
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-	

AGP ENERGY SERVICES LLC					008731																
L. CORNELIUS					WELL #:		13	RRCID ->	263781	COMPL. DATE	05/31/2011	TOTAL DEPTH	12619	PERF.	N/A						
11	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-	
04	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						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-	

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC					020467																
VASTAR FEE					WELL #:		2	RRCID ->	196402	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	15490	PERF.	N/A						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-	
04	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						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-	

BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.					048169																
TYRRELL-COMBEST B					WELL #:		1	RRCID ->	276143	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	15347	PERF.	N/A						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-	

WILDCAT														CNTY: LEE	
BBX OPERATING, L.L.C.															
BONETTI, LOUISE															
WELL #: 2 RRCID -> 164126 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 13250 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 W	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															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OLIPDP II, LLC															
BP AMERICA A-76 UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 207994 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12484 PERF.10598 - 10709															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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															
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-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT														CNTY: COLORADO	
GCOWS OPERATING LLC															
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	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

THE GEORGE FOUNDATION															
WELL #: 1 RRCID -> 203686 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF. N/A															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ORETTA HOLDINGS LLC															
FOSTER "C"															
WELL #: 3 RRCID -> 191847 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 11290 - 11300															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CARR RESOURCES, INC.															
BLACKJACK															
WELL #: 1 RRCID -> 176480 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 15001 PERF. N/A															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PIRTLAW															
WELL #: 1 RRCID -> 234011 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 16033 PERF. N/A															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC															
JOHNSON, B. P.															
WELL #: 1 RRCID -> 202876 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9858 - 9982															
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DAYLIGHT PETROLEUM LLC					208171									
PINEHURST GAS UNIT					WELL #:	15	RRCID -> 160370	COMPL. DATE 08/15/1996	TOTAL DEPTH 12029	PERF.10830	-	11932		
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DENBURY ONSHORE, LLC					215343									
TURNER, B. L.					WELL #:	15	RRCID -> 133250	COMPL. DATE 07/21/1989	TOTAL DEPTH 6080	PERF. 4347	-	4352		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ENERGY TWENTY OPERATING LLC					252144									
POWELL					WELL #:	1	RRCID -> 277267	COMPL. DATE 11/17/2014	TOTAL DEPTH 9132	PERF. N/A				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ENPOWER RESOURCES INC.					252992									
WOOD, VALDA					WELL #:	1	RRCID -> 179465	COMPL. DATE 01/16/1999	TOTAL DEPTH 14120	PERF.12690	-	12730		
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-			-0-
EVERGREEN ENERGY, INC.					256489									
COULTER, JOHN					WELL #:	1	RRCID -> 234972	COMPL. DATE 12/22/2005	TOTAL DEPTH 10556	PERF.10489	-	10511		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MECHURA, T. GAS UNIT																
WELL #: 2															RRCID -> 209511	
COMPL. DATE 05/11/2013															TOTAL DEPTH 13285	
PERF.13283 - 13395																
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC																
KEYSTONE MILLS																
WELL #: 46															RRCID -> 190877	
COMPL. DATE 12/16/2001															TOTAL DEPTH 10925	
PERF.10488 - 10494																
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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																
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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																
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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																
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		1	RRCID -> 232672	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	8715	PERF. 8482	- 8488
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-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	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MALLARD		WELL #:		1	RRCID -> 279215	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	15169	PERF. N/A	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HARDER-DISHMAN		WELL #:		2ST	RRCID -> 280751	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	13113	PERF.12822	- 12844
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WESTBURY FARMS		WELL #:		1	RRCID -> 283854	COMPL. DATE	08/22/2017	TOTAL DEPTH	15011	PERF.13416	- 13450
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CHAMBERS			
MILESTONE OPERATING, INC.				567103						
QUAIL UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 205166	COMPL. DATE 06/27/2003	TOTAL DEPTH	8908	PERF. 8846	- 8847
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		4	RRCID -> 210127	COMPL. DATE 01/17/2004	TOTAL DEPTH	9124	PERF. 8025	- 8027
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		51R	RRCID -> 227310	COMPL. DATE 01/17/2004	TOTAL DEPTH	9450	PERF. N/A	
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		64	RRCID -> 291368	COMPL. DATE 01/12/2010	TOTAL DEPTH	16520	PERF. N/A	
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

NECHES TRANSPORT INC.		601854								
BP "B"		WELL #:		1	RRCID -> 210886	COMPL. DATE 06/24/2005	TOTAL DEPTH	11030	PERF. N/A	
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HICKORY CREEK		WELL #:		1	RRCID -> 233354	COMPL. DATE 05/08/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10032	- 10042
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	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			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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																
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
POCO LLC		WELL #:		668802 1	RRCID -> 278886		COMPL. DATE 01/24/2015		TOTAL DEPTH 2706		PERF. N/A					
HBR RUBEL																
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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																
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	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			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT PROLINE ENERGY RESOURCES INC VASTAR-TEMPLE INLAND											//CONT.// WELL #:		00006 001 681327 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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
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-					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					

VASTAR BONNER						WELL #:		1		RRCID -> 183973		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 19458		PERF.14396 - 14473						

11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39					
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39					
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39					
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39					
*03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39					
04		0 W	-0-	-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						

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-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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						

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-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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						

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-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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						

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-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					

WILDCAT														CNTY: JASPER	
SMALL, R.P. CORP.															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HOSS UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 279507 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12770 - 16190															
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TC OIL AND GAS, LLC															
NELSON TRUST															
WELL #: 2 RRCID -> 166202 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
84 ENERGY LLC															
GRANBURY															
WELL #: 1 RRCID -> 260375 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 8645 - 10809															
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TIMBERWOLF ENERGY, INC.															
HOLY COMFORTER UNIT 2															
WELL #: 1 RRCID -> 199711 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12717 PERF. N/A															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TRI-C RESOURCES, LLC															
BADOUH, E. M. HEIRS															
WELL #: 2 RRCID -> 193969 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12082 - 12088															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT											CNTY: WHARTON							
UPLAND OPERATING, LLC																		
WATSON																		
WELL #: 1											RRCID -> 281252		COMPL. DATE 08/26/2015		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5023 - 5033	
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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-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	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86						N	NO RPT				282		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86						N	NO RPT				282		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86						N	NO RPT				282		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86						N	NO RPT				282		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86						N	NO RPT				282		
04	P&A COND	NO RPT	-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	
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-		
04	T. A.	NO RPT	-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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC											911874							
BLACK STONE A-535											WELL #: 1		RRCID -> 266927		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 13183 PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
WHEELER OPERATING CORPORATION											914263							
PDO NATHAN WILLIAMS											WELL #: 1		RRCID -> 216955		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A	
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-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		

WILDCAT		WHEELER OPERATING CORPORATION		PDO PAINTER		//CONT.//		00006 001		914263		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON	
						WELL #:		1		RRCID -> 216956		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 1099 - 1104	
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
11	12	01	02	03	04	14B DENY	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
												N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	-0-
ZARVONA ENERGY LLC						950523											
BLACK STONE "DJ"						WELL #:		1		RRCID -> 204820		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 20600		PERF. N/A	
11	12	01	02	03	04	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
												N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	-0-
BLACK STONE MINERALS A-383						WELL #:		1		RRCID -> 230876		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 21755		PERF. N/A	
11	12	01	02	03	04	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
												N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	-0-
PHILLIPS LAKE						WELL #:		1		RRCID -> 240782		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 15857		PERF. 15650 - 15660	
11	12	01	02	03	04	PRTL PLG	PRTL PLG	PRTL PLG	PRTL PLG	PRTL PLG	PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
												N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	-0-
BLACK STONE MINERALS						WELL #:		3		RRCID -> 278942		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 14484		PERF. N/A	
11	12	01	02	03	04	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
												N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	-0-
ZAZA ENERGY, LLC						950545											
GIBBS BROTHERS						WELL #:		1H		RRCID -> 262753		COMPL. DATE 08/20/2011		TOTAL DEPTH 12061		PERF. N/A	
11	12	01	02	03	04	14B DENY	14B DENY	14B DENY	14B DENY	14B DENY	14B DENY	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
												N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	-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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-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	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

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

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	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	599			Y	-0-
12	DLQ G-10	12	-0-	12	611	12 2		Y	-0-
01	DLQ G-10	18	-0-	18	629	18 2		Y	-0-
02	DLQ G-10	21	-0-	21	650	21 2		Y	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	650			Y	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	650			Y	NO RPT

PINEY WOODS		WELL #: 2		RRCID -> 279194		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7374 - 7382	
11	DLQ G-10	54	-0-	54	3834	54 2		Y	-0-
12	DLQ G-10	65	-0-	65	3899	52 2	13 9	Y	12
01	DLQ G-10	55	-0-	55	3954	45 2	10 9	Y	9
02	DLQ G-10	44	-0-	44	3998	35 2	9 9	Y	8
03	DLQ G-10	75	-0-	75	4073	75 2		Y	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4073			Y	NO RPT

ADAMS RANCH (NODOSARIA 1-STR.) //CONT.// 00650 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
DELFIN OPERATING, LLC //CONT.// 212175														
TEXLA MILL WELL #: 3 RRCID -> 282485 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7734 - 7744														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
04	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														
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	99 N	99	-0-	-0-	-0-	68	2	31	9	N	28			180
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			180
H J BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 283853 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9308 - 9316														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
ADAMS RANCH (YEGUA EY) 00650 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE														
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC 804365														
MVP 'A-83' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275836 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10886 - 10905														
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
04	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														
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	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3757	2	220	9	N	200	360	1	246
*03	3906 X	3594	-0-	-312	-0-	3294	2	300	9	N	273	345	1	174
04	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	5810	2	176	9	N	160			334

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9)		00650 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169							
NORTH LAKEVIEW		WELL #: 1		RRCID -> 299017		COMPL. DATE 12/13/2024		TOTAL DEPTH 12575 PERF.13380 - 13395	
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
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	37744 X	NO RPT	-0-	-37744	-0-				-0-
02	66052 X	16381	-0-	-49671	-0-	84 1	14431 2		775
						1866 9		921 1	
03	73129 X	34637	-0-	-38492	-0-	226 1	31310 2		282
						3101 9		3312 1	
04	70770 X	NO RPT	-0-	-70770	-0-				282
FAFO OPERATING LLC		101750							
ORISKANY A-152		WELL #: 1		RRCID -> 296028		COMPL. DATE 04/29/2023		TOTAL DEPTH 10275 PERF.11286 - 11306	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				313
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			313 7	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/07/2025									
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	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				157
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				157
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				157
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				157
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				157
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-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	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				217
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				217
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				217
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				217
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				217
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				217
PLUGGED AND ABANDONED 03/10/2025									
AGGIELAND (WOODBINE)		00798 850		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZOS	
RUMBLE ENERGY LLC		102969							
MURPHY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215598		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9668 - 9690	
11	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	2 1	142 3	102
12	392 N	392	-0-	-0-	B	-0-	8 1	384 3	102
01	865 N	865	-0-	-0-	B	-0-	18 1	847 3	102
02	28 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			102
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			102
04	30 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			102

AGGIELAND (WOODBINE)		//CONT.// 00798 850		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZOS								
RUMBLE ENERGY LLC		//CONT.// 102969														
GERRY SAUM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 288730		COMPL. DATE 10/29/1984		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9767 - 9780								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COMANCHE		WELL #: 1		RRCID -> 289087		COMPL. DATE 06/23/1984		TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9525 - 9538								
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
04	H15 VIOL	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								
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
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					29

GOLDSMITH OPERATING, LLC		313705														
CONLEE		WELL #: 2		RRCID -> 291849		COMPL. DATE 11/01/2019		TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9554 - 9582								
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
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					130

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								
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-
04	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								
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ASTER (JACKSON)		//CONT.//		01476 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WALKER			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
ROBINSON		WELL #:		1	RRCID -> 218335		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 1860 - 1864	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
04	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	
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
04	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	
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
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
04	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	
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
04	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-			Y	-0-	153 1		120

ALLEN DOME MUELLER EXPLORATION, INC. WARD				01657 001 592650	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: BRAZORIA			
M	WELL #:	1	RRCID -> 281669	COMPL. DATE 11/20/2015	TOTAL DEPTH 3333	PERF. 2594 - 2596				
0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2024 - WELL PLUGGED 10/25/24										
PERRY				WELL #: 2	RRCID -> 288499	COMPL. DATE 03/26/2022	TOTAL DEPTH 4770	PERF. 2124 - 2581		
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-	-0- B	-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) MAGNUM PRODUCING, LP SPOHN FOUNDATION				01657 800 521516	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: BRAZORIA			
M	WELL #:	1	RRCID -> 280236	COMPL. DATE 06/11/2015	TOTAL DEPTH 11602	PERF. 10707 - 10746				
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-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	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		
11	0	15506	-0-	15506 B	203683	630 1	14066 2	N	736	366
12	0	8243	-0-	8243 B	211926	810 9	7263 2	N	547	362
01	0	-0-	-0-	-0- B	211926	378 1		N	-0-	183
02	25788	-0-	-0-	-25788 B	186138	602 9		N	-0-	183
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	186138	-0- B	186138			N	-0-	183
03	0	-0-	-0-	-0- B	186138			N	-0-	183
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	186138			N	NO RPT	183
ALLIGATOR BAYOU (6780) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC POINT BARROW SWD				01741 532 293375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
M	WELL #:	1	RRCID -> 171801	COMPL. DATE 12/13/1998	TOTAL DEPTH 6108	PERF. 5498 - 5825				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6150) FOURTH FLOOR OPERATING LLC STATE TRACT 21				01775 500 280967 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 272065	ONE WELL COMPL. DATE 04/13/2013	TOTAL DEPTH 7004	PERF. 4498	- 4502	CNTY: BRAZORIA							
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6380) SDG OPERATING COMPANY, INC ALLIGATOR POINT UNIT				01775 625 740176 WELL #: 4	NON-ASSOCIATED RRCID -> 140619	ONE WELL COMPL. DATE 01/27/1992	TOTAL DEPTH 12007	PERF. 6377	- 6384	CNTY: BRAZORIA							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ALTA LOMA, EAST (ANDRAU) QUIDNET ENERGY DEPLOYMENT LLC ERNST, SUNNY				01979 166 684836 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 189690	ONE WELL COMPL. DATE 01/17/2002	TOTAL DEPTH 15300	PERF.14966	- 15106	CNTY: GALVESTON							
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-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SUNNY ERNST GU 1				WELL #: 2	RRCID -> 250496	COMPL. DATE 08/24/2008	TOTAL DEPTH 14908	PERF.14220	- 14672								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ALTA LOMA, EAST (S- SAND) QUIDNET ENERGY DEPLOYMENT LLC SUNNY ERNST G.U. 1				01979 830 684836 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 262895	CAPACITY COMPL. DATE 04/11/2011	TOTAL DEPTH 14908	PERF.13783	- 13816	CNTY: GALVESTON							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SUNNY ERNST GU 1				WELL #: 3	RRCID -> 269298	COMPL. DATE 11/20/2012	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2820	- 2914								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ATA 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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	185	185	1			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TACQUARD			WELL #: 2		RRCID -> 201777		COMPL. DATE 02/12/2021		TOTAL DEPTH 13067		PERF.13048 - 13110					
11	11100 X	10901	-0-	-199	-0-	1918 1	8469 2	N	467	364 1						288
						514 9										
12	10762 X	10762	-0-	-0-	-0-	2128 1	8135 2	N	454	556 1						186
						499 9										
01	10823 X	10823	-0-	-0-	-0-	1549 1	8931 2	N	312	186 1						312
						343 9										
02	10707 X	10707	-0-	-0-	-0-	1627 1	8620 2	N	418	550 1						180
						460 9										
03	11585 X	11585	-0-	-0-	-0-	1412 1	9652 2	N	474	558 1						96
						521 9										
04	11136 X	11136	-0-	-0-	-0-	1222 1	9444 2	N	427	364 1						159
						470 9										
ALTA LOMA, W. (WEITING A, LOWER)			01986 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON							
GASPER RICE RESOURCES, LTD.			297089													
BRUCE GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 235323		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 13495		PERF.11880 - 11898					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
ALTAIR (WILCOX 10,100)			02045 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327													
PRYOR, MYRA S., -A-			WELL #: 4 T		RRCID -> 004914		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 10366		PERF.10092 - 10192					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
01	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-
04	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					
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
04	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					
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							61

ALTAIR (WILCOX 10,200) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. CLINTON, L. B.														
		02045 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
		247836												
		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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				71
ALTAIR (WILCOX 10,200, N.) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. TAIT, R.A. ET AL														
		02045 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
		247836												
		WELL #: 1		RRCID -> 148529		COMPL. DATE 03/06/1994		TOTAL DEPTH 11475 PERF.10217 - 10223						
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				27
ALTAIR (YEGUA) PROLINE ENERGY RESOURCES INC TAIT, MATILDA "A"														
		02045 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
		681327												
		WELL #: 2		RRCID -> 120707		COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL DEPTH 9286 PERF. 6057 - 6062						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PRYOR, MYRA ESTATE A														
		WELL #: 5		RRCID -> 233772		COMPL. DATE 10/08/2009		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5236 - 5240						
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
ALTAIR (YEGUA 5150) PROLINE ENERGY RESOURCES INC TAIT, MATHILDA "A"														
		02045 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
		681327												
		WELL #: 3		RRCID -> 122099		COMPL. DATE 08/17/1986		TOTAL DEPTH 8440 PERF. 5240 - 5244						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	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						
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18

ALTAIR, S. (FRIO 3270) INLAND RECYCLING, LLC OWENS										02054 500 424632	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO				
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	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
ALVIN, NORTH (8400) PETRON ENERGY, INC. TRISCH										02110 470 660821	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA				
WELL #: 1										RRCID -> 201497	COMPL. DATE 05/08/2003	TOTAL DEPTH 8489	PERF. 8354 - 8380				
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		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			236		
PLUGGED AND ABANDONED_____										10/24/2019							
ALVIN, SOUTH (#46) PRYTANIA OIL AND GAS, LLC LOCKHART BANK UNIT 2										02115 832 682057	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA				
WELL #: 3										RRCID -> 090401	COMPL. DATE 11/29/2007	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 4384 - 4394				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
ALVIN, SOUTH (#51) GCOWS OPERATING LLC MOORE, BOBBIE B. ET AL										02115 936 102135	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA				
WELL #: 1										RRCID -> 201095	COMPL. DATE 12/12/2003	TOTAL DEPTH 11450	PERF. 11368 - 11376				
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		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			138		
ALWAN (COOK MOUNTAIN) RICOCHET ENERGY, INC. MERTA HEIRS UNIT										02158 150 710549	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHARTON				
WELL #: 1										RRCID -> 287774	COMPL. DATE 04/04/2019	TOTAL DEPTH 8358	PERF. 8062 - 8160				
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		
04	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
0	ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					70	
PLUGGED AND ABANDONED				05/23/2024															

ALWAN (FRIO 4860) FAULCONER ENERGY, LLC JOHNSON HEIRS				02158 250 263648	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
WELL #:				2	RRCID -> 271101	COMPL. DATE 10/26/2011	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 4036	- 4040
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*04	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
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
04	10 N	-0-	-0-	-10	-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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	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
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
04	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	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
													860554						
WELL #:													5	RRCID -> 158703	COMPL. DATE 04/03/1996	TOTAL DEPTH 11591	PERF. 10787	- 10826	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						10	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						10	
AMMANN, NORTH (COOK MOUNTAIN) FAULCONER ENERGY, LLC DOROTIK, JEROME													02391 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
													263648						
WELL #:													1	RRCID -> 137752	COMPL. DATE 07/07/1995	TOTAL DEPTH 7981	PERF. 7565	- 7784	
11	4391	R	4391	-0-	-0-	-0-	433	1	3955	2	N	3						48	
12	4588	#	3787	-0-	-801	-0-	436	1	3345	2	N	5						53	
01	5400		5056	-0-	-344	-0-	334	1	4713	2	N	8						61	
02	4144	#	371	-0-	-3773	-0-	33	1	338	2	N	-0-						61	
03	4526	#	4029	-0-	-497	-0-	356	1	3662	2	N	10						71	
*04	4530		4220	-0-	-310	-0-	426	1	3786	2	N	7						78	
AMMANN, SOUTH (COOK MOUNTAIN) FAULCONER ENERGY, LLC FUCIK, DAVID													02392 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
													263648						
WELL #:													1	RRCID -> 132847	COMPL. DATE 10/14/1989	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7846	- 7906	
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	
*04	300	N	80	-0-	-220	-0-	80	2			N	-0-						125	
AMMANN, WEST (COOK MOUNTAIN) FAULCONER ENERGY, LLC LICHNOVSKY													02394 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON			
													263648						
WELL #:													1	RRCID -> 199708	COMPL. DATE 06/01/2003	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 7642	- 7776	
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	
*04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-						137	
ANAHUAC MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. WILCOX G.C.ET AL													02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS			
													549836						
WELL #:													6	RRCID -> 057120	COMPL. DATE 06/08/1983	TOTAL DEPTH 7090	PERF. 2551	- 2740	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

ANAHUAC TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				//CONT.//		02468 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1				WELL #:		1		RRCID -> 035317		COMPL. DATE 11/24/1964		TOTAL DEPTH 7170		PERF. 6653 - 6805			
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
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-
04		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	
11		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
04		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			
11		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
04		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			
11		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
04		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			
11		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
04		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			
11		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
04		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			
11		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-

