESTATE -A-				97736 405 805607	WELL #:	4	RRCID ->	008779	COMPL. DATE	05/19/1989	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8249	-	8256		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	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, SBZ)										//CONT.//	97736 405	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC										//CONT.//	805607								
WHITE ESTATE -A-										WELL #:	7	RRCID -> 048511	COMPL. DATE 06/16/1970	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 8359 - 8384				
M	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-	-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-	
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-	-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-	
WILLOW SLOUGH (FB-B, F-1)										97736 585	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
GCOWS OPERATING LLC										102135									
TATE, R. R.										WELL #:	2	RRCID -> 132297	COMPL. DATE 02/21/1997	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8288 - 8313				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-A)										97736 622	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
GCOWS OPERATING LLC										102135									
BARROW, R. J.										WELL #:	18	RRCID -> 206884	COMPL. DATE 02/02/2005	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9451 - 9663				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					168	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					168	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					168	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					168	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					168	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					168	
WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B)										97736 630	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
GCOWS OPERATING LLC										102135									
BARROW, R. J.										WELL #:	17	RRCID -> 179197	COMPL. DATE 09/03/2000	TOTAL DEPTH 10180	PERF. 9610 - 9620				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BARROW, R. J.										WELL #:	18	RRCID -> 206885	COMPL. DATE 02/02/2005	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9451 - 9663				
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-	

WILLOW SLOUGH (FB-B, UN 2)			97736 765		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
GCOWS OPERATING LLC			102135											
WAKEFIELD			WELL #: 1H		RRCID -> 267028		COMPL. DATE 05/08/2012		TOTAL DEPTH 10903		PERF.10570 - 10580			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
WILLOW SLOUGH (FB-C, F-2)			97736 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
GCOWS OPERATING LLC			102135											
WAKEFIELD, C. L.			WELL #: 2		RRCID -> 133630		COMPL. DATE 01/10/1995		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8355 - 8438			
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			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-
WILSON CREEK (FRIO 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			
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					
GEMARMI INC.			298884											
WILSON CREEK			WELL #: 1		RRCID -> 295977		COMPL. DATE 11/09/2022		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9950 - 9974			
10	7 #	-0-	-0-	-7	-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-

WIND HILL (TAYLOR) WATT ENERGY, LLC BROOKS				97908 700 101077		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WASHINGTON									
WELL #: 1				RRCID -> 110309		COMPL. DATE 04/11/1984		TOTAL DEPTH 11194		PERF. 11048 - 11066											
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	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		4901 X	4901	-0-	-0-	-0-		4848	2	53	9	N	48								202
11		4573 X	4573	-0-	-0-	-0-		4528	2	45	9	N	41				182	1			61
12		4595 X	4595	-0-	-0-	-0-		4529	2	66	9	N	60								121
01		4495 X	4475	-0-	-20	-0-		4413	2	62	9	N	56								177
02		4060 X	3189	-0-	-871	-0-		3142	2	47	9	N	43								220
*03		4926 X	4926	-0-	-0-	-0-		4869	2	57	9	N	52				194	1			78
WINEDALE (GEORGETOWN) MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC HEATHER UNIT				97965 200 521544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FAYETTE									
WELL #: 1RE				RRCID -> 187119		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 11780		PERF. 11320 - 14345											
10		301 N	301	-0-	-0-	-0-		295	2	6	9	N	5								140
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-		72	2			N	-0-				3	5			137
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	1								138
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-								138
02		56 N	24	-0-	-32	-0-		20	2	4	9	N	4								142
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								142
WITHERS, NORTH MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. PIERCE ESTATES, INC.				98290 001 549836		ASSOCIATED		49B				CNTY: WHARTON									
WELL #: 17				RRCID -> 106819		COMPL. DATE 08/14/1983		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5256 - 5265											
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-
WITHERS, NORTH (-A- SAND) REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATES				98290 100 701560		ASSOCIATED		49B				CNTY: WHARTON									
WELL #: C232				RRCID -> 233274		COMPL. DATE 04/22/2013		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-																-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-																-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 #: C232	NON-ASSOCIATED RRCID -> 192264		ONE WELL COMPL. DATE 01/16/2003		CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5503 - 5506								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
WITHERS, NORTH (MARG. 1) MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. PIERCE ESTATES				98290 568 549836 WELL #: 94	NON-ASSOCIATED RRCID -> 115264		CAPACITY COMPL. DATE 02/13/1985		CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5240 - 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	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-
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-	-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-
WITHERS, NORTH (MIOCENE 4000) MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. PIERCE EST. INC.				98290 852 549836 WELL #: 43A	NON-ASSOCIATED RRCID -> 008820		ONE WELL COMPL. DATE 01/12/1984		CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH N/A 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-
ELIJAH GREEN (WILCOX 10) MAGNUM PRODUCING, LP BLACK STONE MINERALS				98360 700 521516 WELL #: 3 T	NON-ASSOCIATED RRCID -> 283360		ONE WELL COMPL. DATE 08/02/2017		CNTY: TYLER TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9882 - 9892								
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-
WOLFPACK (LOWER WILCOX CONS.) TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC GARRETT, W. D. GU				98428 500 846255 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 218323		CAPACITY COMPL. DATE 08/28/2010		CNTY: COLORADO TOTAL DEPTH 15800 PERF.13286 - 14804								
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFPACK (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.//															CAPACITY					CNTY: COLORADO														
VIPER S.W.D., LLC															98428 500					NON-ASSOCIATED														
GARRETT, W. D. GU															886209																			
WELL #: 3															RRCID -> 236349					COMPL. DATE 09/21/2010					TOTAL DEPTH 15850 PERF.14342 - 15574									
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	-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-												
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				
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-												
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-	-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-												
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-	-0-	319							N	NO RPT						-0-												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	319							N	NO RPT						-0-												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	319							N	NO RPT						-0-												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	319							N	NO RPT						-0-												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	319							N	NO RPT						-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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-	-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-												
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-	-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-												