ANAHUAC															//CONT.// 02468 001															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: CHAMBERS																																						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.															//CONT.// 847710																																																																																			
JOHNSON, C. G. A/C 1															WELL #: 53															RRCID -> 075851															COMPL. DATE 03/08/1978															TOTAL DEPTH 7242															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																																									
11	14B2	EXT	NO RPT												-0-	-0-														-0-															N	NO RPT														-0-																																						
12	14B2	EXT	NO RPT												-0-	-0-														-0-															N	NO RPT														-0-																																						
01	14B2	EXT	NO RPT												-0-	-0-														-0-															N	NO RPT														-0-																																						
02	14B2	EXT	NO RPT												-0-	-0-														-0-															N	NO RPT														-0-																																						
03	14B2	EXT	NO RPT												-0-	-0-														-0-															N	NO RPT														-0-																																						
04	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																							
11	14B2	EXT	NO RPT												-0-	-0-														-0-															N	NO RPT														-0-																																						
12	14B2	EXT	NO RPT												-0-	-0-														-0-															N	NO RPT														-0-																																						
01	14B2	EXT	NO RPT												-0-	-0-														-0-															N	NO RPT														-0-																																						
02	14B2	EXT	NO RPT												-0-	-0-														-0-															N	NO RPT														-0-																																						
03	14B2	EXT	NO RPT												-0-	-0-														-0-															N	NO RPT														-0-																																						
04	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																							
11	14B2	EXT	NO RPT												-0-	-0-														-0-															N	NO RPT														-0-																																						
12	14B2	EXT	NO RPT												-0-	-0-														-0-															N	NO RPT														-0-																																						
01	14B2	EXT	NO RPT												-0-	-0-														-0-															N	NO RPT														-0-																																						
02	14B2	EXT	NO RPT												-0-	-0-														-0-															N	NO RPT														-0-																																						
03	14B2	EXT	NO RPT												-0-	-0-														-0-															N	NO RPT														-0-																																						
04	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																							
11	14B2	EXT	NO RPT												-0-	-0-														-0-															Y	NO RPT														-0-																																						
12	14B2	EXT	NO RPT												-0-	-0-														-0-															Y	NO RPT														-0-																																						
01	14B2	EXT	NO RPT												-0-	-0-														-0-															Y	NO RPT														-0-																																						
02	14B2	EXT	NO RPT												-0-	-0-														-0-															Y	NO RPT														-0-																																						
03	14B2	EXT	NO RPT												-0-	-0-														-0-															Y	NO RPT														-0-																																						
04	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																							
11	14B2	EXT	NO RPT												-0-	-0-														-0-															Y	NO RPT														-0-																																						
12	14B2	EXT	NO RPT												-0-	-0-														-0-															Y	NO RPT														-0-																																						
01	14B2	EXT	NO RPT												-0-	-0-														-0-															Y	NO RPT														-0-																																						
02	14B2	EXT	NO RPT												-0-	-0-														-0-															Y	NO RPT														-0-																																						
03	14B2	EXT	NO RPT												-0-	-0-														-0-															Y	NO RPT														-0-																																						
04	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																							
11	14B2	EXT	NO RPT												-0-	-0-														-0-															Y	NO RPT														-0-																																						
12	14B2	EXT	NO RPT												-0-	-0-														-0-															Y	NO RPT														-0-																																						
01	14B2	EXT	NO RPT												-0-	-0-														-0-															Y	NO RPT														-0-																																						
02	14B2	EXT	NO RPT												-0-	-0-														-0-															Y	NO RPT														-0-																																						
03	14B2	EXT	NO RPT												-0-	-0-														-0-															Y	NO RPT														-0-																																						
04	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																							
11	14B2	EXT	NO RPT												-0-	-0-														-0-															Y	NO RPT														-0-																																						
12	14B2	EXT	NO RPT												-0-	-0-														-0-															Y	NO RPT														-0-																																						
01	14B2	EXT	NO RPT												-0-	-0-														-0-															Y	NO RPT														-0-																																						
02	14B2	EXT	NO RPT												-0-	-0-														-0-															Y	NO RPT														-0-																																						
03	14B2	EXT	NO RPT												-0-	-0-														-0-															Y	NO RPT														-0-																																						
04	14B2	EXT	NO RPT												-0-	-0-														-0-															Y	NO RPT														-0-																																						

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710						
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1		WELL #:		C 30	RRCID -> 149982	COMPL. DATE 05/13/1994	TOTAL DEPTH 7210	PERF. 6836	-	6850
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
ZAPPE, MARIE		WELL #:		1	RRCID -> 151429	COMPL. DATE 03/10/1997	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6717	-	6740
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	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											
BROUSSARD HEBERT		WELL #:		41		RRCID -> 152470		COMPL. DATE 07/31/1996		TOTAL DEPTH 8135		PERF. 6790 - 6808			
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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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			
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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			
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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			
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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			
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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			
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		96		RRCID -> 156908		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6596 - 6605			
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ANAHUAC TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. ZAPPE, MARIE				//CONT.// 02468 001 //CONT.// 847710 WELL #: 36	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHAMBERS					
					RRCID -> 157695	COMPL. DATE 07/08/1998	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6740	-	6850					
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	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1				WELL #: B 33	RRCID -> 158829	COMPL. DATE 04/25/1996	TOTAL DEPTH 8074	PERF. 6908	-	6920					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	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					
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-
04	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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
CLARK, G. J. J.				WELL #: 8	RRCID -> 166488	COMPL. DATE 11/19/1997	TOTAL DEPTH 7090	PERF. 6882	-	6900					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	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								
BROUSSARD, J. E. A/C #1		WELL #:		1	RRCID -> 166522		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 7125		PERF. 6853 - 6867	
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BROUSSARD, J. E. A/C 2		WELL #:		25	RRCID -> 170293		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 8164		PERF. 6754 - 6770	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	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 #: 9		RRCID -> 170789		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH 7146		PERF. 6762 - 6776	
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
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-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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	
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	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-	
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	
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-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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	
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-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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	
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-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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	
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-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

ANAHUAC (DISCORBIS 6200)			02468 060	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710								
ZAPPE, MARIE			WELL #: 29	RRCID -> 115737	COMPL. DATE 02/20/1985	TOTAL DEPTH 7361	PERF. 6192 - 6196				
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
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-
04	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				
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-
04	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				
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-
04	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				
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-
04	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				
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-
04	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				
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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					
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILCOX, G. C.				WELL #:	2	RRCID -> 173738	COMPL. DATE 03/29/1999	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6524	-	6534					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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														
MIDDLETON, A. D. A/C #1 WELL #: 10 RRCID -> 184034 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6220 - 6300														
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

11		2100 N	109	-0-	-1991	-0-	107 1	2 2	N	-0-				-0-
12		155 N	134	-0-	-21	-0-	128 1	6 2	N	-0-				-0-
01		93 N	61	-0-	-32	-0-	59 1	2 2	N	-0-				-0-
02		295 N	295	-0-	-0-	-0-	289 1	6 2	N	-0-				-0-
03		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1692 1	11 2	N	-0-				-0-
*04		691 N	691	-0-	-0-	-0-	687 1	4 2	N	-0-				-0-

ANAHUAC (MIOCENE 1-B) 02468 670 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710														
WHITE, R. M. WELL #: 29 RRCID -> 191838 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 1658 - 1662														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	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														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	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														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	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														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	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
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
ANAHUAC (MIOCENE 14)				02468 770	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710						
BROUSSARD-HEBERT A/C 1				WELL #:	35	RRCID -> 171331	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	5300 PERF. 3582 - 3593
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	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							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	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							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	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							
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-	
04	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							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ANAHUAC, SE. (F-17) CONTANGO RESOURCES, LLC GARTH -A- UNIT			02473 300 100222	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS						
			WELL #: 1	RRCID -> 172355	COMPL. DATE 10/06/2017	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9939	- 10004				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ANAHUAC, SE. (HACKBERRY 9800) CASKIDS OPERATING COMPANY BROWN, ET AL			02473 350 139584	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS						
			WELL #: 1	RRCID -> 177924	COMPL. DATE 04/19/2000	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 9828	- 9833				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ANAHUAC, W. (MARGINULINA) TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. GRIPON, H. A. A/C 1			02475 500 847710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS						
			WELL #: 32	RRCID -> 170591	COMPL. DATE 07/02/1998	TOTAL DEPTH 7257	PERF. 6688	- 6700				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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") TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. MIDDLETON, A. D. A/C # 1			02475 503 847710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS						
			WELL #: 23	RRCID -> 164296	COMPL. DATE 07/31/1997	TOTAL DEPTH 7089	PERF. 6570	- 6585				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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				
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-
04	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	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
04	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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
ANGELINA (12,000)				02818 664	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CHAMBERS				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
WIGGINS GU				WELL #:	1	RRCID -> 280164		COMPL. DATE 07/08/2017		TOTAL DEPTH 12490		PERF.11904 - 11958					
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
04	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					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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					
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	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2				N	-0-					205
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-						N	NO RPT					205
HOWARD NO. 2 GU				WELL #:	2	RRCID -> 154623		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10038 - 10054					
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	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2				N	-0-					26
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-						N	NO RPT					26

ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ)										CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
TIMBERWOLF ENERGY, INC.																		
WILLIAMSON																		
//CONT.// 02886 055 NON-ASSOCIATED																		
//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	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
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	3800	-0-		3800	3800		3800	2			Y	-0-					68
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-		-0-	3800						Y	NO RPT					68
WILLIAMSON																		
WELL #: 9										RRCID -> 224124	COMPL. DATE 06/22/2005	TOTAL	DEPTH 11080	PERF.10042	- 10052			
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	267 N	267	-0-		-0-	-0-		80	2		187	9	N	170		170	1	65
04	150 N	NO RPT	-0-		-150	-0-						N	NO RPT					65
ANGLETON, SOUTH (F-9 BLOCK D)										CAPACITY		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			
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	730 N	730	-0-		-0-	-0-		730	2			N	-0-					299
04	720 N	NO RPT	-0-		-720	-0-						N	NO RPT					299
HOLY COMFORTER UNIT																		
WELL #: 1										RRCID -> 173198	COMPL. DATE 05/16/1999	TOTAL	DEPTH 11350	PERF.10988	- 10998			
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	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					26
04	0 X	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					26
ANGLETON, S. (FRI0 13 FB-B)										ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
TIMBERWOLF ENERGY, INC.																		
WILLIAMSON																		
WELL #: 8										RRCID -> 213140	COMPL. DATE 01/19/2005	TOTAL	DEPTH 11253	PERF.10523	- 10534			
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	60 N	60	-0-		-0-	-0-		60	2			N	-0-					23
04	60 N	NO RPT	-0-		-60	-0-						N	NO RPT					23
ANGLETON, SOUTH (12,100 FRI0)										CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
TIMBERWOLF ENERGY, INC.																		
WILLIAMSON, ET AL																		
WELL #: 7										RRCID -> 193463	COMPL. DATE 11/13/2002	TOTAL	DEPTH 12465	PERF.11986	- 12000			
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	60	-0-		60	60		60	2			Y	-0-					84
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-		-0-	60		60				Y	NO RPT					84

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

ANSLEY TMR EXPLORATION, INC. GUNTHER				03044 001 834097	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
WELL #:				2	RRCID -> 165033	COMPL. DATE 09/09/1997	TOTAL DEPTH	5705	PERF. 5042	- 5250
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				04/11/2025	-	WELL PLUGGED 04/11/25				

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258	N	NO RPT	-0-

APPLE SPRINGS (GLEN ROSE)				03310 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TRINITY			
RHC ENERGY (USA) LLC				704798						
KENLEY				WELL #:	1H	RRCID -> 253375	COMPL. DATE 04/30/2007	TOTAL DEPTH 8952	PERF. 9290	- 14650
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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
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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		91
PLUGGED AND ABANDONED					12/13/2016					

ARGO-HAWK (10400 SAND) COSTA ENERGY, LLC LANGHAM UNIT				03543 750 180534 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED RRCID -> 281180		CAPACITY COMPL. DATE 07/09/2019				CNTY: JEFFERSON TOTAL DEPTH 11088 PERF.11678 - 11702				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	756	2	168	9	N	153	181	1			83
LANGHAM UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 281876	COMPL. DATE 08/13/2018				TOTAL DEPTH 10855 PERF.10558 - 10584						
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
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	447	2	67	9	N	61	173	1			81
ARNIM, EAST (QUEEN CITY 1800) MCA PETROLEUM CORPORATION EAST ARNIM UNIT				03720 100 537160 WELL #: 106	NON-ASSOCIATED RRCID -> 280938		ONE WELL COMPL. DATE 03/15/2015				CNTY: FAYETTE TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1789 - 1791					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ARRIOLA, S. (YEGUA EY-1) TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC ARRIOLA #3 UNIT				03866 187 102553 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 185135		EXEMPT COMPL. DATE 07/18/2001				CNTY: HARDIN TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9020 - 9036					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ASHBY (FRIO, LOWER) DEEP ROCK RESOURCES, INC. TRULL, R. B. ET AL				04022 330 209651 WELL #:	NON-ASSOCIATED RRCID -> 176426		ONE WELL COMPL. DATE 02/11/2000				CNTY: MATAGORDA TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9746 - 9770					
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
04	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		BALANCE	
11		P&A COND		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT								25	
12		P&A COND		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT								25	
01		P&A COND		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT								25	
02		P&A COND		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT								25	
03		P&A COND		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT								25	
04		P&A COND		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT								25	
PLUGGED AND ABANDONED										05/25/2021																			

ASHBY (9000)				04022 858		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
DEEP ROCK RESOURCES, INC.				209651									
FLOWERS FOUNDATION				WELL #:		RRCID -> 197147		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH		9595 PERF. 9516 - 9529	
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
04	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
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
04	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
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
04	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
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
04	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 (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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
04	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

11	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

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
04	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.) LONE OAK ENERGY INC ALBERT										04644 845 506578	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
WELL #: 1										RRCID -> 175615	COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 10650	PERF.10530 - 10534					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE		
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____										03/06/2025									
B RED (NODOSARIA) VANTAGE OPERATING, LLC ALLAR										04826 265 882608	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE				
WELL #: 1										RRCID -> 291099	COMPL. DATE 02/09/2021		TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7698 - 7724					
11	11220 #	-0-	-0-	-11220	-0-	-0-					N	-0-					149		
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					149		
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					149		
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-	-0-					N	-0-					149		
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					149		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149		
BSR (SUB-CLARKSVILLE) BARROW-SHAVER RESOURCES CO. BSR (SUBCLARKSVILLE)										04845 320 053321	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MADISON				
WELL #: 803										RRCID -> 292605	COMPL. DATE 07/11/2021		TOTAL DEPTH 7765	PERF. 7710 - 7738					
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					82		
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					82		
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					82		
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					82		
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					82		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82		
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC EASTHAM STATE PRISON FARM										100797 07073	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES				
WELL #: 0703										RRCID -> 293429	COMPL. DATE 04/01/2022		TOTAL DEPTH 11490	PERF. 8882 - 8895					
11	450 #	-0-	-0-	-450	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	341 #	-0-	-0-	-341	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
BAILEYS (HOCKLEY) PALEO OIL COMPANY LLC OL ARMY UNIT										05050 500 635131	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES				
WELL #: 1										RRCID -> 278579	COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2716 - 2718					
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-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
ALIANA UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 281197	COMPL. DATE 04/17/2014		TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2719 - 2721				
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-		
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

BAKER LAKE (GLENROSE "B")			05130 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WALKER			
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC			609267								
WALKER #1			WELL #: 1	RRCID -> 275949		COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6640 - 7200			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
NILSON			WELL #: 2	RRCID -> 179146		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8606 - 8670			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						35
PIERCE RANCH			WELL #: A 1	RRCID -> 279185		COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL DEPTH 15200 PERF. 8668 - 8686			
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
NILSON			WELL #: 3	RRCID -> 282269		COMPL. DATE 09/08/2015		TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8485 - 8748			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28						-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			
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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)										ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS			
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP										//CONT.// 05388 270							
BAMMEL GAS UNIT										//CONT.// 404520							
WELL #: 1901										RRCID -> 005041		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 6185 - 6216	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE		
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-	
04	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	
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-	
04	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	
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-	
04	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	
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-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BAMMEL GAS UNIT										WELL #: T112		RRCID -> 005049		COMPL. DATE 11/15/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6243 - 6254	
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-	
04	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	
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-	
04	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	
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-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

BAMMEL (6200 COCKFIELD)										//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED STORAGE		CNTY: HARRIS					
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP										//CONT.// 404520									
BAMMEL GAS UNIT										WELL #: T119		RRCID -> 005059		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 6328		PERF. 6212 - 6230	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	DISPOSITIONS	*	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE			
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT				
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-			
04	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	
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-			
04	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	
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-			
04	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	
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-			
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
GRAVES EST. ET AL -C-										WELL #: 5		RRCID -> 044206		COMPL. DATE 04/26/1967		TOTAL DEPTH 6356		PERF. N/A	
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-			
04	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	
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-			
04	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	
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-			
04	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 "C"				WELL #:		7	RRCID -> 054048		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 15467		PERF. 6188 - 6228				
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
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-
04	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				
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-
04	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				
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-
04	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				
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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD)				//CONT.//	05388 270	ASSOCIATED				STORAGE				CNTY: HARRIS			
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP				//CONT.//	404520												
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)				WELL #:	6 I	RRCID -> 092901	COMPL. DATE	05/04/2016	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6192 -	6224				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
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-			
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

BAMMEL				WELL #:	7 I	RRCID -> 092902	COMPL. DATE	04/15/2016	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6186 -	6222				
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-			
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

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

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

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

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

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS													
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520													
BAMMEL GAS UNIT (FEE) WELL #: 1 RRCID -> 115251 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6190 - 6216													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
04	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													
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-
04	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													
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-
04	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													
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-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES -B-) WELL #: 3 RRCID -> 118183 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6210 - 6230													
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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
ZAPP ESTATE, ET AL -D- WELL #: 4 RRCID -> 150548 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6351 - 6381													
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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
ZAPP ESTATE ET AL -D- WELL #: 2 RRCID -> 159624 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6212 - 6254													
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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)				//CONT.//	05388 270	ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS						
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP				//CONT.//	404520											
EHRHARDT UNIT				WELL #:	8 I	RRCID -> 159626	COMPL. DATE 05/17/2016	TOTAL DEPTH 6365	PERF. 6244	-	6264					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	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					
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-
04	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					
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-
04	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					
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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ZAPP ESTATE ET AL "D"				WELL #:	5	RRCID -> 166857	COMPL. DATE 04/03/1985	TOTAL DEPTH 6848	PERF. 6567	-	6572					
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-
04	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					
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-
04	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					
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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)			//CONT.//	05388 270	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HARRIS							
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP			//CONT.//	404520											
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C")			WELL #:	8	RRCID -> 173902	COMPL. DATE 06/25/2024	TOTAL DEPTH 6432	PERF. 7396	-	7422					
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		
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-		
04	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					
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-		
04	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					
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-		
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
BANKSTON (14300 SAND)				05503 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN							
PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313											
BP AMERICA A-3			WELL #:	1	RRCID -> 206247	COMPL. DATE 07/28/2004	TOTAL DEPTH 16800	PERF. 12690	-	14306					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
BARB-MAG, SE. (COOK MOUNTAIN)				05560 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND							
GEC OPERATING, INC.				291931											
SIMMONS			WELL #:	1	RRCID -> 223374	COMPL. DATE 07/16/2005	TOTAL DEPTH 9299	PERF. 9212	-	9218					
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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				97		
BARBERS HILL				05651 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: CHAMBERS							
MONT BELVIEU CAVERNS, LLC				576980											
GAS STORAGE TERMINAL			WELL #:	20E	RRCID -> 278980	COMPL. DATE 10/30/2008	TOTAL DEPTH 6500	PERF. N/A							
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-		
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		

BARBERS HILL (YEGUA 10,700)				05651 568	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CHAMBERS			
WAGNER OIL COMPANY				891175												
WHALEY, BESSIE				WELL #:	2	RRCID ->	197831	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL	DEPTH	11565	PERF.	10973 - 11394		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	12	01	02	03	04											
11	12	01	02	03	04											
11	12	01	02	03	04											
11	12	01	02	03	04											
11	12	01	02	03	04											
11	12	01	02	03	04											
11	12	01	02	03	04											
11	12	01	02	03	04											
11	12	01	02	03	04											
11	12	01	02	03	04											
11	12	01	02	03	04											
11	12	01	02	03	04											
11	12	01	02	03	04											
11	12	01	02	03	04											
11	12	01	02	03	04											
11	12	01	02	03	04											
11	12	01	02	03	04											
11	12	01	02	03	04											
11	12	01	02	03	04											
11	12	01	02	03	04											
11	12	01	02	03	04											
11	12	01	02	03	04											
11	12	01	02	03	04											
11	12	01	02	03	04											
11	12	01	02	03	04											
11	12	01	02	03	04											
11	12	01	02	03	04											
11	12	01	02	03	04											
11	12	01	02	03	04											
11	12	01	02	03	04											
11	12	01	02	03	04											
11	12	01	02	03	04											
11	12	01	02	03	04											
11	12	01	02	03	04											
11	12	01	02	03	04											
11	12	01	02	03	04											
11	12	01	02	03	04											
11	12	01	02	03	04											
11	12	01	02	03	04											
11	12	01	02	03	04											
11	12	01	02	03	04											
11	12	01	02	03	04											
11	12	01	02	03	04											
11	12	01	02	03	04											
11	12	01	02	03	04											
11	12	01	02	03	04											
11	12	01	02	03	04											
11	12	01	02	03	04											
11	12	01	02	03	04											
11	12	01	02	03	04											
11	12	01	02	03	04											
11	12	01	02	03	04											
11	12	01	02	03	04											
11	12	01	02	03	04											
11	12	01	02	03	04											
11	12	01	02	03	04											
11	12	01	02	03	04											
11	12	01	02	03	04											
11	12	01	02	03	04											
11	12	01	02	03	04											
11	12	01	02	03	04											
11	12	01	02	03	04											
11	12	01	02	03	04											
11	12	01	02	03	04											
11	12	01	02	03	04											
11	12	01	02	03	04											
11																

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							
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	
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	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					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							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
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							
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	-0-	-0-	-0-	244					Y		-0-					112	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	244					Y		NO RPT					112	
BAY CITY, EAST (8500 BADOUGH)			06288 405		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA									
ATLAS OPERATING LLC			036587															
BAY CITY UNIT NO. 25			WELL #: 2		RRCID -> 284399		COMPL. DATE 03/11/1987		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8471 - 8476							
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					46	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					46	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					46	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					46	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					46	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					46	
BAY CITY,E.(8500 BADOUGH SEG A)			06288 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA									
ATLAS OPERATING LLC			036587															
METZGER GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 125716		COMPL. DATE 04/22/1987		TOTAL DEPTH 10292		PERF. 8213 - 8267							
11	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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	

BAY CITY, EAST (9900 B)		06288 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
ATLAS OPERATING LLC		036587						
METZGER GAS UNIT		WELL #:	2 U	RRCID -> 005129	COMPL. DATE 07/09/1961	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9774 - 9796	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	17
RUGELEY GAS UNIT		WELL #:	3 U	RRCID -> 005131	COMPL. DATE 09/30/1960	TOTAL DEPTH 12602	PERF. 9934 - 9950	
11	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #:	1 U	RRCID -> 091267	COMPL. DATE 04/08/1980	TOTAL DEPTH 10248	PERF. 9715 - 9947	
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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BAY CITY, EAST (10,000 A)		06288 765	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
ATLAS OPERATING LLC		036587						
MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #:	1 M	RRCID -> 005106	COMPL. DATE 04/19/1980	TOTAL DEPTH 10248	PERF. 9977 - 9982	
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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
METZGER GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID -> 256696	COMPL. DATE 03/11/2010	TOTAL DEPTH 10350	PERF.10312 - 10338	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	98
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	98
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	98
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	98
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	98
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	98
BAY CITY, EAST (10,000 B)		06288 810	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
ATLAS OPERATING LLC		036587						
MCWILLIAMS GU		WELL #:	2D	RRCID -> 005118	COMPL. DATE 09/04/1949	TOTAL DEPTH 10248	PERF.10085 - 10090	
11	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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BAY CITY, EAST (10,000 B)			//CONT.// 06288 810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA									
ATLAS OPERATING LLC			//CONT.// 036587															
METZGER GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 043029		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 11252		PERF. 3776 - 3956							
M	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
MCWILLIAMS GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 225534		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 10213		PERF.10054 - 10114							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
MCWILLIAMS GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 233363		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10182 - 10198							
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
METZGER GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 254222		COMPL. DATE 10/18/2009		TOTAL DEPTH 10337		PERF.10067 - 10077							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
METZGER G.U.			WELL #: 7		RRCID -> 271696		COMPL. DATE 03/13/2013		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10419 - 10429							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
BAY CITY, EAST (10,200)			06288 855		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA									
ATLAS OPERATING LLC			036587															
METZGER G.U.			WELL #: 7		RRCID -> 263888		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10419 - 10456							
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	

BEACH CITY (VKSGB GYRO K)			06405 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375					
STATE TRACT 69			WELL #: 2	RRCID -> 198609	COMPL. DATE 08/22/2003	TOTAL DEPTH 12400	PERF.12042	- 12108
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
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
BEASLEY, N. (COOK MTN)			06513 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FORT BEND		
OBLAEN RESOURCES LLC			617546					
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 199380	COMPL. DATE 09/24/2003	TOTAL DEPTH 9182	PERF. 9164	- 9181
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT			WELL #: 3	RRCID -> 208202	COMPL. DATE 01/29/2005	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 9226	- 9246
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327					
CORTEZ, PAUL			WELL #: 1	RRCID -> 191424	COMPL. DATE 01/30/2002	TOTAL DEPTH 16440	PERF. 9171	- 9200
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
BEASLEY, N. (WILCOX 13,400)			06513 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FORT BEND		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327					
STADE, EDWIN			WELL #: 1	RRCID -> 188548	COMPL. DATE 11/21/2001	TOTAL DEPTH 16280	PERF.13408	- 15150
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
BEECH CREEK (YEGUA 4700)			06755 180	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: TYLER		
FORT APACHE ENERGY, INC.			277908					
B. TRUETT SW			WELL #: 1	RRCID -> 284635	COMPL. DATE 01/01/2019	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3380	- 3395
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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						
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		M		AMT CODE	AMT CODE				
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-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BEECH GROVE (WOODBINE)				06762 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER									
BBX OPERATING, L.L.C.				058908														
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT				WELL #:		RRCID ->	282105	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13669 - 14770						
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-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT				WELL #:		RRCID ->	283387	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9882 - 9892						
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-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
ABSOLUTE POWER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	298341	COMPL. DATE	05/13/2024	TOTAL DEPTH	13480	PERF.13176 - 13638						
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	6497 X	6497	-0-	-0- B	-0-	6333	3	164	9	N	149	170	1				192	
04	14622 X	14622	-0-	-0- B	-0-	13974	3	648	9	N	589	540	1				241	
IRON RIDGE OPERATING, LLC				102406														
KELLY'S HEROES UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	289342	COMPL. DATE	06/02/2019	TOTAL DEPTH	14125	PERF.13921 - 13970						
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	16169 X	16169	-0-	-0- B	-0-	15211	3	958	9	N	871	903	1				117	
04	15660 X	15328	-0-	-332 B	-0-	14393	3	935	9	N	850	713	1				254	

BEECH GROVE (WOODBINE) IRON RIDGE OPERATING, LLC THUNDERBOLT UNIT														
		//CONT.//		06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER				
		//CONT.//		102406										
		WELL #:		1		RRCID -> 289885		COMPL. DATE 01/01/2018		TOTAL DEPTH 13900		PERF.13628 - 13642		
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
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	10810 X	10810	-0-	-0- B	-0-	10163	3	647	9	N	588	526	1	294
04	9810 X	7709	-0-	-2101 B	-0-	7113	3	596	9	N	542	530	1	306
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC SWAMP MONSTER														
				301273										
		WELL #:		1		RRCID -> 284636		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 13760		PERF.13547 - 13550		
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
04	150 X	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	9			179
FRANCES KUNKEL UNIT														
		WELL #:		2		RRCID -> 288879		COMPL. DATE 09/12/2019		TOTAL DEPTH 13736		PERF.13201 - 13246		
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							
04	34890 X	30738	-0-	-4152 B	-0-	958	1	27821	2	N	1781	1798	1	279
						1959	9							
ZARVONA ENERGY LLC FRANCES KUNKEL UNIT														
				950523										
		WELL #:		1H		RRCID -> 266499		COMPL. DATE 05/10/2012		TOTAL DEPTH 13990		PERF.13838 - 13848		
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
04	7410 X	5515	-0-	-1895 B	-0-	5502	3	13	9	N	12			207
FISTFUL OF DOLLARS UNIT														
		WELL #:		1H		RRCID -> 271447		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 13505		PERF.13222 - 13390		
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
04	10950 X	8794	-0-	-2156 B	-0-	8087	3	707	9	N	643	731	1	288
ELTA WILLIAMS														
		WELL #:		1		RRCID -> 272445		COMPL. DATE 12/03/2012		TOTAL DEPTH 14600		PERF.13405 - 13462		
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
04	7020 X	3496	-0-	-3524 B	-0-	3076	3	420	9	N	382	531	1	409

BEECH GROVE (WOODBINE) //CONT.// 06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER															
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273071 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 13772 PERF.13150 - 13336															
M O	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
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
04	34290 X	33561	-0-	-729 B	-0-	31597	3	1964	9	N	1785	1820	1		321
OUTLAW JOSEY WALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274738 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 13804 PERF. N/A															
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
GRAN TORINO NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280756 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 13685 PERF.13542 - 13562															
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-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	176	176	1		-0-
GRAN TORINO SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281036 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13106 - 13443															
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
04	4980 X	4927	-0-	-53 B	-0-	4590	3	337	9	N	306	355	1		262
HIGH PLAINS DRIFTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281441 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 14171 PERF.13888 - 13944															
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
04	1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	1408	3			N	-0-				107
FISTFUL OF DOLLARS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281559 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 14039 PERF.13310 - 13794															
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
04	3270 X	2483	-0-	-787 B	-0-	2286	3	197	9	N	179	179	1		391
MAGNUM FORCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281564 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13228 - 13588															
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
04	15030 X	13493	-0-	-1537 B	-0-	12790	3	703	9	N	639	532	1		396

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.//		06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523												
FOR A FEW DOLLARS MORE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 281565		COMPL. DATE 09/12/2013		TOTAL DEPTH 13940 PERF.13150 - 13260						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE			
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-			
04	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						
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	474
04	74412	X	74412	-0-	-0-	B	-0-	72617	3	1795	9	N	1632	1770	1	336
FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 281636		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 13346 PERF.13412 - 13754						
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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				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						
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
04	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						
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
04	8047	X	8047	-0-	-0-	B	-0-	7507	3	540	9	N	491	549	1	329
SPACE COWBOYS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 283571		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 13640 PERF.13684 - 13770						
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
04	32510	X	32510	-0-	-0-	B	-0-	27144	3	5366	9	N	4878	4661	1	381

BEECH GROVE (WOODBINE)			//CONT.//	06762 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JASPER		
ZARVONA ENERGY LLC			//CONT.//	950523							
MYSTIC RIVER UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 284513	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	13970	PERF.13357	- 13796
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
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
04	10050 X	6568	-0-	-3482 B	-0-	6106 3	462 9	N	420	353 1	278
GRAN TORINO NORTH UNIT			WELL #:	2	RRCID -> 290664	COMPL. DATE	10/02/2020	TOTAL DEPTH	13737	PERF.13080	- 13518
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	-0-	N	-0-	-0-	130
03	19827 X	19827	-0-	-0- B	-0-	18624 3	1203 9	N	1094	893 1	331
04	17010 X	15243	-0-	-1767 B	-0-	14492 3	751 9	N	683	707 1	307
BELINDA (YEGUA 4700 SAND)				06866 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: TYLER		
TC OIL AND GAS, LLC				840303							
RICE			WELL #:	1	RRCID -> 276556	COMPL. DATE	03/15/2013	TOTAL DEPTH	5720	PERF. 4949	- 4952
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-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BEMUS (6300)				06987 850	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON		
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION				402723							
BEMUS			WELL #:	1	RRCID -> 247216	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	6737	PERF. 6620	- 6624
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-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BENDER (Y-2)				07095 625	ASSOCIATED	49B			CNTY: MONTGOMERY		
HILLIARD-BENDER ENERGY, LLC				388700							
BENDER ESTATE A			WELL #:	1 U	RRCID -> 032164	COMPL. DATE	01/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5940	- 5942
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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HILLIARD Y-2 GAS UNIT			WELL #:	2 U	RRCID -> 035313	COMPL. DATE	02/03/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5958	- 5961
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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BENDER (Y-2)														CNTY: MONTGOMERY	
HILLIARD-BENDER ENERGY, LLC															
TYRA, LEWIS															
WELL #: 1															
RRCID -> 131960															
COMPL. DATE 07/20/1991															
TOTAL DEPTH 6202															
PERF. 3955 - 3965															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERNARD, EAST (7700)														CNTY: WHARTON	
HILCORP ENERGY COMPANY															
CLARK															
WELL #: 1															
RRCID -> 161819															
COMPL. DATE 07/15/2016															
TOTAL DEPTH 13201															
PERF. 8190 - 8530															
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	131	1	1468	2	Y	14	12	1	91
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	15	9	1394	2	Y	11	12	1	90
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	12	9	1197	2	Y	11	11	1	90
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	69	1	1453	2	Y	15	14	1	91
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	12	9	1466	2	Y	15	15	1	91
04	1230	N	810	-0-	-420	-0-	81	1	764	2	Y	8	10	1	89
							17	9							
							75	1							
							37	1							
							9	9							

CLARK															
WELL #: 2															
RRCID -> 173290															
COMPL. DATE 07/16/2016															
TOTAL DEPTH 8801															
PERF. 8227 - 8277															
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	1	1	84
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			84
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	1			85
							1	9							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	343	2	Y	4	2	1	86
							4	9							

HOME PETROLEUM CORP.															
WALLACE, A. M.															
WELL #: 1															
RRCID -> 005216															
COMPL. DATE 01/29/1960															
TOTAL DEPTH 8150															
PERF. 7586 - 7599															
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-			59
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-			59
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-			59
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-			59
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-			59
04	1050	N	774	-0-	-276	-0-	774	2			N	-0-			59

LEVERIDGE, A. T.															
WELL #: 2															
RRCID -> 005225															
COMPL. DATE 09/01/2009															
TOTAL DEPTH 8150															
PERF. 7674 - 7995															
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-	1	1	8
12	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			Y	-0-	1	1	7
01	496	N	286	-0-	-210	-0-	286	2			Y	-0-			7
02	532	N	101	-0-	-431	-0-	101	2			Y	-0-			7
03	527	N	251	-0-	-276	-0-	251	2			Y	-0-			7
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-	1	1	6

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852 LEVERIDGE, W. C. AAIF, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 072124 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7750 - 7760													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	Y	-0-			-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-			-0-
01	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2	Y	-0-			-0-
02	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2	Y	-0-			-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-			-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-			-0-
LEVERIDGE, A. T. WELL #: 1 RRCID -> 136068 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7761 - 7786													
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2	Y	-0-	1	1	10
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2	Y	-0-	1	1	9
01	1271	N	945	-0-	-326	-0-	945	2	Y	-0-			9
02	1456	N	964	-0-	-492	-0-	964	2	Y	-0-			9
03	1333	N	1017	-0-	-316	-0-	1017	2	Y	-0-			9
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	994	2	Y	1	1	1	9
LEVERIDGE, W.C. ET UX WELL #: 4 RRCID -> 138437 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8135 - 8161													
11	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2635	2	N	49	49	1	-0-
12	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2451	2	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-
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2320	2	N	50	50	1	-0-
LEVERIDGE, W. C. ET UX -B- WELL #: 6 RRCID -> 146881 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7867 - 7887													
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	981	2	N	55	55	1	-0-
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	717	2	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-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	569	2	N	56	56	1	-0-
DORRIS, M. LEVERIDGE UNIT 1 WELL #: 1 A RRCID -> 151523 COMPL. DATE 10/09/1994 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7775 - 7892													
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-
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	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													
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1451	2	N	47	47	1	-0-
12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1707	2	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-
04	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2433	2	N	48	48	1	-0-
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C' WELL #: 7 RRCID -> 177195 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7934 - 7956													
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1191	2	N	23	23	1	-0-
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1035	2	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-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	942	2	N	23	23	1	-0-

BERNARD, EAST (7700)		//CONT.// 07301 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON									
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.// 396852															
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C'		WELL #: 10		RRCID -> 186143		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8235 - 8247									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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	
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-					1	
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085															
JANIK ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 080694		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7708 - 7723									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					122	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					122	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					122	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					122	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					122	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					122	
O'HARE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 081704		COMPL. DATE 10/24/1978		TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7650 - 7681									
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	10	1	604	2	N	-0-				81	
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	13	1	956	2	N	-0-				81	
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	9	1	548	2	N	-0-				81	
02	420	N	309	-0-	-111	-0-	6	1	303	2	N	-0-				81	
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	9	1	512	2	N	-0-				81	
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	21	1	1887	2	N	-0-				81	
OMEGA ENERGY, LLC		622657															
ANGELO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 085303		COMPL. DATE 10/21/1980		TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7545 - 7871									
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					57	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					57	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					57	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					57	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					57	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					57	
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2015																	
BERNARD, W. (BERNARD, EAST 2700)		07307 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON									
XOG OPERATING LLC		945921															
GILBERT		WELL #: 1		RRCID -> 126570		COMPL. DATE 12/21/1987		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 2676 - 2682									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/29/2025																	
BERNARD, W. (BOETTCHER 7380)		07307 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON									
HILCORP ENERGY COMPANY		386310															
NORTHINGTON "B"		WELL #: 5		RRCID -> 111090		COMPL. DATE 05/31/1984		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7426									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

BERNARD, W. (BOETTCHER 7380)		//CONT.//		07307 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
XOG OPERATING LLC				945921								
GILBERT		WELL #:		3	RRCID -> 118046	COMPL. DATE 08/14/1985	TOTAL DEPTH	8016	PERF. 7416	-	7432	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
0												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2025												
GILBERT		WELL #:		2 C	RRCID -> 118263	COMPL. DATE 09/10/1985	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7386	-	7394	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	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-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2025												
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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
DUNCAN, F. B.		WELL #:		1	RRCID -> 005248	COMPL. DATE 05/16/1997	TOTAL DEPTH	7138	PERF. 7060	-	7074	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	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	
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	
04	1050 N	921	-0-	-129	-0-	921 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											
M	ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT		MONTHLY STATUS (CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS AMT CODE		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS AMT CODE		*		*		EOM BALANCE	
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT										-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT										-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT										-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT										-0-			
03	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT										-0-			
04	14B2	EXT	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											
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT												-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT										-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT										-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT										-0-			
03	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT										-0-			
04	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT										-0-			
PLUGGED AND ABANDONED 05/29/2025																																				
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											
11	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT										-0-			
12	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT										-0-			
01	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT										-0-			
02	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT										-0-			
03	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT										-0-			
04	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT										-0-			
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											
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT										-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT										-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT										-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT										-0-			
03	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT										-0-			
04	14B2	EXT	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											
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			
04	PRTL	PLG	NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT										21			

BERNARD, W. (YEGUA 7600)															
JILPETCO, INC.															
JACOB'S WELL															
				07307 750	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: WHARTON			
				432469											
WELL #:				1	RRCID -> 246279 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7603 - 7613										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BERNARD, W. (YEGUA 7750)															
XOG OPERATING LLC															
WINTERMANN "B"															
				07307 850	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: WHARTON			
				945921											
WELL #:				6	RRCID -> 137504 COMPL. DATE 03/08/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7711 - 7717										
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BERNARD, W. (7000)															
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.															
SINCLAIR															
				07307 950	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WHARTON			
				424737											
WELL #:				1	RRCID -> 151768 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7001 - 7020										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
XOG OPERATING LLC															
WINTERMANN -B-															
				945921											
WELL #:				1	RRCID -> 135537 COMPL. DATE 08/09/1990 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6951 - 6956										
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WINTERMANN "C"															
				WELL #:	4	RRCID -> 138145 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7017 - 7022									
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2025															
BERNARD, W. (7650)															
HILCORP ENERGY COMPANY															
NORTHINGTON															
				07307 960	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: WHARTON			
				386310											
WELL #:				2	RRCID -> 206064 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6964 - 7034										
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-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BERNARD, W. (7700)			07307 969	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
SANDEL OPERATING COMPANY			747534					
WESTMORELAND			WELL #: 1	RRCID -> 234939	COMPL. DATE 02/26/2008	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7974 - 7984	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BERNARD, W. (7850)			07307 975	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON		
SANDEL OPERATING COMPANY			747534					
DUNCAN			WELL #: 1	RRCID -> 171657	COMPL. DATE 12/15/1998	TOTAL DEPTH 8220	PERF. 7938 - 8020	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
04	0 X	-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	
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
XOG OPERATING LLC			945921					
GILBERT			WELL #: 2 T	RRCID -> 122296	COMPL. DATE 09/10/1985	TOTAL DEPTH 8012	PERF. 7738 - 7794	
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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/27/2025								
BESSMAY (WILCOX CONS)			07479 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JASPER		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327					
VASTAR-TEMPLE INLAND			WELL #: 1	RRCID -> 179985	COMPL. DATE 12/28/2002	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10504 - 10676	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	211
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	211
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	211
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	211
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	8	219
04	14B2 EXT	-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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-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-TEMPLE INLAND			WELL #: 1			RRCID -> 180816			COMPL. DATE 08/14/2000			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10852 - 10894				
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
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-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
VASTAR BONNER			WELL #: 1			RRCID -> 252001			COMPL. DATE 11/02/2007			TOTAL DEPTH 19458 PERF.11532 - 11540				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				384
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				384
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				384
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				384
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8				392
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				384
BP-STOCKSTILL			WELL #: 1			RRCID -> 254768			COMPL. DATE 08/24/2009			TOTAL DEPTH 12650 PERF.10477 - 10513				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	120	186	1		41
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				N	168	179	1		30
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	72				102
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	183	184	1		101
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	320	349	1		72
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				107
BIG -A- TAYLOR			07728 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BURLESON				
AKG OPERATING COMPANY			099566													
KOEHLER			WELL #: 1			RRCID -> 102402			COMPL. DATE 09/11/1982			TOTAL DEPTH 9123 PERF. 6727 - 6748				
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				134
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				134
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				134
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				134
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				134
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				134
LAZARUS			WELL #: 1			RRCID -> 183857			COMPL. DATE 06/04/2001			TOTAL DEPTH 12987 PERF. 6904 - 6933				
11		780 X	780	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	738	2	N	-0-			44
12		788 X	788	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	752	2	N	-0-			44
*01		759 X	759	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	723	2	N	-0-			44
*02		688 X	688	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	658	2	N	-0-			44
03		775 N	753	-0-	-22	-0-	-0-	34	1	719	2	N	-0-			44
*04		674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	643	2	N	-0-			44
SCHULTZ, HERMAN			WELL #: 1			RRCID -> 209235			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10084 PERF. 7110 - 7137				
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED			04/28/2025									50 1				

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON		
BBX OPERATING, L.L.C.				058908							
HARRIS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 098873		COMPL. DATE 04/08/1982		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7283 - 7304		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-						14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						14
LAUDERDALE		WELL #:		3	RRCID -> 221158		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 9951 PERF. 5632 - 6058		
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-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2025											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		WELL #:		521544	RRCID -> 095720		COMPL. DATE 10/01/1981		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7025 - 7045		
DALE UNIT				1							
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-						37
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						37
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						37
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2				37
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2				37
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2				37
BRACEWELL		WELL #:		1	RRCID -> 095909		COMPL. DATE 08/18/1981		TOTAL DEPTH 9495 PERF. 6978 - 6996		
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2				80
12	930 N	491	-0-	-439	-0-	491	2				80
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-						80
02	840 N	795	-0-	-45	-0-	795	2				80
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2				80
04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2				80
MASON		WELL #: N		1	RRCID -> 101596		COMPL. DATE 06/23/1982		TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7454 - 7476		
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2				91
12	465 N	244	-0-	-221	-0-	244	2				91
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-						91
02	420 N	327	-0-	-93	-0-	327	2				91
03	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	2				91
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2				91
MINNIE		WELL #:		1	RRCID -> 113390		COMPL. DATE 09/18/1984		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6827 - 6856		
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2				23
12	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	2				23
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						23
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2				23
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2				23
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2				23

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		//CONT.//		521544										
RUTH UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 281048		COMPL. DATE 02/05/2016		TOTAL DEPTH		9515	PERF. 7094 - 7160		
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
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
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			109
MAYJAC I, LLC				536431										
YEGUA HILLS DEVELOPMENT		WELL #:		1	RRCID -> 101168		COMPL. DATE 06/23/1982		TOTAL DEPTH		9848	PERF. 7280 - 7308		
11	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2012	1	1	9	N	1			54
12	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2072	1	14	9	N	13			67
01	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2071	1	11	9	N	10			77
02	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1894	1	6	9	N	5			82
03	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2111	1	7	9	N	6			88
*04	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1902	1	1	9	N	1			89
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635										
JACKSON		WELL #:		1A	RRCID -> 103813		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH		6987	PERF. 6894 - 6909		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			278
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			278
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			278
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			278
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			278
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			278
NITRO OIL & GAS, LLC				611014										
BLINKA-POEHL		WELL #:		1	RRCID -> 160840		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH		9369	PERF. 6970 - 6980		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
12	14B2 EXT	-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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
OGDEN RESOURCES CORPORATION				618970										
KNESEK		WELL #:		1	RRCID -> 101397		COMPL. DATE 07/15/1982		TOTAL DEPTH		9180	PERF. 6792 - 6808		
11	2730 N	1783	-0-	-947	-0-	1782	2	1	9	N	1			138
12	2635 N	2185	-0-	-450	-0-	2178	2	7	9	N	6			144
01	2449 N	1919	-0-	-530	-0-	1919	2			N	-0-			144
02	1652 N	1616	-0-	-36	-0-	1604	2	12	9	N	11			155
03	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	2979	2	19	9	N	17			172
04	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2849	2	9	9	N	8			180
PAIGE		WELL #:		2	RRCID -> 103965		COMPL. DATE 01/18/1983		TOTAL DEPTH		7143	PERF. 7035 - 7052		
11	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-			42
12	2511 N	2434	-0-	-77	-0-	2414	2	20	9	N	18			60
01	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2658	2	13	9	N	12			72
02	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2423	2	3	9	N	3			75
03	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2676	2	21	9	N	19			94
04	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2475	2	7	9	N	6			100

BIG -A- TAYLOR		//CONT.// 07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON				
OGDEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.// 618970												
KNESEK, MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 105146		COMPL. DATE 04/08/1983				TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6836 - 6851				
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2077	2	6	9	N	5			120
12	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2142	2	11	9	N	10			130
01	2046 N	1825	-0-	-221	-0-	1814	2	11	9	N	10			140
02	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1931	2	12	9	N	11			151
03	2046 N	1859	-0-	-187	-0-	1847	2	12	9	N	11			162
04	1770 N	946	-0-	-824	-0-	943	2	3	9	N	3			165

KNESEK, E. J.		WELL #: 1		RRCID -> 105378		COMPL. DATE 04/22/1983				TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6824 - 6842				
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
04	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				
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

SRJC ENTERPRISES, LLC		810824		RRCID -> 104088		COMPL. DATE 01/25/1983				TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6865 - 6875				
KORKMAS		WELL #: A 1												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ONDRASEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 109813		COMPL. DATE 03/10/1984				TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6510 - 6530				
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
04	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				
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68