WYLIE (FRIO 3925) GARRISON LTD. HALEY				99035 200 295861	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO			
				WELL #: 1	RRCID -> 210785	COMPL. DATE 06/09/2005	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 3913	-	3915			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-	
KONANTZ, RONALD J. INC. WITTER S ANNIE				474900 2	RRCID -> 111175	COMPL. DATE 12/21/2007	TOTAL DEPTH 6525	PERF. 3450	-	3482			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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 1	RRCID -> 178967	COMPL. DATE 08/23/2000	TOTAL DEPTH 4210	PERF. 4039	-	4043			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
YELLOW ROSE (YEGUA Y-2) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. JACINTOPORT				99334 100 048169	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS			
				WELL #: 1	RRCID -> 184018	COMPL. DATE 04/11/2001	TOTAL DEPTH 12355	PERF.10590	-	11732			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT				WELL #: 1ST	RRCID -> 192683	COMPL. DATE 10/24/2002	TOTAL DEPTH 12149	PERF.11010	-	11896			
10	36354 X	36354	-0-	-0-	-0-	310 1 420 9	35624 2	N	382	363 1		266	
11	42771 X	42771	-0-	-0-	-0-	310 1 464 9	41997 2	N	422	361 1		327	
12	44228 X	44228	-0-	-0-	-0-	310 1 454 9	43464 2	N	413	540 1		200	
01	41478 X	38302	-0-	-3176	-0-	310 1 411 9	37581 2	N	374	465 1		109	
02	39457 X	39457	-0-	-0-	-0-	280 1 413 9	38764 2	N	375	364 1		120	
*03	44551 X	44551	-0-	-0-	-0-	310 1 422 9	43819 2	N	384	349 1		155	

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2) //CONT.// 99334 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS																
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169																
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 234163 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 11313 PERF. 11943 - 11953																
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	46173 X	46173	-0-	-0-	-0-	310	1	45174	2	N	626	542	1	2	8	291
11	60042 X	60042	-0-	-0-	-0-	689	9	59204	2	N	480	552	1			219
12	62348 X	62348	-0-	-0-	-0-	528	9	61480	2	N	507	544	1			182
01	51822 X	51822	-0-	-0-	-0-	310	1	50928	2	N	531	461	1			252
02	56562 X	56562	-0-	-0-	-0-	584	9	55662	2	N	564	724	1			92
03	62031 X	52359	-0-	-9672	-0-	280	1	51576	2	N	435	363	1			164
						620	9									
						304	1									
						479	9									
ETOCO, L.P. 255133																
HOUSTON, SAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185740 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 7300 - 7350																
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	14B2 EXT	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-
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	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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						95
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						95
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						95
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						95
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						95
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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-						59
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						59
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						59
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						59
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						59
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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-						161
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						161
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						161
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						161
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						161
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #	-0-	-0-	-0-	-0-						197
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						197
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						197
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						197
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						197
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						197
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	776 N	776	-0-	-0-	-0-	469 1 283 9	24 2	N	257	179 1	1 8 188
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	321	380 1	129
12	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	586 1 277 9	345 2	N	252		381
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	469 1 218 9	330 2	N	198	178 1	2 8 399
02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	463 1 202 9	475 2	N	184	188 1	3 8 392
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		392
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-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1053

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 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			66
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			66
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-			71 1	46 2		N	-0-			66
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-			14 1	9 2		N	-0-			66
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			66
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			66

LEYENDECKER-CULLEN					WELL #:	1	RRCID -> 181196	COMPL. DATE 11/12/2000	TOTAL DEPTH 11350	PERF.10738	- 11186
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		

LEYENDECKER				WELL #:	2	RRCID ->	187651	COMPL. DATE	06/10/2017	TOTAL	DEPTH	10926	PERF.	9624	-	9844
10	Ø	X	-Ø-	-Ø-	-Ø-	-Ø-		N		-Ø-						-Ø-
11	Ø	X	-Ø-	-Ø-	-Ø-	-Ø-		N		-Ø-						-Ø-
12	Ø	X	-Ø-	-Ø-	-Ø-	-Ø-		N		-Ø-						-Ø-
01	Ø	X	-Ø-	-Ø-	-Ø-	-Ø-		N		-Ø-						-Ø-
02	Ø	X	-Ø-	-Ø-	-Ø-	-Ø-		N		-Ø-						-Ø-
03	Ø	X	NO RPT	-Ø-	-Ø-	-Ø-		N	NO RPT	-Ø-						-Ø-