BIG -A- TAYLOR				//CONT.//		07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON							
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC						923444													
SEE, JOHN				WELL #:		2 B		RRCID -> 096833		COMPL. DATE 11/04/1981		TOTAL DEPTH 9686		PERF. 7315 - 7346					
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						43
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						43

KNESEK, E. UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 155953		COMPL. DATE 08/10/1995		TOTAL DEPTH 11141		PERF. 6669 - 6680					
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						13
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						13

BIG BOGGY CREEK (TM5)						07762 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
AMRWR, LLC						102699													
RIO RANCH				WELL #:		1		RRCID -> 255505		COMPL. DATE 04/22/2011		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11510 - 11532					
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-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

PERMIAN NATURAL RESOURCES						655818													
BURKHART				WELL #:		1		RRCID -> 175344		COMPL. DATE 11/16/1999		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11169 - 11190					
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						204

SILVIO B, LLC						781986													
RIO RANCH				WELL #:		2		RRCID -> 268047		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 13030		PERF.12166 - 12202					
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-
04		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				
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	
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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

DAVIS, T. W.			WELL #: 251			RRCID -> 250689			COMPL. DATE 01/30/2008			TOTAL DEPTH 3869			PERF. 3784 - 3794				
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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

DAVIS, T. W.			WELL #: 298			RRCID -> 284267			COMPL. DATE 02/19/2018			TOTAL DEPTH 3571			PERF. 3308 - 3328				
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-	
04	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				
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-	
04	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				
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87	
04	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				
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-	
04	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					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BIG HILL (FRIO 10,100)			07884 243		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON							
MAGNUM PRODUCING, LP			521516													
FRIENDSHIP			WELL #: 5		RRCID -> 223401		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10075 - 10128					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BIG HILL (FRIO 10,400)			07884 297		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
PETROTEX ENGINEERING COMPANY			660213													
HMC/HNG CROW			WELL #: 1		RRCID -> 141551		COMPL. DATE 07/29/1992		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10402 - 0					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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					
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
04	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					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

BIG HILL (MARGINULINA)													
PETROTEX ENGINEERING COMPANY													
DAVIDSON, W.S. -A-													
				//CONT.//	07884 432	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON	
				//CONT.//	660213								
				WELL #:	8	RRCID -> 092797			COMPL. DATE 02/19/1981			TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7803 - 7823	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
01	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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
BIG HILL (NONION STRUMA SD.)													
PETROTEX ENGINEERING COMPANY													
HMC/HNG CROW													
					07884 765	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON	
					660213								
				WELL #:	1	RRCID -> 115113			COMPL. DATE 10/19/1984			TOTAL DEPTH 12350 PERF.10552 - 10567	
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-
04	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	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON	
					741047								
				WELL #:	1	RRCID -> 243665			COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 10422 PERF.10184 - 10202	
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	180
BIG HILL, SW (NODOSARIA, BLK A)													
S & S OPERATING COMPANY, INC.													
DEATON ESTATE													
					07890 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON	
					741047								
				WELL #:	1	RRCID -> 261986			COMPL. DATE 10/13/2011			TOTAL DEPTH 11225 PERF. 2830 - 2950	
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
BIG HILL, WEST(HACKBERRY 9600)													
WAYHAN OIL COMPANY													
ADAMS & HAGGARTY FEE													
					07891 585	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON	
					902580								
				WELL #:	6 H	RRCID -> 005324			COMPL. DATE 08/27/1953			TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9635 - 9660	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

BIG PRAIRIE (EY-3)			08012 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON										
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169																
BIG PRAIRIE			WELL #: 1		RRCID -> 289926		COMPL. DATE 06/03/2020		TOTAL DEPTH 9623		PERF. 9275 - 9290								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-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								
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		
04	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								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-		
VASTAR 1A UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 194904		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 11562		PERF.11364 - 11374								
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-		
04	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								
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-		
04	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								
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-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

BLACK OWL (YEGUA 8300)														
ATLAS OPERATING LLC														
ADAMCIK														
					08534 500	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					036587						CNTY: WHARTON			
WELL #:					1	RRCID -> 271133					COMPL. DATE 08/30/2013			
											TOTAL DEPTH 9715			
											PERF. 8925 - 8945			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							131
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							134
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							138
02	15	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	6	9			143
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							146
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT		146

BLACK OWL (YEGUA 9200)														
ENPOWER RESOURCES INC.														
DUNPHY														
					08534 650	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					252992						CNTY: WHARTON			
WELL #:					1	RRCID -> 263215					COMPL. DATE 04/28/2011			
											TOTAL DEPTH 8778			
											PERF. 8544 - 8554			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							132
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							132
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							132
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							132
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							132

BLEAKWOOD, SOUTH (MIDDLE WILCOX)														
UNION GAS OPERATING COMPANY														
TEXAS A&M UNIVERSITY														
					08845 500	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					876500						CNTY: NEWTON			
WELL #:					1	RRCID -> 248058					COMPL. DATE 10/01/2008			
											TOTAL DEPTH 12477			
											PERF. 12080 - 12093			
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-

BLEIBLERVILLE (WILCOX 9540)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
SCHROEDER, A.														
					08862 350	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					521516						CNTY: AUSTIN			
WELL #:					1	RRCID -> 172789					COMPL. DATE 12/23/1998			
											TOTAL DEPTH 10216			
											PERF. 9546 - 9556			
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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

SCHROEDER, E.														
WELL #:					1D	RRCID -> 180254					COMPL. DATE 12/27/2005			
											TOTAL DEPTH 10560			
											PERF. 5122 - 5134			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

BLEIBLERVILLE (11000 WILCOX)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
TITAN														
					08862 800	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					521516						CNTY: AUSTIN			
WELL #:					1	RRCID -> 192497					COMPL. DATE 06/17/2002			
											TOTAL DEPTH 21150			
											PERF. 10981 - 10995			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

BLESSING (BRADEN 8400)				08871 111	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178										
BLESSING -D-				WELL #:	41 H	RRCID -> 005352	COMPL. DATE 10/22/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8395 - 8402				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLESSING (F-6)				08871 160	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178										
BLESSING PIERCE (-S- UNIT)				WELL #:	83	RRCID -> 175345	COMPL. DATE 03/01/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 2298 - 2312				
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-
04	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				
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLESSING, NORTH (FRI0)				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				
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-
04	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				
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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLISS, W. (YEGUA A)		//CONT.//		08888 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER				
PALÉO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131									
LITTLE EXUMA		WELL #:		2	RRCID -> 296127		COMPL. DATE 08/04/2022		TOTAL DEPTH 3463		PERF. 3368 - 3371		
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
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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWBUCK		WELL #:		1	RRCID -> 296576		COMPL. DATE 01/27/2023		TOTAL DEPTH 3610		PERF. 3424 - 3426		
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-
04	480 X	NO RPT	-0-	-480	-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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLOCK 98-L		//CONT.//		09564 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON				
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		//CONT.//		763817									
STATE TRACT 98-L		WELL #:		1	RRCID ->	073071	COMPL. DATE	01/17/1976	TOTAL DEPTH	9440	PERF.	8861 - 8876	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STATE TRACT 98-L		WELL #:		7	RRCID ->	104475	COMPL. DATE	12/22/1983	TOTAL DEPTH	9772	PERF.	9282 - 9292	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STATE TRACT 98-L		WELL #:		8	RRCID ->	125715	COMPL. DATE	10/07/1987	TOTAL DEPTH	10068	PERF.	9903 - 9912	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	
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-
04	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	
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-
04	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	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLOCK 368-L (MIOCENE B)			09571 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC			073161					
STATE TRACT 369-L, NE/4			WELL #: 1 L	RRCID -> 068292	COMPL. DATE 07/02/1975	TOTAL DEPTH 7058	PERF. 5401 - 5663	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)-UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ST 369 L NE/4			WELL #: 3	RRCID -> 206394	COMPL. DATE 10/12/2004	TOTAL DEPTH 7665	PERF. 5312 - 5320	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4			WELL #: 5	RRCID -> 235388	COMPL. DATE 02/22/2008	TOTAL DEPTH 6776	PERF. 6037 - 6043	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
STATE TRACT 369-L NE/4			WELL #: 4U	RRCID -> 251454	COMPL. DATE 02/14/2008	TOTAL DEPTH 8071	PERF. 5514 - 5520	
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-
04	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BLOCK 369-L (4600)													CNTY: MATAGORDA	
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC														
STATE TRACT 369-L NE/4														
WELL #: 2														
RRCID -> 206393														
COMPL. DATE 09/27/2004														
TOTAL DEPTH 7722														
PERF. 4581 - 4587														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BLOCK 369-L (5100)													CNTY: MATAGORDA	
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC														
STATE TRACT 369-L NE/4														
WELL #: 1-C														
RRCID -> 149103														
COMPL. DATE 03/15/1994														
TOTAL DEPTH 7058														
PERF. 4988 - 4995														
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-
04	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														
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-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BLOCK 369-L (5300)													CNTY: MATAGORDA	
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC														
STATE TRACT 369-L, NE/4														
WELL #: 1 U														
RRCID -> 068670														
COMPL. DATE 07/02/1975														
TOTAL DEPTH 7058														
PERF. 5396 - 5663														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4														
WELL #: 5														
RRCID -> 233351														
COMPL. DATE 10/16/2007														
TOTAL DEPTH 6776														
PERF. 6118 - 6122														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BLOCK 367-L (7500)													CNTY: MATAGORDA	
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.														
STATE TRACT 367														
WELL #: 4														
RRCID -> 142136														
COMPL. DATE 04/03/1992														
TOTAL DEPTH 8475														
PERF. 8246 - 8257														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BLUE MARSH (YEGUA 6600)													09860 845	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NEWTON	
INDIAN EXPLORATION, INC.													423771				
KURTH, J. H. JR.													WELL #:	4 C	RRCID -> 076976	COMPL. DATE 06/01/1978	TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6605 - 6612
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BLUE RIDGE (FRIO 1)													09880 166	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FORT BEND	
KEBO OIL & GAS, INC.													453170				
LEHMAN													WELL #:	1	RRCID -> 298184	COMPL. DATE 10/06/2023	TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4222 - 4224
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	103426	-0-	-0-	-103426	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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
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-
*04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	2	Y		-0-					-0-
KOONCE GAS UNIT													WELL #:	2	RRCID -> 209742	COMPL. DATE 03/09/2017	TOTAL DEPTH 17000 PERF.15398 - 15415
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
04	1260 N	1113	-0-	-147	-0-	251	1	862	2	Y		-0-					3

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) //CONT.// 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097														
KOONCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212055 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 17236 PERF.15936 - 17150														
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	
11	420 N	355	-0-	-65	-0-	54 1	295 2	Y	5				15	
12	434 N	413	-0-	-21	-0-	6 9	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-	4 9	347 2	Y	1				20	
03	403 N	383	-0-	-20	-0-	1 9	314 2	Y	1				21	
*04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	68 1	329 2	Y	1				22	
						1 9								
						96 1								
						1 9								
KOONCE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214666 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16027 - 16736														
11	3060 X	2828	-0-	-232	-0-	435 1	2390 2	Y	3				42	
12	3162 X	3109	-0-	-53	-0-	3 9	2645 2	Y	-0-				42	
01	3162 X	2410	-0-	-752	-0-	464 1	2072 2	Y	1				43	
02	2856 X	2685	-0-	-171	-0-	337 1	2324 2	Y	2				45	
03	3162 X	2804	-0-	-358	-0-	1 9	2305 2	Y	3				48	
04	3000 X	1664	-0-	-1336	-0-	2 9	1279 2	Y	12				60	
						496 1								
						3 9								
						372 1								
						13 9								
CORMAN-HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 216197 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 17316 PERF.14819 - 15491														
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-	
*04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	73 1	251 2	Y	-0-				-0-	
CORMAN-HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 216461 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 17259 PERF.15898 - 16746														
11	630 N	508	-0-	-122	-0-	78 1	429 2	Y	1				23	
12	744 N	558	-0-	-186	-0-	1 9	474 2	Y	1				24	
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	83 1	772 2	Y	-0-				24	
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	125 1	762 2	Y	-0-				24	
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	118 1	484 2	Y	1				25	
04	750 N	720	-0-	-30	-0-	104 1	555 2	Y	3				28	
						1 9								
						162 1								
						3 9								
KOONCE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216466 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 17424 PERF.14479 - 17008														
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	272 2	Y	1				17	
03	310 N	281	-0-	-29	-0-	1 9	231 2	Y	-0-				17	
*04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	50 1	241 2	Y	-0-				17	
						70 1								

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
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC													259796			
LEMONVILLE													WELL #: 1	RRCID -> 258482	COMPL. DATE 04/17/2012	TOTAL DEPTH 14483 PERF.13582 - 13898
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/12/2024 - WELL PLUGGED 11/12/24																
HILCORP ENERGY COMPANY													386310			
QUINN A-195													WELL #: 1	RRCID -> 263932	COMPL. DATE 06/27/2022	TOTAL DEPTH 13650 PERF.12802 - 12890
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									
04	8700 X	7427	-0-	-1273	-0-	300	1	6812	2	N	286	181	1			292
						315	9									
WEATHERLY OIL & GAS, LLC													902815			
QUINN, B. E.													WELL #: 5	RRCID -> 200453	COMPL. DATE 01/23/2004	TOTAL DEPTH 13350 PERF.13240 - 13316
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				100
BOBCAT RUN (Y-5 SAND)													10073 620	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY													386310			
HANKAMER A-912													WELL #: 1	RRCID -> 263995	COMPL. DATE 01/16/2012	TOTAL DEPTH 12497 PERF.11610 - 11670
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									
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					165

BOGGY BAYOU														10148 001		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
ORBIT PETROLEUM, INC.														625570											
LEWIS "8"														WELL #: 8		RRCID -> 145282		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6440 PERF. 6207 - 6211	
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					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
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			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
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			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
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			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
BONUS (4800)														10509 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
MOSAIC OIL LLC														589978											
SCHOENFIELD, TED														WELL #: 1		RRCID -> 158752		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH		5475 PERF. 4742 - 4764			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						

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			
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
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	449 X	449	-0-	-0-	-0-	11	1	437	2	Y	1					189
						1	9									
04	1530 X	641	-0-	-889	-0-	11	1	630	2	Y	-0-					256
WINTERMANN				WELL #:	7	RRCID ->	201733	COMPL. DATE	08/14/2004	TOTAL	DEPTH	12755	PERF.12126 - 12670			
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	3100 N	3683	-0-	583	583	12	1	3500	2	Y	155	160	1			5
						171	9									
04	1080 X	29	-0-	-1051	-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			
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									
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
KRENEK				WELL #:	1T	RRCID ->	119425	COMPL. DATE	02/23/2013	TOTAL	DEPTH	7906	PERF. 7472 - 7486			
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									
04	1260 #	722	-0-	-538	-0-	49	1	666	2	Y	6	4	1			5
						7	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			
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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONUS, SOUTH (WILCOX, LOWER) PROLINE ENERGY RESOURCES INC SOUTH UNIT				10516 200 681327	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON						
				WELL #:	1	RRCID -> 084970	COMPL. DATE 09/17/1979	TOTAL	DEPTH 12800	PERF.12658	-	12694				
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
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		47 N	47	-0-	-0-	-0-			3	1	44	2	Y	-0-	3 1	-0-
04		30 N	7	-0-	-23	-0-			5	1	2	2	Y	-0-		3
WINTERMANN				WELL #:	7	RRCID -> 201025	COMPL. DATE 11/22/2003	TOTAL	DEPTH 12755	PERF.12660	-	12670				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WINTERMANN				WELL #:	8	RRCID -> 201219	COMPL. DATE 01/21/2012	TOTAL	DEPTH 14100	PERF.12509	-	12673				
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		449 N	449	-0-	-0-	-0-			11	1	437	2	Y	1		376
									1	9						
04		90 N	31	-0-	-59	-0-			14	1	17	2	Y	-0-		213
BONUS, S.E. (FRIO 3600) HILCORP ENERGY COMPANY PITTS, ANIELA				10518 280 386310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON						
				WELL #:	7	RRCID -> 204053	COMPL. DATE 05/15/2004	TOTAL	DEPTH 4200	PERF. 3562	-	3566				
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1161						Y	-0-			-0-
BONUS, S.E. (FRIO 3750) HILCORP ENERGY COMPANY MAHALITC GAS UNIT				10518 310 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON						
				WELL #:	2	RRCID -> 193386	COMPL. DATE 02/06/2003	TOTAL	DEPTH 3868	PERF. 3714	-	3734				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
04	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				
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-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BONUS, S.E. (FRI0 3750)			//CONT.//			10518 310	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310															
KRUEGER			WELL #:			15	RRCID -> 204743			COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL	DEPTH	5470	PERF.	3318	-	3322			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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			
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
KRUEGER			WELL #:			1	RRCID -> 200107			COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL	DEPTH	7800	PERF.	4902	-	4980			
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-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HEYNE			WELL #:			2	RRCID -> 263605			COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	4665	-	7328			
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-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BONUS, S.E. (7100)						10518 485	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY						386310															
PITTS,DANIELA			WELL #:			4C	RRCID -> 119119			COMPL. DATE 10/05/1985		TOTAL	DEPTH	7816	PERF.	7062	-	7074			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
ROCKING 'M'			WELL #:			3	RRCID -> 265697			COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL	DEPTH	12800	PERF.	7009	-	7131			
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	694	2	Y	6	10	1				4	
12	868	N	171	-0-	-697	-0-	-0-	-0-	10	1	160	2	Y	1						5	
01	775	N	174	-0-	-601	-0-	-0-	-0-	1	9	162	2	Y	1	5	1				1	
02	700	N	470	-0-	-230	-0-	-0-	-0-	1	9	437	2	Y	4	1	1				4	
03	186	N	20	-0-	-166	-0-	-0-	-0-	4	9											
04	180	N	90	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	4	1				-0-	
									6	1	83	2	Y	1						1	
									1	9											

BONUS, S.E. (7100)				//CONT.//	10518 485	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
MAHALITC/HUNT				WELL #:	7	RRCID -> 286275		COMPL. DATE 09/17/2018		TOTAL	DEPTH 12200	PERF. 7056	-	7076	
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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	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	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
KRUEGER				WELL #:	3	RRCID -> 111706		COMPL. DATE 07/20/1984		TOTAL	DEPTH 7800	PERF. 7396	-	7412	
11	660 N	482	-0-	-178	-0-	27 1	451 2	Y	4	7 1				1	
12	744 N	531	-0-	-213	-0-	32 1	496 2	Y	3					4	
01	620 N	453	-0-	-167	-0-	28 1	422 2	Y	3	4 1				3	
02	448 N	445	-0-	-3	-0-	27 1	415 2	Y	3	3 1				3	
03	527 N	423	-0-	-104	-0-	26 1	394 2	Y	3	3 1				3	
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	32 1	435 2	Y	4	4 1				3	
MAHALITC				WELL #:	1 C	RRCID -> 112300		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL	DEPTH 7912	PERF. 7364	-	7384	
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-	
04	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	
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-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

BONUS, S.E. (7400)		//CONT.//		10518 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
PITTS, ANIELA		WELL #:		5 T	RRCID ->	117106	COMPL. DATE	06/10/1985	TOTAL DEPTH	7816 PERF. 7386 - 7402
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PITTS, ANIELA		WELL #:		4 T	RRCID ->	118959	COMPL. DATE	10/05/1985	TOTAL DEPTH	7816 PERF. 7408 - 7425
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6 1	97 2	Y	-0-	-0-
12	372 N	282	-0-	-90	-0-	17 1	263 2	Y	2	2
						2 9				
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	7 1	104 2	Y	1	1
						1 9				
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12 1	182 2	Y	1	1
						1 9				
03	279 N	229	-0-	-50	-0-	14 1	213 2	Y	2	2
						2 9				
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9 1	126 2	Y	1	1
						1 9				
KRENEK		WELL #:		1 C	RRCID ->	118962	COMPL. DATE	05/31/1985	TOTAL DEPTH	7906 PERF. 7370 - 7390
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-
04	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
11	13 N	12	-0-	-1	-0-	1 1	11 2	Y	-0-	-0-
12	9 N	4	-0-	-5	-0-	4 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-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	Y	-0-	-0-
HUDGINS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242374	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	7600 PERF. 7182 - 7440
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
BONUS, SW. (VICKSBURG)		//CONT.//		10519 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
BONUS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	180800	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	5320 PERF. 4401 - 4920
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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	CODE	BALANCE	
11	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-		338 1	90 9	5702	2	N		82	257	1			44	
12	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-		383 1	89 9	5920	2	N		81					125	
01	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-		351 1	102 9	5384	2	N		93	44	1			174	
02	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-		333 1	102 9	5082	2	N		93	40	1			227	
03	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-		265 1	72 9	4025	2	N		65	40	1			252	
04	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-		372 1	84 9	5092	2	N		76	217	1			111	
MAHALITC/HUNT				WELL #:	4	RRCID ->	177693	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL	DEPTH	13506	PERF.11421	-	12537				
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	
04	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				
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-		14 1	3 9	234	2	N		3	4	1			28	
12	217 N	169	-0-	-48	-0-		10 1	1 9	158	2	N		1					29	
01	310 N	151	-0-	-159	-0-		9 1	1 9	142	2	N		-0-	3	1			26	
02	224 N	188	-0-	-36	-0-		11 1	2 9	175	2	N		2	1	1			27	
03	155 N	120	-0-	-35	-0-		7 1	1 9	113	2	N		-0-	1	1			26	
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-		10 1	1 9	141	2	N		1	1	1			26	
MAHALITC/HUNT				WELL #:	8	RRCID ->	178174	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL	DEPTH	13020	PERF.11511	-	11621				
11	1410 N	1000	-0-	-410	-0-		53 1	50 9	897	2	N		45	14	1			87	
12	1364 N	977	-0-	-387	-0-		56 1	58 9	863	2	N		53					140	
01	1271 N	1004	-0-	-267	-0-		60 1	31 9	913	2	N		28	7	1			161	
02	924 N	759	-0-	-165	-0-		44 1	48 9	667	2	N		44	7	1			198	
03	992 N	730	-0-	-262	-0-		44 1	19 9	667	2	N		17	5	1			210	
04	960 N	789	-0-	-171	-0-		50 1	56 9	683	2	N		51	6	1			255	
MAHALITC/HUNT				WELL #:	3	RRCID ->	178585	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL	DEPTH	14020	PERF.11439	-	11537				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY SCHLUTER-JANSSEN				//CONT.// //CONT.//	10519 750 386310	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON					
				WELL #:	1	RRCID ->	179869	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL	DEPTH	12780	PERF.	11485	-	12506			
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	
11	270 N	179	-0-	-91	-0-			10 1	168	2	Y	1		2	1			4	
								1 9											
12	248 N	242	-0-	-6	-0-			15 1	225	2	Y	2						6	
								2 9											
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-			11 1	164	2	Y	6		6	1			6	
								7 9											
02	168 N	118	-0-	-50	-0-			7 1	110	2	Y	1		1	1			6	
								1 9											
03	248 N	221	-0-	-27	-0-			14 1	205	2	Y	2		1	1			7	
								2 9											
04	180 N	156	-0-	-24	-0-			11 1	144	2	Y	1		2	1			6	
								1 9											
SCHLUTER-JANSSEN				WELL #:	2	RRCID ->	180229	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL	DEPTH	13065	PERF.	11574	-	12527			
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-			8 1	131	2	Y	5		55	1			12	
								6 9											
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-			12 1	185	2	Y	8						20	
								9 9											
01	217 N	167	-0-	-50	-0-			10 1	147	2	Y	9		1	1			28	
								10 9											
02	140 N	98	-0-	-42	-0-			6 1	90	2	Y	2		1	1			29	
								2 9											
03	217 N	183	-0-	-34	-0-			11 1	166	2	Y	5		1	1			33	
								6 9											
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-			10 1	136	2	Y	5		2	1			36	
								6 9											
ANDERSON				WELL #:	4	RRCID ->	180390	COMPL. DATE	11/04/2000	TOTAL	DEPTH	14347	PERF.	11783	-	13363			
11	3000 N	3009	-0-	9	9			161 1	2725	2	Y	112		90	1			79	
								123 9											
12	3011 X	3002	-0-	-9	-0-			177 1	2726	2	Y	90		63	1			106	
								99 9											
01	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-			195 1	2998	2	Y	97		126	1			77	
								107 9											
02	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-			182 1	2773	2	Y	88		84	1			81	
								97 9											
03	2976 X	1307	-0-	-1669	-0-			77 1	1161	2	Y	63		22	1			122	
								69 9											
04	2880 X	2519	-0-	-361	-0-			166 1	2268	2	Y	77		130	1			69	
								85 9											
ANDERSON				WELL #:	6	RRCID ->	180715	COMPL. DATE	12/17/2000	TOTAL	DEPTH	13610	PERF.	11546	-	13470			
11	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-			180 1	3032	2	Y	60		42	1			74	
								66 9											
12	3317 X	3190	-0-	-127	-0-			189 1	2916	2	Y	77						151	
								85 9											
01	3441 X	3215	-0-	-226	-0-			192 1	2945	2	Y	71		22	1			200	
								78 9											
02	3108 X	2734	-0-	-374	-0-			162 1	2467	2	Y	95		200	1			95	
								105 9											
03	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-			179 1	2712	2	Y	55		20	1			130	
								61 9											
04	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-			199 1	2726	2	Y	121		26	1			225	
								133 9											

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY SCHLUTER-JANSSEN				//CONT.// 10519 750 //CONT.// 386310 WELL #: 3	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
					RRCID -> 180812	COMPL. DATE 10/25/2000	TOTAL	DEPTH 12750	PERF.11540 - 12596				
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
11	512 X	512	-0-	-0-	-0-	26 1 39 9	447 2	Y	35	123 1			37
12	527 X	474	-0-	-53	-0-	27 1 28 9	419 2	Y	25				62
01	540 X	540	-0-	-0-	-0-	32 1 21 9	487 2	Y	19	19 1			62
02	476 X	331	-0-	-145	-0-	20 1 8 9	303 2	Y	7	3 1			66
03	465 N	377	-0-	-88	-0-	22 1 14 9	341 2	Y	13	2 1			77
04	510 N	355	-0-	-155	-0-	23 1 13 9	319 2	Y	12	3 1			86
DUNCAN "A"				WELL #: 1	RRCID -> 180840	COMPL. DATE 12/20/2002	TOTAL	DEPTH 13555	PERF.10922 - 12478				
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	22 1 3 9	374 2	Y	3	4 1			39
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	22 1 2 9	336 2	Y	2				41
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	36 1 4 9	549 2	Y	4	3 1			42
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	23 1 3 9	354 2	Y	3	4 1			41
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	23 1 3 9	351 2	Y	3	3 1			41
04	510 N	375	-0-	-135	-0-	25 1 3 9	347 2	Y	3	3 1			41
ANDERSON				WELL #: 5	RRCID -> 181702	COMPL. DATE 04/13/2007	TOTAL	DEPTH 13700	PERF.13343 - 13403				
11	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	129 1 80 9	2170 2	Y	73	68 1			54
12	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	137 1 80 9	2121 2	Y	73	40 1			87
01	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	145 1 80 9	2222 2	Y	73	100 1			60
02	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	124 1 70 9	1893 2	Y	64	64 1			60
03	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	132 1 66 9	2002 2	Y	60	15 1			105
04	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	162 1 106 9	2218 2	Y	96	122 1			79
SCHLUTER-JANSSEN				WELL #: 4	RRCID -> 182284	COMPL. DATE 01/16/2001	TOTAL	DEPTH 12217	PERF.11706 - 12165				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ROCKING "M"		WELL #:		1	RRCID -> 182414		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 13600		PERF.10466 - 12548	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5		5
DUNCAN "A"		WELL #:		2	RRCID -> 183527		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 12842		PERF.11533 - 12588	
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	354	2	Y	56
							32	9				
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	21	1	331	2	Y	89
							36	9				
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	350	2	Y	124
							42	9				
02	364	N	357	-0-	-7	-0-	20	1	304	2	Y	30
							33	9				
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	286	2	Y	50
							24	9				
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	302	2	Y	71
							26	9				
ROCKING "M"		WELL #:		4	RRCID -> 183688		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11518 - 11552	
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	58	1	977	2	Y	146
							72	9				
12	1395	N	88	-0-	-1307	-0-	5	1	82	2	Y	147
							1	9				
01	1209	N	87	-0-	-1122	-0-	5	1	80	2	Y	126
							2	9				
02	1036	N	99	-0-	-937	-0-	6	1	92	2	Y	13
							1	9				
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	13
							1	9				
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	13
							1	9				
KRUEGER		WELL #:		8	RRCID -> 186624		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11500 - 12570	
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	9	1	154	2	Y	1
							2	9				
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	9	1	142	2	Y	1
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	1
							1	9				
02	168	N	131	-0-	-37	-0-	8	1	122	2	Y	1
							1	9				
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	Y	1
							1	9				
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	1
							1	9				
DUNCAN "A"		WELL #:		7	RRCID -> 187053		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10473 - 10543	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY ANDERSON			//CONT.// 10519 750 //CONT.// 386310 WELL #: 7			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
						RRCID -> 187142		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL		DEPTH 13600		PERF.11538 - 13381				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	176 139	1 9	2977	2	Y	126	123	1			103
12	3565 X	3104	-0-	-461	-0-	-0-	-0-	178 172	1 9	2754	2	Y	156	76	1			183
01	3565 X	2659	-0-	-906	-0-	-0-	-0-	156 110	1 9	2393	2	Y	100	189	1			94
02	3220 X	2568	-0-	-652	-0-	-0-	-0-	152 99	1 9	2317	2	Y	90	85	1			99
03	3348 X	3094	-0-	-254	-0-	-0-	-0-	187 77	1 9	2830	2	Y	70	19	1			150
04	3240 X	2932	-0-	-308	-0-	-0-	-0-	189 162	1 9	2581	2	Y	147	164	1			133
KRUEGER						WELL #:	12	RRCID -> 187340		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL		DEPTH 13475		PERF.11455 - 13372		
11	1740 X	691	-0-	-1049	-0-	-0-	-0-	37 23	1 9	631	2	Y	21	123	1			88
12	1798 X	727	-0-	-1071	-0-	-0-	-0-	44 4	1 9	679	2	Y	4					92
01	1798 X	577	-0-	-1221	-0-	-0-	-0-	35 3	1 9	539	2	Y	3	5	1			90
02	924 X	598	-0-	-326	-0-	-0-	-0-	36 14	1 9	548	2	Y	13	79	1			24
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51 10	1 9	767	2	Y	9	4	1			29
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51 7	1 9	691	2	Y	6	7	1			28
KRUEGER						WELL #:	9	RRCID -> 187438		COMPL. DATE 02/23/2015		TOTAL		DEPTH 13515		PERF.10440 - 10998		
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KRUEGER						WELL #:	10	RRCID -> 189059		COMPL. DATE 11/17/2001		TOTAL		DEPTH 13627		PERF.11560 - 12951		
11	1410 X	838	-0-	-572	-0-	-0-	-0-	46 22	1 9	770	2	Y	20	74	1			48
12	1209 X	1167	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	68 48	1 9	1051	2	Y	44					92
01	1209 X	850	-0-	-359	-0-	-0-	-0-	49 52	1 9	749	2	Y	47	7	1			132
02	1092 X	900	-0-	-192	-0-	-0-	-0-	53 42	1 9	805	2	Y	38	112	1			58
03	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65 57	1 9	983	2	Y	52	7	1			103
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63 52	1 9	864	2	Y	47	9	1			141
MAHALITC/HUNT						WELL #:	9	RRCID -> 193087		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL		DEPTH 12200		PERF.11608 - 12068		
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-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	CODE	BALANCE	
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-		4	1	61	2	N	4	9	1				30	
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-		5	1	76	2	N	9	9	1				30	
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-		10	9	57	2	N	11	11	1				30	
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-		4	1	87	2	N	6	9	1				27	
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-		5	1	86	2	N	11	11	1				27	
*04	96 N	96	-0-	-0-	-0-		7	9	83	2	N	7	10	1				24	
							12	9											
							5	1											
							8	9											
SCHWEINLE				WELL #:	1	RRCID -> 175518		COMPL. DATE 11/14/1999		TOTAL	DEPTH	12541	PERF.11528	- 11839					
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-		16	1	235	2	N	-0-						26	
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-		16	1	252	2	N	-0-						26	
01	248 N	236	-0-	-12	-0-		14	1	222	2	N	-0-						26	
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-		14	1	225	2	N	-0-						26	
03	279 N	199	-0-	-80	-0-		12	1	187	2	N	-0-						26	
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-		16	1	240	2	N	-0-						26	
GLAZE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 177312		COMPL. DATE 02/22/2000		TOTAL	DEPTH	13211	PERF.11470	- 12574					
11	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-		258	1	3759	2	N	44	16	1				178	
12	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-		48	9	3699	2	N	45	16	1				207	
01	3720 X	2924	-0-	-796	-0-		234	1	2722	2	N	29	14	1				222	
02	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-		50	9	3754	2	N	60	205	1				77	
03	3720 X	3265	-0-	-455	-0-		170	1	3043	2	N	20	22	1				75	
04	3600 X	2021	-0-	-1579	-0-		32	9	1853	2	N	41	15	1				101	
							227	1											
							66	9											
							200	1											
							22	9											
							123	1											
							45	9											
GLAZE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 178111		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL	DEPTH	13500	PERF.10314	- 11766					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						46	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						46	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						46	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						46	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						46	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						46	
SCHWEINLE				WELL #:	3	RRCID -> 178539		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL	DEPTH	13560	PERF.10338	- 10560					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11		240 N	187	-0-	-0-	-53	-0-				12 1	175 2	N		-0-						36
12		224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-				13 1	211 2	N		-0-						36
01		248 N	223	-0-	-0-	-25	-0-				13 1	210 2	N		-0-						36
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-				11 1	185 2	N		-0-						36
03		217 N	200	-0-	-0-	-17	-0-				12 1	188 2	N		-0-						36
04		253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-				16 1	237 2	N		-0-						36
REYNOLDS "B"			WELL #:			9	RRCID -> 179769			COMPL. DATE 05/22/2001			TOTAL DEPTH 15100		PERF.10388 - 10444						
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
SCHWEINLE			WELL #:			5	RRCID -> 180452			COMPL. DATE 11/29/2000			TOTAL DEPTH 13338		PERF.11560 - 12650						
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	-0-				114 1	1670 2	N		56	20	1				107
											62 9										
12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	-0-				115 1	1812 2	N		63	22	1				148
											69 9										
01	1953	N	1200	-0-	-0-	-753	-0-				68 1	1090 2	N		38	18	1				168
											42 9										
02	1736	N	924	-0-	-0-	-812	-0-				50 1	829 2	N		41	17	1				192
											45 9										
03	1984	N	718	-0-	-0-	-1266	-0-				44 1	674 2	N		-0-						192
04	1170	N	748	-0-	-0-	-422	-0-				47 1	701 2	N		-0-						192
SCHWEINLE			WELL #:			4	RRCID -> 180455			COMPL. DATE 03/13/2005			TOTAL DEPTH 13850		PERF.10654 - 12094						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						15
SCHWEINLE			WELL #:			6	RRCID -> 180825			COMPL. DATE 01/19/2001			TOTAL DEPTH 13148		PERF.11452 - 12560						
11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	-0-				150 1	2193 2	N		52	19	1				225
											57 9										
12	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	-0-				148 1	2346 2	N		77	26	1				276
											85 9										
01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	-0-				134 1	2148 2	N		46	22	1				300
											51 9										
02	2240	N	2197	-0-	-0-	-43	-0-				122 1	2017 2	N		53	21	1				332
											58 9										
03	2511	N	1889	-0-	-0-	-622	-0-				105 1	1595 2	N		172	190	1				314
											189 9										
04	2250	N	2166	-0-	-0-	-84	-0-				135 1	2025 2	N		5	26	1				293
											6 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
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-		92 30	1 9	1342	2	N	27	10	1			200
12	1519 N	854	-0-	-665	-0-		50 14	1 9	790	2	N	13	180	1			33
01	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-		90 19	1 9	1439	2	N	17	7	1			43
02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-		76 45	1 9	1254	2	N	41	14	1			70
03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-		73 18	1 9	1104	2	N	16	17	1			69
*04	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-		94 63	1 9	1412	2	N	57	15	1			111
ROCKING M LAND & CATTLE "B"				WELL #: 1		RRCID -> 183676			COMPL. DATE 08/30/2001			TOTAL DEPTH 15000 PERF.10424 - 13294					
11	90 N	69	-0-	-21	-0-		8 13	1 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
04	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					
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-
04	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					
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-
04	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					
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-		68 50	1 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-
04	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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	8128 X	8128	-0-	-0-	-0-			515 99	1 9	7514	2	N	90	33 1			108
12	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-			493 74	1 9	7792	2	N	67	26 1			149
01	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-			414 144	1 9	6623	2	N	131	50 1			230
02	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-			410 85	1 9	6771	2	N	77	214 1			93
03	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-			370 41	1 9	5622	2	N	37	39 1			91
04	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-			466 68	1 9	6997	2	N	62	47 1			106
LOVELL -SHWAB				WELL #:	1	RRCID -> 184064		COMPL. DATE 05/28/2001		TOTAL		DEPTH 13000		PERF.11570 - 12664			
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-
04	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			
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-
04	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			
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
04	300 N	277	-0-	-23	-0-			277	2			N	-0-				132
SCHWEINLE				WELL #:	8	RRCID -> 185211		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL		DEPTH 12433		PERF.11662 - 11980			
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				43

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.	1.1862	-	12650		
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
11	240	N	221	-0-	-0-	-19	-0-	-0-	30	1	170	2	Y	19					33
12	310	N	-0-	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	21	9			Y	-0-	32	1			1
01	310	N	-0-	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	196	N	-0-	-0-	-0-	-196	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
GLAZE GAS UNIT						WELL #:	4	RRCID ->	204143	COMPL.	DATE	06/30/2004	TOTAL	DEPTH	12225	PERF.	1.1446	-	11924
11	210	N	185	-0-	-0-	-25	-0-	-0-	12	1	173	2	N	-0-					22
12	217	N	164	-0-	-0-	-53	-0-	-0-	10	1	154	2	N	-0-					22
01	248	N	229	-0-	-0-	-19	-0-	-0-	13	1	216	2	N	-0-					22
02	168	N	160	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	9	1	151	2	N	-0-					22
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	N	-0-					22
04	210	N	193	-0-	-0-	-17	-0-	-0-	12	1	181	2	N	-0-					22
SCHWEINLE						WELL #:	10	RRCID ->	218336	COMPL.	DATE	12/22/2005	TOTAL	DEPTH	14085	PERF.	1.11654	-	13422
11	1650	N	1585	-0-	-0-	-65	-0-	-0-	100	1	1461	2	N	22	8	1			104
12	1860	N	1661	-0-	-0-	-199	-0-	-0-	24	9									
									99	1	1560	2	N	2	2	1			104
01	2046	N	1429	-0-	-0-	-617	-0-	-0-	2	9									
									84	1	1338	2	N	6	2	1			108
02	1484	N	1408	-0-	-0-	-76	-0-	-0-	7	9									
03	1674	N	1512	-0-	-0-	-162	-0-	-0-	80	1	1328	2	N	-0-					108
									93	1	1417	2	N	2	1	1			109
									2	9									
*04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1652	2	N	-0-					109
SCHWEINLE						WELL #:	9	RRCID ->	220011	COMPL.	DATE	06/22/2005	TOTAL	DEPTH	14914	PERF.	1.12374	-	13374
11	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	405	1	5907	2	N	158	253	1			146
12	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	174	9									
									394	1	6224	2	N	205	246	1			105
01	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	226	9									
									268	1	4282	2	N	168	69	1			204
02	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	185	9									
									311	1	5143	2	N	96	224	1			76
03	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	9									
									298	1	4522	2	N	73	68	1			81
04	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	9									
									369	1	5545	2	N	225	235	1			71
									248	9									
SCHWEINLE						WELL #:	11	RRCID ->	224328	COMPL.	DATE	10/05/2006	TOTAL	DEPTH	13552	PERF.	1.11547	-	13442
11	5790	X	4127	-0-	-0-	-1663	-0-	-0-	264	1	3850	2	N	12	7	1			66
12	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	9									
									379	1	5996	2	N	3	2	1			67
01	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9									
									338	1	5408	2	N	1	1	1			67
02	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9									
									295	1	4867	2	N	61	23	1			105
03	6386	X	4543	-0-	-0-	-1843	-0-	-0-	67	9									
									280	1	4259	2	N	4	6	1			103
									4	9									
*04	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	500	1	7512	2	N	3	2	1			104
									3	9									

 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 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
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	7			-0-
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	A	-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-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2024

 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

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
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.)														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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. 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				
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-				
04	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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				

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 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	
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-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
440-L UNIT			WELL #: K 1	RRCID -> 149955	COMPL. DATE 04/09/1994	TOTAL DEPTH 8930	PERF. 8502 -	8525					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
440-L UNIT			WELL #: I 1	RRCID -> 150318	COMPL. DATE 04/29/1994	TOTAL DEPTH 7818	PERF. 7656 -	7680					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12	
BRAZOS BLOCK 478-L			WELL #: 2	RRCID -> 179676	COMPL. DATE 09/20/2000	TOTAL DEPTH 10782	PERF. 8252 -	8285					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BRAZOS BLOCK 440 (-S-SAND) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 440 L UNIT				11667 500 130342 WELL #: 4023		NON-ASSOCIATED RRCID -> 157582		ONE WELL COMPL. DATE 12/08/1995		TOTAL DEPTH 8565 PERF. 6946 - 6968				CNTY: MATAGORDA			
M 0	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
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-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 RRCID -> 169862		ONE WELL COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7337 - 7359				CNTY: MATAGORDA			
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
04	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 RRCID -> 218420		ONE WELL COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7750 - 7770				CNTY: MATAGORDA			
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
04	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 RRCID -> 040826		CAPACITY COMPL. DATE 05/06/1991		TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7970 - 8010				CNTY: MATAGORDA			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
440 L UNIT (NW)				WELL #: 4022 U		RRCID -> 061034		COMPL. DATE 10/22/1974		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
440-L UNIT				WELL #:		1F	RRCID -> 123867		COMPL. DATE 04/12/1987		TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7270 - 7280						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.)											CAPACITY					CNTY: MATAGORDA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.											11667 825 NON-ASSOCIATED										
440-L UNIT											WELL #: 4021					RRCID -> 132767					
											COMPL. DATE 11/03/1989					TOTAL DEPTH 11180					
																PERF. 7202 - 7207					
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		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
440-L UNIT											WELL #: J 1					RRCID -> 141549					
											COMPL. DATE 05/21/1992					TOTAL DEPTH 8200					
																PERF. 7356 - 7403					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
440-L UNIT											WELL #: E 1					RRCID -> 149580					
											COMPL. DATE 04/22/1994					TOTAL DEPTH 8927					
																PERF. 7485 - 7532					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
440L UNIT											WELL #: N 1					RRCID -> 169980					
											COMPL. DATE 08/15/2004					TOTAL DEPTH 8170					
																PERF. 7314 - 7362					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
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		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
STATE TRACT 446L-NW											WELL #: 8 U					RRCID -> 078404			COMPL. DATE 07/22/1977		
																TOTAL DEPTH 10000			PERF. 7926 - 7962		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

BRAZOS BLOCK 446 (-D- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 446-L NW										11681 284 130342	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA				
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 (-) UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
BRAZOS BLOCK 446 (D-2 SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 446L N.W.										11681 300 130342	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA				
WELL #: 5										RRCID -> 138603	COMPL. DATE 04/21/1991	TOTAL DEPTH 9065	PERF. 6668 - 7669				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
BRAZOS BLOCK 446 (D-6692) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. S. L. 57656										11681 330 130342	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA				
WELL #: 4 L										RRCID -> 124273	COMPL. DATE 04/20/1987	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 6692 - 6709				
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-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 446L /NW./										11681 426 130342	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA				
WELL #: 4 U										RRCID -> 040874	COMPL. DATE 10/12/1966	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 7140 - 7196				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
STATE TRACT 446L N. W.										WELL #: 6 U	RRCID -> 041036	COMPL. DATE 12/29/1966	TOTAL DEPTH 8618	PERF. 7669 - 7723			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
STATE TRACT 446L-NW										WELL #: 8L	RRCID -> 118469	COMPL. DATE 09/22/1985	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8721 - 8731			
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-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 11681 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA STATE TRACT 446-L (NW) WELL #: 9 RRCID -> 118954 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7839 - 7909															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BRAZOS BLOCK 446 (-E-2- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 11681 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA STATE TRACT 446L /NW./ WELL #: 2 U RRCID -> 040885 COMPL. DATE 10/14/1966 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6954 - 6987															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BRAZOS BLOCK 446 (-F- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 11681 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA STATE TRACT 446L /NW./ WELL #: 6 L RRCID -> 041037 COMPL. DATE 12/29/1966 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8270 - 8293															
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-
04	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															
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BRAZOS BLOCK 446 (-G- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 11681 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA STATE TRACT 446L /NW./ WELL #: 2 L RRCID -> 040909 COMPL. DATE 10/14/1966 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 7476 - 7529															
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BRAZOS BLOCK 446L SW-4 (M15C) ANATEXAS OFFSHORE, INC. 11692 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA STATE LEASE 103229 WELL #: 1 L RRCID -> 235779 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7250 - 7310															
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-
04	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STATE LEASE M-100802				WELL #: 3	RRCID -> 198548	COMPL. DATE 06/17/2003	TOTAL DEPTH	2282	PERF. 1703 - 1707	
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
JR RESOURCES, INC.				427770						
LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE				WELL #: 2	RRCID -> 127512	COMPL. DATE 06/16/1988	TOTAL DEPTH	3012	PERF. 1891 - 1897	
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NUPOWER ENERGY, LLC				616818						
GARRETT-COLE				WELL #: 4	RRCID -> 194193	COMPL. DATE 03/21/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 1662 - 1676	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459						
STOWE				WELL #: 2	RRCID -> 186936	COMPL. DATE 11/15/2001	TOTAL DEPTH	1180	PERF. 1029 - 1033	
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
KOOMEY		WELL #:		1A	RRCID -> 211942		COMPL. DATE 06/10/2005	TOTAL DEPTH	3395	PERF. 589 - 592	
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922									
LITMAN		WELL #:		5	RRCID -> 182311		COMPL. DATE 02/01/2001	TOTAL DEPTH	2075	PERF. 1975 - 1995	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
KOOMEY		WELL #:		1	RRCID -> 193890		COMPL. DATE 12/09/2002	TOTAL DEPTH	3448	PERF. 527 - 537	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
KOOMEY		WELL #:		6	RRCID -> 209011		COMPL. DATE 02/28/2005	TOTAL DEPTH	3368	PERF. 1114 - 1117	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
STANOTEX, LLC		813990									
WEIDO		WELL #:		1	RRCID -> 203010		COMPL. DATE 05/18/2004	TOTAL DEPTH	3227	PERF. 889 - 891	
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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 (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CHICHA		WELL #:		1	RRCID -> 178882		COMPL. DATE 05/01/2005	TOTAL DEPTH	3040	PERF. 2742	-	2784					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KURATI		WELL #:		6	RRCID -> 179427		COMPL. DATE 07/15/2000	TOTAL DEPTH	3624	PERF. 2043	-	2048					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WEIDO		WELL #:		6	RRCID -> 181164		COMPL. DATE 08/05/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 1062	-	1064					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KURATI		WELL #:		10R	RRCID -> 182312		COMPL. DATE 01/30/2001	TOTAL DEPTH	3123	PERF. 2293	-	2298					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SWEENEY		WELL #:		3	RRCID -> 182411		COMPL. DATE 12/02/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 2305	-	2314					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PATTISON		WELL #:		1	RRCID -> 189177		COMPL. DATE 05/10/2002	TOTAL DEPTH	3120	PERF. 2026	-	2030					
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-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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		
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-	
04	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		
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-	
04	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		
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-	
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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		
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-	
04	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		
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-	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: WALLER							
84 ENERGY LLC		//CONT.//		856467											
WILPITZ HEIRS		WELL #:		11	RRCID -> 242441	COMPL. DATE 08/27/2008	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2130	-	2146				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROOKSHIRE (6800 SAND)				12306 666		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER			
WALTER OIL & GAS CORPORATION				895237											
MORGAN				WELL #:		1		RRCID -> 295852		COMPL. DATE 04/20/2023		TOTAL DEPTH 10007		PERF. 6836 - 6873	
11	56400	66010	-0-	9610 B	375800	552	1	65330	3	N	116	179	1		72
12	58280	64277	-0-	5997 B	381797	128	9	63561	3	N	163	180	1		55
*01	438568 X	56771	-0-	-381797	-0-	179	9	56147	3	N	135				190
02	52640 X	48284	-0-	-4356	-0-	475	1	292	9	N	265	358	1		97
03	58280 X	47772	-0-	-10508	-0-	149	9	46694	3	N	621	536	1		182
04	56400 X	30272	-0-	-26128	-0-	395	1	29265	3	N	691	718	1		155
						683	9								
						247	1								
						760	9								

BROOKSHIRE DOME (MIOCENE 5-1C)				12314 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WALLER		
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC				254244							
MCCORMICK				WELL #:	13	RRCID -> 185064	COMPL. DATE 04/18/2001	TOTAL DEPTH	3018	PERF. 2959 - 2969	
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-
04	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
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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

BRUCE ROY (YEGUA)				12599 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.				120479								
RASMUSSEN				WELL #:	1	RRCID -> 157722	COMPL. DATE 02/15/1996	TOTAL DEPTH	7820	PERF. 7685	-	7718
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	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493 2	N	-0-			29
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476 2	N	-0-			29

BRUCE ROY (YEGUA) KEBO OIL & GAS, INC. RASMUSSEN													//CONT.//		12599 700 453170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
WELL #:													1 R		RRCID -> 171407		COMPL. DATE 09/04/1998		TOTAL DEPTH		7825 PERF. 7702 - 7716					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE					
11		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-					360 1 4 9	1019 2	N		4					215						
12		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-					580 1 12 9	1684 2	N		11					226						
01		915 N	915	-0-	-0-	-0-					240 1 17 9	658 2	N		15					241						
02		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-					400 1 12 9	1148 2	N		11					252						
03		2263 N	2185	-0-	-78	-0-					520 1 22 9	1643 2	N		20					272						
04		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-					440 1 6 9	1297 2	N		5	163 1				114						
WAGNER OIL COMPANY RASMUSSEN													891175		WELL #:		1		RRCID -> 132300		COMPL. DATE 10/06/1989		TOTAL DEPTH		7957 PERF. 7693 - 7720	
11		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-					248 1 14 9	3915 3	Y		13	181 1				41						
12		3906 X	1579	-0-	-2327	-0-					107 1 15 9	1457 3	Y		14					55						
01		3906 X	1897	-0-	-2009	-0-					167 1 19 9	1711 3	Y		17					72						
02		3892 X	550	-0-	-3342	-0-					33 1 10 9	507 3	Y		9					81						
03		4309 X	4207	-0-	-102	-0-					223 1 53 9	3931 3	Y		48					129						
04		4170 X	3462	-0-	-708	-0-					190 1 46 9	3226 3	Y		42					171						
RASMUSSEN													WELL #:		2		RRCID -> 235539		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH		7912 PERF. 7352 - 7735			
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-						
04		524 N	524	-0-	-0-	-0-					29 1	495 3	Y		-0-					-0-						
BUCK SNAG (FRIO 3800) EVEREST RESOURCE COMPANY ARABIAN													12893 225 252057		WELL #:		1		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
WELL #:													1		RRCID -> 231765		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH		4771 PERF. 3831 - 3837					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-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-						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-						
BUCKEYE, NORTH (9200) CLR SECONDARY RECOVERY, LLC DAWDY													12909 666 101415		WELL #:		1RE		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
WELL #:													1RE		RRCID -> 242416		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH		9613 PERF. 9492 - 9498					
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-						
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-						
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-						
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-						
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-						
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-						

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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				
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-
04	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				
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	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			47
04	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				
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	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			46
04	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			
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	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4428	2	6	9	Y	5			66
04	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT			66
BASS GU				WELL #: 1	RRCID -> 185846	COMPL. DATE 08/29/2001	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12187	-	13058				
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	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1			68
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			68

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		//CONT.//		12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
TRI-C RESOURCES, LLC		//CONT.//		868622											
BADOUH, E. M. HEIRS		WELL #:		3		RRCID -> 188124		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13900		PERF.12738 - 13105	
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
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	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-		1814	2			Y	-0-			139
04	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	
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	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			Y	-0-			46
04	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	
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	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-		1883	2	6	9	Y	5			41
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			41

BASS GU		WELL #:		3		RRCID -> 245439		COMPL. DATE		10/23/2008		TOTAL DEPTH 13700		PERF.12834 - 13398	
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	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-		1848	2	6	9	Y	5			44
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			44

BASS GU		WELL #:		4		RRCID -> 249567		COMPL. DATE		01/09/2009		TOTAL DEPTH 13650		PERF.12798 - 13438	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	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	
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	11 N	11	-0-	-0-	-0-		10	2	1	9	Y	1			59
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			59

LEWIS		WELL #:		3		RRCID -> 249847		COMPL. DATE		05/27/2009		TOTAL DEPTH 13477		PERF.13078 - 13360	
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	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			Y	-0-			51
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			51

BUNA, NORTH (YEGUA #4)										13287 415		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JASPER				
H.E.R. OPERATING, LLC										340442										
RICHARDSON, HARDY										WELL #: 5		RRCID -> 154663		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7003 - 7005		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					227		
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					227		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					227		
RICHARDSON HEIRS										WELL #: 1		RRCID -> 280356		COMPL. DATE 09/26/2014		TOTAL DEPTH 7816		PERF. 6861 - 6863		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					327		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					327		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					327		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					327		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					327		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					327		
BUNA, WEST (MIDDLE WILCOX)										13292 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN				
SHOCO PRODUCTION LLC										778196										
BP AMERICA A-17										WELL #: 1		RRCID -> 214789		COMPL. DATE 08/20/2005		TOTAL DEPTH 13710		PERF. 13432 - 13592		
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		365 N	365	-0-	-0-	-0-		365	2			Y	-0-		23 1			129		
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					129		
BUNA, WEST (WILCOX)										13292 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER				
PERMIAN NATURAL RESOURCES										655818										
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 121029		COMPL. DATE 01/14/1986		TOTAL DEPTH 11521		PERF. 11396 - 11400		
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	-0-	-0-	-0-	175						N	NO RPT					347		
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	175						N	NO RPT					347		
04		0 N	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		
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	-0-	-0-	-0-	399						Y	-0-					44		
03		399 N	-0-	-0-	-399	-0-						Y	-0-					44		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44		
SANTA FE ENERGY										WELL #: 1		RRCID -> 124696		COMPL. DATE 07/10/1987		TOTAL DEPTH 11184		PERF. 11036 - 11046		
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	-0-	-0-	-0-	368						Y	-0-					228		
*03		368 N	-0-	-0-	-368	-0-						Y	-0-					228		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					228		

BUNA, WEST (WILCOX)										13292 332				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JASPER			
PERMIAN NATURAL RESOURCES										//CONT.//				//CONT.//											
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. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE			
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	438							Y	8						90				
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	438							Y	45		90	1			45				
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	438							Y	-0-						45				
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	438							Y	-0-						45				
*03		438 N	-0-	-0-	-0-	-438	-0-							Y	-0-						45				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						45				

ARCO FEE DIAMOND										WELL #: 2R				RRCID -> 127227				COMPL. DATE 04/26/1988				TOTAL DEPTH 11182 PERF.11031 - 11052			
11		55 N	55	-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	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						459				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						459				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						459				

ARCO FEE DIAMOND										WELL #: 4				RRCID -> 128226				COMPL. DATE 07/31/1988				TOTAL DEPTH 11150 PERF.11036 - 11050			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-				

ARCO FEE SECTION 83										WELL #: 2				RRCID -> 185585				COMPL. DATE 09/06/2001				TOTAL DEPTH 11200 PERF.10974 - 11000			
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	421							Y	12						118				
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	421							Y	8						126				
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	421							Y	-0-						126				
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	421							Y	-0-						126				
*03		421 N	-0-	-0-	-0-	-421	-0-							Y	-0-						126				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						126				

ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT										WELL #: 3				RRCID -> 186408				COMPL. DATE 08/14/2001				TOTAL DEPTH 11200 PERF.11010 - 11028			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-				
04	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			
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	447							Y	9						230				
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	447							Y	8						238				
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	447							Y	-0-						238				
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	447							Y	-0-						238				
*03		447 N	-0-	-0-	-0-	-447	-0-							Y	-0-						238				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						238				

BUNA, WEST (WILCOX)				//CONT.//	13292 332	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JASPER						
PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313													
HANKAMER ET AL				WELL #:	2	RRCID -> 118170	COMPL. DATE	08/02/1985	TOTAL	DEPTH	11988	PERF.	11730 - 11743				
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
04	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				
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
04	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				
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
SHOCO PRODUCTION LLC				778196													
BP AMERICA A-38				WELL #:	2	RRCID -> 255959	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL	DEPTH	11250	PERF.	11052 - 11130				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
SOUTHCOST PRODUCTION INC				803257													
ARCO FEE SILSBEE				WELL #:	9	RRCID -> 132536	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL	DEPTH	11835	PERF.	5398 - 5440				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UNION GAS OPERATING COMPANY				876500													
BP FEE A-6				WELL #:	2	RRCID -> 230854	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.	12596 - 12612				
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	450	1	728	3	Y	239	178	1			160
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	263	9	601	3	Y	217	177	1			200
01	1023	N	975	-0-	-48	-0-	465	1	333	3	Y	161	176	1			185
02	1092	N	1038	-0-	-54	-0-	177	9	423	3	Y	177	178	1			184
03	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	420	1	489	3	Y	195	347	1			53
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	465	1	758	3	Y	216	176	1			117
							238	9				240					
							450	1									
							264	9									

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

BUNA, WEST (14700)													13292 945	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN
SHOCO PRODUCTION LLC													778196			
BP AMERICA A-38													WELL #: 1	RRCID -> 216314	COMPL. DATE 04/01/2006	TOTAL DEPTH 15100 PERF.15332 - 15468
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 #	3446	-0-	-2289	-0-	3281	2	165	9	Y	150	210	1			93
04	5550 #	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					93

BURGHER (FRIO 3300)													13487 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO
MOAIC OIL LLC													589978			
WEEKS ET AL													WELL #: 1	RRCID -> 169462	COMPL. DATE 05/23/1998	TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3314 - 3317
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-
04	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
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	746 N	746	-0-	-0-	-0-	648	2	98	9	N	89	183	1			45
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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
11	7890 X	6515	-0-	-1375	-0-	310	1	5843	2	N	329	358	1			165
12	7750 X	6081	-0-	-1669	-0-	291	1	5370	2	N	382	355	1			192
01	7750 X	5101	-0-	-2649	-0-	420	9									
02	6552 X	5631	-0-	-921	-0-	282	1	4500	2	N	290	343	1			139
03	6789 X	6031	-0-	-758	-0-	319	9									
04	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-	290	1	4806	2	N	486	351	1			274
						535	9									
						310	1	5479	2	N	220	180	1			314
						242	9									
										N	NO RPT					314

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	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
11		10680 X	8907	-0-		-1773		-0-	150	1	8209	3	N	498	543	1			156
12		10943 X	8248	-0-		-2695		-0-	548	9	7544	3	N	499	520	1			135
01		10695 X	8871	-0-		-1824		-0-	549	9	8168	3	N	449	367	1			217
02		9296 X	8203	-0-		-1093		-0-	209	1	7561	3	N	432	549	1			100
03		9641 X	9325	-0-		-316		-0-	494	9	8619	3	N	501	547	1			54
04		8910 X	8751	-0-		-159		-0-	167	1	8131	3	N	400	183	1			271
									475	9									
									155	1									
									551	9									
									180	1									
									440	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							
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							
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							
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
04	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							
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
04	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							
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
04	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	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				
11	12	01	02	03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						72				
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						72				
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						72				
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						72				
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						72				
						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									
11	12	01	02	03	04	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	426 32 9	1	3529	3	N	29					223				
						4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	381 47 9	1	3909	3	N	43					266				
						3720 X	2074	-0-	-1646	-0-	275 35 9	1	1764	3	N	32					298				
						3360 X	2987	-0-	-373	-0-	342 25 9	1	2620	3	N	23					321				
						3720 X	3035	-0-	-685	-0-	342 73 9	1	2620	3	N	66	179	1			208				
						4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	394 48 9	1	4293	3	N	44					252				
LAKESHORE OPERATING, LLC GLASSCOCK E						WELL #:	1	RRCID -> 266494				COMPL. DATE 02/25/2012				TOTAL DEPTH 11300 PERF.10666 - 10672									
11	12	01	02	03	*04	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	5305 5142 3	3	227	9	N	206	184	1			347				
						5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5582 5142 3	3	373	9	N	339	187	1			499				
						5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	5142 5219 3	3	224	9	N	204	349	1			354				
						5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5219 5689 3	3	188	9	N	171	366	1			159				
						5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5689 5857 3	3	185	9	N	168	150	1			177				
						6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	5857 354 9	3	354	9	N	322	326	1			173				
CADWALLADER (200) MIDWAY OILFIELD CONSTRUCTORS, INC FLEXURE ROYALTY CO. ET AL						WELL #:	2	RRCID -> 124954				COMPL. DATE 05/06/1987				TOTAL DEPTH 200 PERF. 179 - 200									
11	12	01	02	03	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
						14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
						14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
						14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
						14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
						14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
TEXAS TRINITY ENERGY COMPANY INC SAMUEL, R. E. ET AL						WELL #:	1	RRCID -> 124531				COMPL. DATE 03/16/1987				TOTAL DEPTH 180 PERF. 178 - 180									
11	12	01	02	03	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
						14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
						14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
						14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
						14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
						14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				

Caldwell (Austin Chalk)				14710 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON							
Allegiant Resources, LLC				013365												
Childs				WELL #: 1	RRCID -> 283663	COMPL. DATE 06/16/2012	TOTAL DEPTH 7861	PERF. 7706	-	7828						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KIM				WELL #: 2	RRCID -> 284197	COMPL. DATE 04/01/2015	TOTAL DEPTH 8008	PERF. 7671	-	8008						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BOWERS, LORRAINE				WELL #: 1	RRCID -> 284259	COMPL. DATE 12/01/2011	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7890	-	8100						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PIWONKA, M.				WELL #: 3	RRCID -> 286867	COMPL. DATE 08/21/1979	TOTAL DEPTH 8289	PERF. 8130	-	8220						
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-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
THOMAS-EASLEY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 286949	COMPL. DATE 06/02/1981	TOTAL DEPTH 8037	PERF. 7772	-	7890						
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-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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						
11	60 #	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

CALDWELL (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		14710 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON					
MAG EXPLORATION LLC				102971										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	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		
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
04	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		
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
04	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		
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
04	240 #	-0-	-0-	-240	-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		
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
04	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	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
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
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-						Y	NO RPT				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			
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-
04	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			
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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				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			
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				51
CAMP HULEN, W. (FRI0 8500)				15105 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC				468971												
BATCHELDER ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	270662	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	10149	PERF.	8576 - 8588			
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-
04	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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	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	
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-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	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-
04	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	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
CHANNELVIEW TOWNSITE "C"			WELL #: 5	RRCID -> 173477	COMPL. DATE 06/12/1999	TOTAL DEPTH 11257	PERF.11078 - 11121	
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	0 A	-0-	-0-	-0-	5236	Y	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2025 - WELL PLUGGED 03/12/25

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	7470 X	7013	-0-	-457	-0-	310	1	6597	2	N	96			281
12	8122 X	7096	-0-	-1026	-0-	106	9	6624	2	N	147	180 1	4 8	244
01	7967 X	5475	-0-	-2492	-0-	310	1	5096	2	N	102	181 1		165
02	6972 X	4936	-0-	-2036	-0-	162	9	4590	2	N	60			225
03	7347 X	5250	-0-	-2097	-0-	267	1	4816	2	N	113	178 1		160
04	7020 X	NO RPT	-0-	-7020	-0-	112	9			N	NO RPT			160
						280	1							
						66	9							
						310	1							
						124	9							
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														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAPLEN (FB-1, 1T)			15491 018		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
VAST OIL TX OPERATING LLC			883803												
ZINN & FORMAN			WELL #: 12		RRCID -> 128227		COMPL. DATE 08/01/1988		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 2850 - 2856				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
CAPLEN (FB-2, 5-X)			15491 321		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
VAST OIL TX OPERATING LLC			883803												
ZINN & FORMAN			WELL #: 1		RRCID -> 180807		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 7583		PERF. 6694 - 9703				
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
CAPLEN (FB-2, 5-Y)			15491 322		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
VAST OIL TX OPERATING LLC			883803												
ZINN & FORMAN			WELL #: 1		RRCID -> 169205		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 7583		PERF. 6733 - 6737				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CAPLEN (FB-3, 1-X)			15491 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
VAST OIL TX OPERATING LLC			883803												
ZINN & FORMAN			WELL #: 14		RRCID -> 147858		COMPL. DATE 12/07/1993		TOTAL DEPTH 7714		PERF. 3756 - 3762				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CAPLEN (FB-3A, 2-W)			15491 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GALVESTON						
VAST OIL TX OPERATING LLC			883803												
ZINN & FORMAN			WELL #: 3		RRCID -> 183813		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 4544 - 4552				
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-
04	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	DISPOSITIONS AMT CODE			* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
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-			
04	14B	DENY	NO RPT	-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									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523							N	NO RPT						-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523							N	NO RPT						-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523							N	NO RPT						-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523							N	NO RPT						-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523							N	NO RPT						-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-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									
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
04	2	N	NO RPT	-0-	-2	-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									
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	240	1	68	2	N	8								138			
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	432	1	46	2	N	12								150			
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	190	1	23	2	N	10	137	1						23			
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	228	1	11	2	N	18								41			
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	132	1	5	2	N	6								47			
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-	7	9			N	NO RPT								47			
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									
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-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-	
04	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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				78	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				78	
HUGHES, M. B.										WELL #: 1	RRCID -> 180120	COMPL. DATE 11/01/2000	TOTAL DEPTH 8103	PERF. 7192	-	7223	
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17	
ARCO CASTILLO										WELL #: 3	RRCID -> 188250	COMPL. DATE 03/19/2002	TOTAL DEPTH 8112	PERF. 7117	-	7131	
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				19	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				19	
ARCO CASTILLO										WELL #: 2	RRCID -> 193300	COMPL. DATE 10/11/2002	TOTAL DEPTH 8112	PERF. 7114	-	7129	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-	
04	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	
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	858 N	858	-0-	-0-	-0-	154	2	704	9	N	640	528	1			311	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					311	

CECIL NOBLE (WILCOX 9325) VANTAGE OPERATING, LLC COOK FAMILY TRUST															16517 696 882608	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO						
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	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85						
CECIL NOBLE (WILCOX 10,120) AKG OPERATING COMPANY JOANN															16517 790 009566	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO						
WELL #: 1															RRCID -> 269159	COMPL. DATE 01/24/2012	TOTAL DEPTH 11750	PERF.10093 - 10095						
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-						
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
HURD ENTERPRISES, LTD. COLUMBUS TOWNSITE GU															419886	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO						
WELL #: 1															RRCID -> 280210	COMPL. DATE 01/17/2015	TOTAL DEPTH 10530	PERF.10358 - 10480						
11	12600 #	2156	-0-	-10444	-0-	-0-	2132	2	24	9	N	22						250						
12	12989 #	-0-	-0-	-12989	-0-	-0-					N	-0-						250						
01	12834 #	-0-	-0-	-12834	-0-	-0-					N	-0-						250						
02	11424 #	-0-	-0-	-11424	-0-	-0-					N	-0-						250						
03	4712 #	-0-	-0-	-4712	-0-	-0-					N	-0-						250						
*04	2160 #	-0-	-0-	-2160	-0-	-0-					N	6	180	1				76						
CEDAR BAYOU (YEGUA 13,000) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. NASH															16531 875 048169	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS						
WELL #: 1ST															RRCID -> 263518	COMPL. DATE 12/21/2011	TOTAL DEPTH 12504	PERF.11958 - 12235						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					175						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					175						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					175						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					175						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					175						
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					175						
CEDAR POINT TORRENT OIL LLC STATE TRACT 118															16599 001 862645	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS						
WELL #: 1876															RRCID -> 213315	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH 6045	PERF. 5836 - 5844						
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-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						

CEDAR POINT (MIOCENE)				16599 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS										
TORRENT OIL LLC				862645																
STATE TRACT 118				WELL #: 1817MU		RRCID -> 033730		COMPL. DATE 06/14/1964		TOTAL DEPTH		3207		PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-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-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
STATE TRACT 118				WELL #: 182		RRCID -> 177928		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6000		PERF. 2880 - 2890				
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-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
CEDAR POINT (UPPER FRIO)				16599 950		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS										
TORRENT OIL LLC				862645																
ATKINSON ISLAND SWD				WELL #: 1		RRCID -> 171804		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH		5620		PERF. 5350 - 5446						
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-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
CHAMPION (WILCOX 8730)				16846 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER										
FORZA OPERATING, LLC				278837																
FORESTAR MINERALS L.P.				WELL #: 1		RRCID -> 286493		COMPL. DATE 10/06/2016		TOTAL DEPTH		9050		PERF. 8730 - 8735						
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-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-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						
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			-0-	
01		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-	
04		0 X	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 * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE M BALANCE											
11	14B2 EXT	8160 -0-	8160 20304	56 1	7363 2	Y	674	606 1						188
12	14B2 EXT	4379 -0-	4379 24683	741 9	3864 2	Y	296	336 1						148
01	14B2 EXT	4325 -0-	4325 29008	189 1	3941 2	Y	208	226 1						130
02	14B2 EXT	5936 -0-	5936 34944	326 9	5510 2	Y	270	287 1						113
03	14B DENY	11282 -0-	11282 46226	155 1	10719 2	Y	343	344 1						112
04	0 X NO RPT	-0-	-0- 46226	229 9										112
				129 1										
				297 9										
				186 1										
				377 9										
						Y	NO RPT							
CHANNELVIEW TOWNSITE "B" WELL #: 4 RRCID -> 171232 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9773 - 9818														
11	35340 X	33918 -0-	-1422 -0-	251 1	32981 2	Y	624	628 1						194
12	35719 X	35719 -0-	-0- -0-	686 9	34727 2	Y	620	562 1	4 8					248
01	35663 X	35663 -0-	-0- -0-	310 1	34751 2	Y	547	503 1	2 8					290
02	34527 X	34527 -0-	-0- -0-	682 9	33671 2	Y	534	590 1	1 8					233
03	36208 X	NO RPT -0-	-36208 -0-	310 1		Y	NO RPT							233
04	34560 X	NO RPT -0-	-34560 -0-	602 9		Y	NO RPT							233
				587 9										
WEST CHANNELVIEW TOWNSITE WELL #: 1ST RRCID -> 177910 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 10489 PERF. 10220 - 10234														
11	37050 X	31898 -0-	-5152 -0-	310 1	31144 2	N	404	364 1						212
12	41974 X	31831 -0-	-10143 -0-	444 9	31045 2	N	433	346 1						299
01	41974 X	32204 -0-	-9770 -0-	310 1	31424 2	N	427	546 1						180
02	37912 X	28962 -0-	-8950 -0-	476 9	28230 2	N	411	369 1						222
03	32953 X	32075 -0-	-878 -0-	310 1	31300 2	N	423	366 1						279
04	31890 X	NO RPT -0-	-31890 -0-	452 9		N	NO RPT							279
				465 9										
WEST CHANNELVIEW WELL #: 2D RRCID -> 291142 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5226 - 5236														
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-
04	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														
11	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT							-0-

CHESTERTVILLE (MIOCENE 3720)														CNTY: COLORADO	
DJ EXPLORATION, INC.															
OYSTER															
WELL #: 1 RRCID -> 231717 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4017 - 4153															
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
CHESTERTVILLE (WILCOX 9000)														CNTY: COLORADO	
JAMEX, INC.															
KAECHLE															
WELL #: 1-L RRCID -> 165588 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9190 - 9313															
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			55
CHESTERTVILLE, N. (MIOCENE 2220)														CNTY: COLORADO	
JAMEX, INC.															
KAECHLE "A"															
WELL #: 3 RRCID -> 181886 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2031 - 2033															
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	125 N	125	-0-	-0-	-0-	22	1	103	2	N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CHESTERTVILLE, N. (PACK)														CNTY: COLORADO	
JAMEX, INC.															
KAECHLE															
WELL #: 1-U RRCID -> 151970 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 11526 - 11576															
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	368 N	368	-0-	-0-	-0-	65	1	303	2	N	-0-				85
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT				85
WITTER, A. S.															
WELL #: 1 RRCID -> 153710 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11936 PERF. 11542 - 11841															
11	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	942	1	4559	2	N	32				94
						35	9								
12	4681 X	3217	-0-	-1464	-0-	570	1	2602	2	N	41				135
						45	9								
01	4681 X	2854	-0-	-1827	-0-	620	1	2197	2	N	34				169
						37	9								
02	4228 X	2818	-0-	-1410	-0-	513	1	2229	2	N	69	187	1	1 8	50
						76	9								
03	4681 X	3293	-0-	-1388	-0-	577	1	2690	2	N	24	1	8		73
						26	9								
04	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT				73

CHESTERTVILLE, N. (PACK)				//CONT.// 17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.				//CONT.// 429659											
WEBB				WELL #: 1		RRCID -> 155937		COMPL. DATE 10/13/1995				TOTAL DEPTH 12140 PERF.11230 - 12020			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-		662	1	3202	2	N	11	181	1	62
12	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-		12	9							
01	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-		698	1	3184	2	N	16			78
02	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-		18	9							
*03	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-		863	1	3060	2	N	12			90
04	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-		13	9							
							712	1	3096	2	N	15	1	8	104
							17	9							
							695	1	3240	2	N	17	1	8	120
							19	9							
											N	NO RPT			120
WITTER, A. S.				WELL #: A 1		RRCID -> 157070		COMPL. DATE 01/03/1996				TOTAL DEPTH 12507 PERF.11291 - 12397			
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							
01	4743 X	3565	-0-	-1178	-0-		808	1	3685	2	N	25			78
02	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-		28	9							
03	4743 X	4732	-0-	-11	-0-		780	1	2766	2	N	17			95
04	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-		19	9							
							800	1	3477	2	N	24	2	8	117
							26	9							
							830	1	3870	2	N	29	1	8	145
							32	9							
											N	NO RPT			145
RABEL, H. & KEPLER, J.				WELL #: 1		RRCID -> 157570		COMPL. DATE 01/03/1996				TOTAL DEPTH 12500 PERF.11301 - 12118			
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-		139	1	675	2	N	5			80
12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-		6	9							
01	899 N	789	-0-	-110	-0-		300	1	1370	2	N	10			90
02	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-		11	9							
*03	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-		172	1	611	2	N	5			95
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		6	9							
							319	1	1385	2	N	10	1	8	104
							11	9							
							315	1	1469	2	N	13	2	8	115
							14	9							
											N	NO RPT			115
WOLF				WELL #: A 1		RRCID -> 158207		COMPL. DATE 03/29/1996				TOTAL DEPTH 12500 PERF.11283 - 12374			
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-		75	1	362	2	N	-0-			76
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-		99	1	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	579 N	579	-0-	-0-	-0-		102	1	477	2	N	-0-			76
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			76
CRANZ TRUST				WELL #: 1		RRCID -> 159767		COMPL. DATE 08/02/1996				TOTAL DEPTH 12492 PERF.11059 - 12393			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			135
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	95	1	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		40	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CHESTERVILLE, N. (PACK)													CNTY: COLORADO		
JAMEX, INC.															
EVORITT															
WELL #: 1													RRCID -> 160148		
COMPL. DATE 07/12/1996													TOTAL DEPTH 12500		
PERF.11118 - 12443															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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	26 N	26	-0-	-0-	-0-		5	1	21	2	N	-0-			50
04	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-						N	NO RPT			50
WEBB													WELL #: 2		
RRCID -> 160565													COMPL. DATE 08/24/1996		
TOTAL DEPTH 12500													PERF.11011 - 12427		
11	5130 X	4555	-0-	-575	-0-		779	1	3766	2	N	9			161
12	5301 X	4936	-0-	-365	-0-		886	1	4043	2	N	6			167
01	4867 X	3408	-0-	-1459	-0-		749	1	2656	2	N	3			170
02	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-		854	1	3711	2	N	17	3	8	184
*03	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-		902	1	4207	2	N	11	1	8	194
04	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-		12	9			N	NO RPT			194
ANDERSON													WELL #: 1		
RRCID -> 161004													COMPL. DATE 10/31/1996		
TOTAL DEPTH 12521													PERF.11097 - 12226		
11	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-		508	1	2457	2	N	4	1	8	170
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
02	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-		500	1	2176	2	N	9	5	8	179
*03	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-		485	1	2262	2	N	8	3	8	184
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		9	9			N	NO RPT			184
MAZAC HEIRS													WELL #: 1		
RRCID -> 161562													COMPL. DATE 11/22/1996		
TOTAL DEPTH 12506													PERF.11120 - 12426		
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			196
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			196
WOLF													WELL #: 2		
RRCID -> 162737													COMPL. DATE 01/07/1997		
TOTAL DEPTH 12525													PERF.11083 - 11836		
11	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-		240	1	1159	2	N	5			100
12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-		266	1	1216	2	N	5			105
01	1457 N	1352	-0-	-105	-0-		296	1	1050	2	N	5			110
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-		82	1	355	2	N	4			114
*03	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-		304	1	1417	2	N	7	1	8	120
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		8	9			N	NO RPT			120

CHESTERVILLE, N. (PACK)												CNTY: COLORADO				
JAMEX, INC.																
KAECHELE -A-																
WELL #: 2																
RRCID -> 162740																
COMPL. DATE 02/28/1997																
TOTAL DEPTH 12500												PERF.10960 - 12374				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	120	1	579	2	N	-0-					73
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	139	1	632	2	N	-0-					73
01	713 N	649	-0-	-64	-0-	143	1	506	2	N	-0-					73
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	121	1	526	2	N	-0-					73
*03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	121	1	568	2	N	-0-					73
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					73
KAECHELE -A-																
WELL #: 1																
RRCID -> 162961																
COMPL. DATE 02/19/1997																
TOTAL DEPTH 12525												PERF.11070 - 11860				
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	160	1	774	2	N	-0-					145
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	236	1	1079	2	N	5					150
01	1395 N	1056	-0-	-339	-0-	230	1	815	2	N	10					160
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	142	1	617	2	N	2					162
*03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	213	1	994	2	N	-0-					162
04	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					162
CRANZ TRUST																
WELL #: 2																
RRCID -> 163590																
COMPL. DATE 04/25/1997																
TOTAL DEPTH 12500												PERF.11059 - 11709				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
WOLF																
WELL #: 3																
RRCID -> 164250																
COMPL. DATE 07/03/1997																
TOTAL DEPTH 12531												PERF.11070 - 12384				
11	2790 X	2134	-0-	-656	-0-	365	1	1767	2	N	2					220
12	2883 X	1976	-0-	-907	-0-	353	1	1608	2	N	14	97	1			137
01	2697 X	2129	-0-	-568	-0-	467	1	1653	2	N	8					145
02	2436 X	2119	-0-	-317	-0-	394	1	1714	2	N	10					155
*03	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	381	1	1775	2	N	5					160
04	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					160
CRANZ TRUST																
WELL #: 3																
RRCID -> 165211																
COMPL. DATE 08/07/1997																
TOTAL DEPTH 12516												PERF.11042 - 11722				
11	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	298	1	1444	2	N	11					200
12	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	318	1	1453	2	N	8	178	1			30
01	1953 N	1682	-0-	-271	-0-	366	1	1299	2	N	15					45
02	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	401	1	1741	2	N	13					58
*03	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	259	1	1209	2	N	15					73
04	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					73

CHESTERVILLE, N. (PACK)		//CONT.//		17552 095	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659								
KAECHLE		WELL #:		2	RRCID -> 211125		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 13770		PERF. 11265 - 12644	
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
11	3570 X	3331	-0-	-239	-0-	569 1	2751 2	N	10	1 8		155
12	3689 X	3367	-0-	-322	-0-	604 1	2755 2	N	7	1 8		161
01	3565 X	1521	-0-	-2044	-0-	334 1	1183 2	N	4			165
02	3220 X	1421	-0-	-1799	-0-	264 1	1149 2	N	7			172
03	3565 X	3503	-0-	-62	-0-	616 1	2872 2	N	14	3 8		183
04	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-	15 9		N	NO RPT			183
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	
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29 7		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	
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CHESTERVILLE, 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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHIEF COLABE (WILCOX) GALLOWAY ENERGY CO. CAMDEN TIMBER CO.													17676 400 293303	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: POLK			
WELL #: 1													RRCID -> 117436			COMPL. DATE 06/01/1985		TOTAL DEPTH 14544		PERF. 8830 - 8847			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE			
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-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
CHINA (YEGUA CONS.) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. BEAVERS													17798 590 048169	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
WELL #: 1ST													RRCID -> 230527			COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 14371		PERF.14217 - 14300			
11	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1486	2	N	270	336	1				53				
12	2697 X	1201	-0-	-1496	-0-	-0-	-0-	297	9	968	2	N	147						200				
01	2697 X	1056	-0-	-1641	-0-	-0-	-0-	162	9	753	2	N	211	336	1				75				
02	1820 X	1737	-0-	-83	-0-	-0-	-0-	71	1	1299	2	N	302	179	1	1	8		197				
03	2015 X	414	-0-	-1601	-0-	-0-	-0-	232	9	295	2	N	41	180	1	1	8		57				
04	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-	-0-	-0-	106	1			N	NO RPT						57				
CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2) ZACHRY EXPLORATION, LLC CHINA TOWNSITE UNIT													17817 495 950468	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
WELL #: 1													RRCID -> 163503			COMPL. DATE 12/10/1996		TOTAL DEPTH 14290		PERF.12858 - 13374			
11	5280 X	5201	-0-	-79	-0-	-0-	-0-	5191	2	10	9	N	9						62				
12	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5388	2	18	9	N	16						78				
01	5363 X	4165	-0-	-1198	-0-	-0-	-0-	4155	2	10	9	N	9						87				
02	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4821	2	80	9	N	73						160				
03	5394 X	5282	-0-	-112	-0-	-0-	-0-	5280	2	2	9	N	2						162				
04	5220 X	4988	-0-	-232	-0-	-0-	-0-	4982	2	6	9	N	5						167				
CHINA TOWNSITE SWD													WELL #: 1	RRCID -> 274362			COMPL. DATE 03/10/2014		TOTAL DEPTH 3618		PERF. 3480 - 3490		
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-				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-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			
11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1284	2	N	31						170				
12	1643 N	1344	-0-	-299	-0-	-0-	-0-	34	9	1277	2	N	22						192				
01	1426 N	1380	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	43	1	1292	2	N	38	179	1				51				
02	1260 N	257	-0-	-1003	-0-	-0-	-0-	24	9	238	2	N	7						58				
03	1333 N	746	-0-	-587	-0-	-0-	-0-	46	1	674	2	N	14						72				
*04	1320 N	756	-0-	-564	-0-	-0-	-0-	11	1	694	2	N	8						80				
								8	9														
								57	1														
								15	9														
								9	9														

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			
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
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-
04	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		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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			
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	464						N	NO RPT			51
HOUSTON "CC"				WELL #:	1	RRCID ->	155416	COMPL. DATE	11/03/1998	TOTAL DEPTH	17712	PERF.	15806 - 15838			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			15
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			15
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			15
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			15
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			15
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			15
FARMS, I. P.				WELL #:	1	RRCID ->	166128	COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL DEPTH	11544	PERF.	11158 - 11172			
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	502						N	NO RPT			48
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	502						N	NO RPT			48
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	502						N	NO RPT			48
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	502						N	NO RPT			48
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	502						N	NO RPT			48
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	502						N	NO RPT			48

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU)		//CONT.//		17915 052	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
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
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	155
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	155
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	155
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	155
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	155
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	155
CHOCOLATE BAYOU (BANFIELD)				17915 104	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475					
WIETING, A.M. GAS UNIT O/A		WELL #:		19	RRCID -> 071989	COMPL. DATE 02/09/1977	TOTAL DEPTH 11333	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WIETING, A. M.		WELL #:		24	RRCID -> 156558	COMPL. DATE 12/03/1995	TOTAL DEPTH 12710	PERF.10688	- 10774
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
CHOCOLATE BAYOU (FREEMAN)				17915 182	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836					
BANFIELD		WELL #:		2	RRCID -> 148358	COMPL. DATE 09/19/2011	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 3990	- 4000
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-
04	14B2 EXT	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CHOCOLATE BAYOU (FREEMAN)				//CONT.//	17915 182	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC					918475									
WIETING GAS UNIT				WELL #:	33	RRCID -> 283518	COMPL. DATE 04/26/2017	TOTAL DEPTH 14253	PERF.10492	- 10498				
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
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
04	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				
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
04	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				
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-
04	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				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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				
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-
04	14B2 EXT	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				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP)										//CONT.//		17915 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.										//CONT.//		247836									
COZBY										WELL #:		1		RRCID -> 251302		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 11327 PERF. 9744 - 9757			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
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			
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
12	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-			
04	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			
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-			
04	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			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
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			
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-			
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
12	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-			
04	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FARMS, I. P.			WELL #:	3X	RRCID -> 181700	COMPL. DATE 12/15/2000	TOTAL DEPTH 14800	PERF.12231	- 12238	
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836							
BLACKSTONE IVORY			WELL #:	8	RRCID -> 278291	COMPL. DATE 12/10/2014	TOTAL DEPTH 14558	PERF.11402	- 11421	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	313					74
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	313					75
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	313					78
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313			NO RPT		78
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313			NO RPT		78
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313			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	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
WIETING GAS UNIT			WELL #:	33	RRCID -> 282056	COMPL. DATE 09/25/2016	TOTAL DEPTH 14253	PERF.10684	- 10860	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-

CHOCOLATE BAYOU (RYCADE)		//CONT.//		17915 494		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZORIA			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.//		918475									
WIETING GAS UNIT		WELL #:		25		RRCID -> 282293		COMPL. DATE 10/07/2016		TOTAL DEPTH 13153		PERF.10600 - 10650	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(I) (CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-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	
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
04	14B2 EXT	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	
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-
04	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	
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
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		28
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
FARMS, I. P.		WELL #:		1 F		RRCID -> 145816		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 16000		PERF.11618 - 11694	
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
04	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	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-

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	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
04	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	
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55

BLACKSTONE HLAVINKA				WELL #: 1 T	RRCID -> 282213	COMPL. DATE 12/22/2016	TOTAL	DEPTH 11206	PERF.10835	-	10841	
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1161	2	185	9	Y	-0-
12	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2270	2	163	9	Y	-0-
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	522	2	161	9	Y	-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-
04	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	
11	6180	X	3762	-0-	-2418	-0-	3639	2	123	9	N	51
12	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	3963	2	622	9	N	272
01	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1584	2	205	9	N	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
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		123

BLACK STONE IVORY				WELL #: 7	RRCID -> 291480	COMPL. DATE 07/30/2021	TOTAL	DEPTH 4636	PERF. 4522	-	4532	
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-
04	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	
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHOCOLATE BAYOU (12,000-S) //CONT.// 17915 913 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: BRAZORIA							
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475										RRCID -> 254238				COMPL. DATE 11/19/2015				TOTAL DEPTH 12713 PERF.12326 - 12338			
WIETING, A.M. WELL #1: 32																					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
11	1350 N	1240	-0-	-110	-0-	-0-	-0-	1240	5			N	-0-					333			
12	1302 N	1178	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	1178	5			N	-0-					333			
01	1302 N	825	-0-	-477	-0-	-0-	-0-	825	5			N	-0-					333			
02	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1148	1			N	-0-					333			
03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1180	5			N	-0-					333			
04	1180 N	1180	-0-	-0-	-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
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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

I. P. FARMS PA				WELL #:	1A	RRCID -> 158232	COMPL. DATE 03/14/1996	TOTAL	DEPTH 11541	PERF.11205	- 11254
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
04	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	18

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. FARMS, I.P. "C"					247836 WELL #:	2	RRCID -> 161224	COMPL. DATE 05/30/1996	TOTAL DEPTH 11550	PERF.11176 - 11188
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
04	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
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
04	14B2 EXT	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		
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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
FARMS, I. P.										WELL #: 2	RRCID -> 181539	COMPL. DATE 12/22/2000	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10714 - 10730		
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
04	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		
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-
04	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		
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
04	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		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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		
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU, S. (12600 FRI0)				17920 933	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA						
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.				247838												
HOUSTON "FF"				WELL #: 1	RRCID -> 175612	COMPL. DATE 11/02/1999	TOTAL DEPTH 17201	PERF.12781 - 12793								
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHOCOLATE BAYOU, S. (12900 FRI0)				17920 940	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA						
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. FARMS, I. P.				247836												
				WELL #: 5	RRCID -> 168629	COMPL. DATE 04/18/1998	TOTAL DEPTH 14802	PERF.12934 - 12946								
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX)				18202 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON						
TMR EXPLORATION, INC. ZEIDMAN TRUSTEE GU				834097												
				WELL #: 2	RRCID -> 164975	COMPL. DATE 10/24/1997	TOTAL DEPTH 18000	PERF.15761 - 17018								
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	126 1	744 2	2	N		-0-					-0-
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	126 1	678 2	2	N		-0-					-0-
01	744 N	459	-0-	-285	-0-	40 1	419 2	2	N		-0-					-0-
02	812 N	332	-0-	-480	-0-	36 1	296 2	2	N		-0-					-0-
03	806 N	801	-0-	-5	-0-	74 1	727 2	2	N		-0-					-0-
*04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	67 1	583 2	2	N		-0-					-0-
WHORTON				WELL #: 1	RRCID -> 173901	COMPL. DATE 03/25/1999	TOTAL DEPTH 18200	PERF.16736 - 18000								
11	6420 X	4190	-0-	-2230	-0-	608 1	3582 2	2	N		-0-					-0-
12	7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	608 1	6739 2	2	N		-0-					-0-
01	7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	662 1	6927 2	2	N		-0-					-0-
02	5628 X	5490	-0-	-138	-0-	598 1	4892 2	2	N		-0-					-0-
03	7347 X	6564	-0-	-783	-0-	605 1	5959 2	2	N		-0-					-0-
04	7350 X	5899	-0-	-1451	-0-	606 1	5293 2	2	N		-0-					-0-
RUST ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 184616	COMPL. DATE 08/25/2015	TOTAL DEPTH 18500	PERF.15810 - 16616								
11	120 N	69	-0-	-51	-0-	10 1	59 2	2	N		-0-					-0-
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	10 1	405 2	2	N		-0-					-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	28 1	291 2	2	N		-0-					-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	25 1	205 2	2	N		-0-					-0-
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	77 1	753 2	2	N		-0-					-0-
*04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	60 1	528 2	2	N		-0-					-0-
WHORTON GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 244595	COMPL. DATE 06/18/2008	TOTAL DEPTH 16950	PERF.16249 - 16772								
11	120 N	38	-0-	-82	-0-	6 1	32 2	2	N		-0-					-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	6 1	288 2	2	N		-0-					-0-
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	45 1	473 2	2	N		-0-					-0-
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	41 1	335 2	2	N		-0-					-0-
03	248 N	209	-0-	-39	-0-	19 1	190 2	2	N		-0-					-0-
04	240 N	167	-0-	-73	-0-	17 1	150 2	2	N		-0-					-0-

CITY OF EL CAMPO (YEGUA)				18375 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON					
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.				483440														
CITY OF EL CAMPO UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	127746	COMPL. DATE	03/25/1988	TOTAL	DEPTH	11479	PERF.	9288	-	9406		
M	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	
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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					141	
CLAUDE WATTS (YEGUA 12600)				18661 675	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
KEELAND GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	280482	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL	DEPTH	12999	PERF.	12553	-	12622		
11	5730 #	5623	-0-	-107	-0-	4277	2	1346	9	N	1224	1075	1				586	
12	5921 #	5083	-0-	-838	-0-	3965	2	1118	9	N	1016	1085	1				517	
01	5921 #	4945	-0-	-976	-0-	3863	2	1082	9	N	984	1243	1				258	
02	5236 #	4645	-0-	-591	-0-	3472	2	1173	9	N	1066	893	1				431	
03	5797 #	5587	-0-	-210	-0-	4323	2	1264	9	N	1149	1082	1				498	
04	5610 #	5486	-0-	-124	-0-	4269	2	1217	9	N	1106	1073	1				531	
CLAY, N.E. (AUSTIN CHALK, GAS)				18705 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BURLESON					
VERDUN OIL & GAS LLC				884566														
BARNHART-MAYFAIR UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	136657	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL	DEPTH	12544	PERF.	11385	-	17014		
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-						128	
12	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-						128	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-						128	
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-						128	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						128	
04	0 N	NO RPT	-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		
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-						24	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						25	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						25	
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		
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	
04	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		
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-	
04	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-						-0-	

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544													
YEGUA-WARE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 144138 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10900 - 15120													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	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													
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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													
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
04	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													
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
04	420	N	114	-0-	-306	-0-	114	2			N	-0-	66
PRIDE ENERGY COMPANY 677050													
WALDORF-SCHEIN WELL #: 1 RRCID -> 145817 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 14881 PERF.11107 - 14881													
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177
04	14B2	EXT	-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													
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	67
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	67
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	67

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON									
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566									
MOORE, ROBERT T. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 144908 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 14592 PERF.11229 - 15512									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	107
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	107
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	107
RUBENSTEIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149586 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 16209 PERF.11053 - 16764									
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-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									
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	N	-0-
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2	N	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-
04	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N NO RPT	-0-
MOORE, ROBERT ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 157898 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11690 - 14900									
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	297
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	297
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	297
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	297
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	297
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	297
MOORE, R. ESTATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 157900 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 15518 PERF.11515 - 15518									
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	247
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	247
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	247
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	247
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	247
04	0 N	NO RPT	-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									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO)										//CONT.//		18853 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.//										463338											
HUTCHESON, J. C.										WELL #:		1I		RRCID -> 005629		COMPL. DATE 03/30/1988		TOTAL DEPTH 5937		PERF. 5503 - 5533	
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			
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-			
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

EXXON WEST FEE -C- A/C-2										WELL #:		14		RRCID -> 005633		COMPL. DATE 12/08/2016		TOTAL DEPTH 5875		PERF. 5494 - 5534	
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-			
04		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

EXXON WEST FEE -C- A/C-1										WELL #:		69		RRCID -> 043587		COMPL. DATE 09/13/2012		TOTAL DEPTH 5749		PERF. 5484 - 5514	
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-			
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

COULTER, HELEN										WELL #:		3I		RRCID -> 047706		COMPL. DATE 04/03/1987		TOTAL DEPTH 5981		PERF. 5508 - 5538	
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-			
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

EXXON WEST FEE -C- A/C-1										WELL #:		73		RRCID -> 047707		COMPL. DATE 12/20/2020		TOTAL DEPTH 5906		PERF. 5500 - 5550	
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-			
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

SOWDEN, G. M. B										WELL #:		4		RRCID -> 061287		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH 5973		PERF. 5597 - 5684	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

EXXON-WEST FEE -C- A/C 1										WELL #:		79		RRCID -> 091585		COMPL. DATE 12/06/1996		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4364 - 4424	
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-			
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

CLEAR LAKE, W. (FRIO)										//CONT.//		18853 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.//										463338									
EXXON-WEST FEE -C- A/C 1										WELL #:		82 I	RRCID -> 094902		COMPL. DATE 08/14/2012		TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5500 - 5530
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			
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-			
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1										WELL #:		86	RRCID -> 109447		COMPL. DATE 10/09/2012		TOTAL DEPTH	5990	PERF. 5530 - 5560
11	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					294			
12	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					294			
01	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	149					443			
02	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3					446			
03	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					446			
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					446			
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1										WELL #:		87	RRCID -> 152398		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5532 - 5562
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-			
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
HUTCHESON, J. C.										WELL #:		11	RRCID -> 152401		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5520 - 5560
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-			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1										WELL #:		88	RRCID -> 165857		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5482 - 5512
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-			
04	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
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-			
04	0 K	NO RPT	-0-	-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
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-			
04	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											
TEJAS FEE				WELL #:		2	RRCID -> 171008		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 5926		PERF. 5500 - 5540		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	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		
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-
04	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		
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-
04	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		
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-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KINDER MORGAN TEJAS				WELL #:		15R	RRCID -> 279789		COMPL. DATE 12/12/2020		TOTAL DEPTH 5957		PERF. 5505 - 5545		
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-
04	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		
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-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLEAR LAKE, W. (MARGINULINA)				18853 666	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARRIS					
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC				463338														
MARTYN, J. M.				WELL #:	3	RRCID -> 049107		COMPL. DATE 10/20/1970		TOTAL DEPTH 5964		PERF. 5509 - 5546						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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						
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	20	1	2	9	N	2						76	
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	N	1						77	
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	10	1	2	9	N	2						79	
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	10	1	3	9	N	3						82	
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-						82	
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-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						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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								
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	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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								
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50	
CLEVELAND, N. (WILCOX, UP.)			18931 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY										
TEXANA OPERATING COMPANY			844253																
BANK OF THE SOUTHWEST			WELL #: 1		RRCID -> 077321		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 9222		PERF. 8900 - 8906								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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								
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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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								
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-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-1085	-0-							Y	-0-					549
*04	559 N	559	-0-	-0-	-0-		304	3		255	9	Y	232	271	1			510
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						
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
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					125
MOSES, TOM				590136														
SANDERS, KATIE S. ET AL				WELL #: 3		RRCID -> 127997		COMPL. DATE 04/10/2012		TOTAL DEPTH 3806		PERF. 3750 - 3775						
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-
04	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						
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	169	1			58
01	12524 X	9156	-0-	-3368	-0-		9132	2		24	9	N	22					80
02	11312 X	4863	-0-	-6449	-0-		4744	2		119	9	N	108	179	1			9
03	12462 X	7339	-0-	-5123	-0-		7298	2		41	9	N	37					46
04	12060 X	4366	-0-	-7694	-0-		4366	2				N	-0-					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						
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	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					200
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	30 #	11	-0-	-19	-0-	11 1		N	-0-
12	13 #	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-
01	13 #	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-
02	13 #	11	-0-	-2	-0-	11 1		N	-0-
03	11 #	8	-0-	-3	-0-	8 1		N	-0-
04	11 #	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-
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
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
BROWN, E. W.		WELL #:	2	RRCID ->	229915	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	8527 PERF. 7723 - 7727
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
ODOM-BROWN G.U.		WELL #:	1	RRCID ->	235891	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	12750 PERF. 7830 - 7836
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	271032	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	8361 PERF. 7646 - 7660
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-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
NICHOLAS HACKBERRY UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	274323	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	8350 PERF. 7680 - 7720
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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					
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	EOM BALANCE
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-
04		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					
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	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					
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-
04	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					
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
04	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	9998	2	202	9	N	184	193	1			138
COCONUT (ANOMALINA 4)				19285 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136													
HIGHWIRE				WELL #: 1		RRCID -> 247730		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12537		PERF. 11209 - 11736					
11	5820	X	5345	-0-	-475	-0-	4602	2	743	9	N	675	588	1			305
12	6045	X	5353	-0-	-692	-0-	4613	2	740	9	N	673	775	1			203
01	6045	X	4444	-0-	-1601	-0-	3852	2	592	9	N	538	578	1			163
02	5460	X	5312	-0-	-148	-0-	4557	2	755	9	N	686	782	1			67
03	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	4958	2	736	9	N	669	583	1			153
04	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	4970	2	705	9	N	641	571	1			223

COCONUT (ANOMALINA 4)				//CONT.//		19285 100		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				MANGO		WELL #: 1		RRCID -> 236764		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 12227		PERF.11869 - 12280					
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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29		
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29		

PAPAYA				WELL #: 1		RRCID -> 249831		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12802 - 13108							
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2		
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2		

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815		RRCID -> 246621		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 12780		PERF.12173 - 13066							
SAHA-PETERSEN GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 246621		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 12780		PERF.12173 - 13066							
11	8430 X	7964	-0-	-466	-0-	1260 143 9	-0-	6561 3	N	130	188 1						234		
12	8525 X	7841	-0-	-684	-0-	1302 153 9	-0-	6386 3	N	139	193 1						180		
01	8525 X	7252	-0-	-1273	-0-	1302 160 9	-0-	5790 3	N	145							325		
02	7700 X	7672	-0-	-28	-0-	1176 107 9	-0-	6389 3	N	97	172 1						250		
03	8852 X	8852	-0-	-0-	-0-	1302 150 9	-0-	7400 3	N	136	174 1						212		
04	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	1260 142 9	-0-	6746 3	N	129	174 1						167		

COLD SPRINGS				19428 001		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO					
JET OIL PRODUCERS, INC.				432118		RRCID -> 135503				COMPL. DATE 07/20/1990				TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5500 - 5510					
RICHARDS, J. P.				WELL #: 1		RRCID -> 135503				COMPL. DATE 07/20/1990				TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5500 - 5510					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47		
04	14B DENY	-0-	-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		RRCID -> 210246				COMPL. DATE 07/30/2008				TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9868 - 9880					
FOSTER " B "				WELL #: 1		RRCID -> 210246				COMPL. DATE 07/30/2008				TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9868 - 9880					
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35		
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2011																			

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)										//CONT.//		19428 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
ORETTA HOLDINGS LLC										102609											
FOSTER LUMBER CO. "D"										WELL #: 10		RRCID -> 097266		COMPL. DATE 12/19/1981		TOTAL DEPTH 10985		PERF.10420 - 10472			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

FEAGIN, PAULA										WELL #: 1		RRCID -> 135552		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 11015		PERF. 9290 - 9308			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

RICHARDS, F. M. & L. L.										WELL #: 2		RRCID -> 135553		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 10324		PERF. 4850 - 4875			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

FOSTER LUMBER CO. "A"										WELL #: 9		RRCID -> 172653		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 10486		PERF. 8924 - 8930			
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25			
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25			

FOSTER -A-										WELL #: 4		RRCID -> 174929		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 9424 - 9436			
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	-0-	-0-	-0-	2145						N	-0-					95			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2145						N	-0-					95			

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

FOSTER LUMBER CO. "A"										WELL #: 7		RRCID -> 181181		COMPL. DATE 12/25/2010		TOTAL DEPTH 11721		PERF. 9732 - 9747			
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-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773						Y	NO RPT					-0-			

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)				//CONT.//	19428 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO			
ORETTA HOLDINGS LLC				//CONT.//	102609												
FOSTER LUMBER CO. "A"				WELL #:	10	RRCID ->	185409	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL	DEPTH	11487	PERF.11336	-	11378		
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			N	NO RPT	-0-
FOSTER LUMBER CO. "E"				WELL #:	11	RRCID ->	191846	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL	DEPTH	11600	PERF.10940	-	10974		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			N	-0-	103
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			N	-0-	103
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			N	-0-	103
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			N	-0-	103
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			N	-0-	103
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			N	-0-	103
FOSTER LUMBER CO. "D"				WELL #:	15	RRCID ->	197382	COMPL. DATE	03/02/2014	TOTAL	DEPTH	11550	PERF. 9530	-	9540		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			N	-0-	33
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			N	-0-	33
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			N	-0-	33
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			N	-0-	33
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			N	-0-	33
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			N	-0-	33
FOSTER LUMBER CO. "D"				WELL #:	16	RRCID ->	199422	COMPL. DATE	04/13/2014	TOTAL	DEPTH	11450	PERF. 9822	-	9854		
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			Y	-0-	33
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			Y	-0-	33
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			Y	-0-	33
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			Y	-0-	33
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			Y	-0-	33
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			Y	-0-	33
RICHARDS				WELL #:	4	RRCID ->	229332	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL	DEPTH	11450	PERF. 9364	-	9372		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114			N	-0-			N	-0-	22
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114			N	-0-			N	-0-	22
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114			N	-0-			N	-0-	22
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114			N	-0-			N	-0-	22
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114			N	-0-			N	-0-	22
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114			N	-0-			N	-0-	22
FOSTER LUMBER CO. "D"				WELL #:	12	RRCID ->	232308	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL	DEPTH	11805	PERF. 9426	-	9437		
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			Y	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			Y	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			Y	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			Y	-0-	-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			Y	-0-	-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			Y	-0-	-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)				//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
ORETTA HOLDINGS LLC				//CONT.//		102609								
RICHARDS				WELL #:		5	RRCID -> 235133		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11450		PERF.11218 - 11252	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	* EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
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	-0-	-0-	-0-	80				N	-0-				31
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	80				N	-0-				31
FOSTER LUMBER CO. "A"				WELL #:		12	RRCID -> 235148		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 9858 - 9894	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
RICHARDS				WELL #:		6	RRCID -> 243018		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 11461		PERF. 9668 - 9680	
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
FEAGIN				WELL #:		2	RRCID -> 246225		COMPL. DATE 05/12/2014		TOTAL DEPTH 11556		PERF. 9839 - 9870	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
VANN				WELL #:		1	RRCID -> 247543		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11014 - 11032	
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	7				7
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
HOUGHTON				WELL #:		1	RRCID -> 247909		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 11628		PERF.11012 - 11027	
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				102
TEMPLE				WELL #:		1	RRCID -> 249149		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11034 - 11050	
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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
ORETTA HOLDINGS LLC		//CONT.//		102609								
VANN		WELL #:		2	RRCID -> 249154		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 11615		PERF.11024 - 11060	
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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
GRIGGS		WELL #:		1	RRCID -> 250512		COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11042 - 11053	
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-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
VANN		WELL #:		3	RRCID -> 255285		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 11619		PERF.11050 - 11070	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
USA-COLDSRINGS		WELL #:		4	RRCID -> 258273		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 11411		PERF.10994 - 11052	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	426			N	-0-		27
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	426			N	-0-		27
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	426			N	-0-		27
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	426			N	-0-		27
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	426			N	-0-		27
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	426			N	-0-		27
USA		WELL #:		2	RRCID -> 258332		COMPL. DATE 06/09/2010		TOTAL DEPTH 9749		PERF. 9543 - 9562	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
VANN		WELL #:		4	RRCID -> 261215		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11026 - 11198	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	300	1	52	9	N	47
01	3100	N	3244	-0-	144	144	3045	1	199	9	N	181
*02	1809	N	1665	-0-	-144	-0-	1280	1	385	9	N	350
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	530	1	68	9	N	62
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	370	1	61	9	N	55
GIBBS		WELL #:		1	RRCID -> 262307		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 11750		PERF.10860 - 10880	
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	743			N	NO RPT		-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)			//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO						
ORETTA HOLDINGS LLC			//CONT.//		102609												
HOUGHTON			WELL #:		2	RRCID -> 263172		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11298 - 11310					
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
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-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TEMPLE					WELL #:	4	RRCID -> 269779		COMPL. DATE 03/26/2013		TOTAL DEPTH 11200		PERF.11036 - 11048				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
FOSTER "A"					WELL #:	3 R	RRCID -> 281737		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10290 - 10980				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
BULL OPERATING, LLC					106449												
FOSTER MINERAL LTD					WELL #:	1	RRCID -> 148160		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 11421		PERF. 4546 - 4556				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JET OIL PRODUCERS, INC.					432118												
USA COLDSRINGS					WELL #:	3	RRCID -> 226266		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 11440		PERF.11194 - 11318				
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
USA-COLDSRINGS					WELL #:	5	RRCID -> 254491		COMPL. DATE 10/09/2009		TOTAL DEPTH 11684		PERF. 9475 - 9489				
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	117					N	-0-					148

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)				//CONT.//	19428 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO			
JET OIL PRODUCERS, INC.				//CONT.//	432118												
FOSTER "D"				WELL #:	17	RRCID -> 258132		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 10013		PERF. 9876 - 9912					
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	
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	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				36	
COLD SPRINGS (WILCOX 7,800)					19428 200	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: SAN JACINTO			
ORETTA HOLDINGS LLC					102609												
FOSTER LUMBER CO. D				WELL #:	12	RRCID -> 269144		COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH 11805		PERF. 7832 - 7837					
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17	
COLD SPRINGS (WILCOX 7,900)					19428 225	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: SAN JACINTO			
JET OIL PRODUCERS, INC.					432118												
FOSTER LUMBER CO. -D-				WELL #:	3	RRCID -> 005703		COMPL. DATE 04/04/1985		TOTAL DEPTH 7928		PERF. 5560 - 5570					
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-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
FOSTER LUMBER CO. -D-				WELL #:	20	RRCID -> 203478		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 8774		PERF. 7925 - 7974					
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	
04	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					
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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	196						N	-0-				105	
COLD SPRINGS (YEGUA -C- 4400)					19428 585	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: SAN JACINTO			
ORETTA HOLDINGS LLC					102609												
RICHARDS				WELL #:	7	RRCID -> 254623		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 4627		PERF. 4524 - 4528					
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	-0-	-0-	-0-	190						N	-0-				80	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	190						N	-0-				80	

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 172

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	143	129	1	100

COLD SPRINGS (5865)				19428 970	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN JACINTO		
ORETTA HOLDINGS LLC				102609					
TEMPLE				WELL #:	2SD	RRCID -> 247411	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH	5624 PERF. 4884 - 4924
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-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

COLD SPRINGS (6900)				19428 980	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN JACINTO		
JET OIL PRODUCERS, INC.				432118					
FOSTER LUMBER CO. -B-				WELL #:	1	RRCID -> 135608	COMPL. DATE 12/26/1989	TOTAL DEPTH	8026 PERF. 6937 - 6953
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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
PLUGGED AND ABANDONED				11/04/2024					

COLD SPRINGS, E. (WILCOX 7820)					19429 300	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO
ORETTA HOLDINGS LLC					102609				
FOSTER LUMBER CO. 'B'					WELL #:	RRCID -> 264066	COMPL. DATE 04/03/2014	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 7785 - 7878
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-	105
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-	105
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-	105
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-	105
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-	105
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-	105

COLE CREEK (YEGUA)		19472 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE	
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC		259796							
STARK		WELL #: 1		RRCID -> 258491		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 17250 PERF. 14805 - 14823	
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	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	
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-
04	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	
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-
04	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	
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-	-0-	B -41204		N NO RPT	-0-	103
04	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B -41204		N NO RPT	-0-	103
COLLEGEPORT (8A)		19637 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
CYBER ENVIRO-TECH INC		195764							
REGNIER UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 208768		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584	
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

COLLEGEPORT (2900)														19637 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
TRINIDAD RESOURCES, LLC														869976									
W. F. GREEN III														WELL #: 1		RRCID -> 258189		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3006 - 3009	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
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-					
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
COLLINS LAKE (FRIO 9350)														19697 315		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DRISCOLL S.W.D. INC.														228485									
JIMMY PHILLIPS														WELL #: 1		RRCID -> 112994		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 9352 - 9418	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					190					
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					190					
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					190					
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					190					
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					190					
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					190					
PLUGGED AND ABANDONED_____														04/02/2012									
COLLINS LAKE (FRIO 11,400 FB-B)														19697 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY														386310									
STANGER														WELL #: 1		RRCID -> 206977		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 11875		PERF.11468 - 11631	
11	3330	X	108	-0-	-3222	-0-	93	1	15	2	N	-0-						199					
12	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	548	1	3742	2	N	65						264					
							72	9															
01	3441	X	1955	-0-	-1486	-0-	377	1	1547	2	N	28	180	1				112					
							31	9															
02	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	535	1	3615	2	N	22						134					
							24	9															
03	4371	X	3859	-0-	-512	-0-	599	1	3251	2	N	8						142					
							9	9															
04	4230	X	3192	-0-	-1038	-0-	574	1	2609	2	N	8						150					
							9	9															
TIMBERWOLF ENERGY, INC.														860554									
MUNSON UNIT														WELL #: 2		RRCID -> 188377		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 12160		PERF.11605 - 11613	
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2				Y	-0-					27					
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2				Y	-0-					27					
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2				Y	-0-					27					
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2				Y	-0-					27					
03	DLQ	G-10	68	-0-	68	-0-	68	2				Y	-0-					27					
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	68	2				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	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-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	
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
11	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MOSAIC OIL LLC			589978					
MOEBES, LEONA K			WELL #: 2	RRCID -> 164973	COMPL. DATE 08/08/1997	TOTAL DEPTH 9667	PERF. 9121 - 9125	
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
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 605	RRCID -> 040541	COMPL. DATE 06/14/2003	TOTAL DEPTH 9562	PERF. 6722 - 8382	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)				//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
RUSK ENERGY OPERATING LLC				//CONT.// 735144											
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1707		RRCID -> 140408		COMPL. DATE 09/05/1991		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 7712 - 7718			
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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1014		RRCID -> 162283		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7060 - 8325			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	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			
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1705		RRCID -> 164037		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10286		PERF. 8040 - 8070			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1004		RRCID -> 166959		COMPL. DATE 05/09/1997		TOTAL DEPTH 10510		PERF. 7832 - 7840			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	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			
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1009		RRCID -> 169593		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 6712 - 6764			
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-
04	300 N	272	-0-	-28	-0-	259	1	13	3	Y	-0-				-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) RUSK ENERGY OPERATING LLC COLUMBUS FIELD UNIT				//CONT.// 19837 005 //CONT.// 735144 WELL #: 1703	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO			
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1011	RRCID -> 170788	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	10473	PERF. 7752	- 7760	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
04	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	
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-
*04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	647	1	33 3	Y	-0-			-0-
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 502	RRCID -> 174920	COMPL. DATE	10/09/1999		TOTAL DEPTH	10289	PERF. 8152	- 8160	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1104	RRCID -> 175121	COMPL. DATE	05/14/2022		TOTAL DEPTH	9900	PERF. 2372	- 2504	
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-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1710	RRCID -> 175649	COMPL. DATE	12/23/1999		TOTAL DEPTH	10400	PERF. 7716	- 7725	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)				//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO				
RUSK ENERGY OPERATING LLC				//CONT.// 735144												
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1704		RRCID -> 175650		COMPL. DATE 01/12/2020		TOTAL DEPTH 10288		PERF. 7273 - 7757				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	240 N	218	-0-	-22	-0-	207	1	11	3	Y	-0-					-0-
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1018		RRCID -> 175716		COMPL. DATE 12/25/1999		TOTAL DEPTH 10630		PERF. 7374 - 7378				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 506		RRCID -> 179446		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 10501		PERF. 8310 - 8316				
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-
04	900 N	817	-0-	-83	-0-	777	1	40	3	Y	-0-					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) RUSK ENERGY OPERATING LLC COLUMBUS FIELD UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	19837 005 735144 508	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO						
						RRCID ->	207033	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL	DEPTH	10350	PERF.	8019 -	8036			
M O	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
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-		127 353	1 9	57	3	Y	321	351	1			124
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-		127 309	1 9	52	3	Y	281	180	1			225
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-		116 237	1 9	45	3	Y	215	168	1			272
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-		178 241	1 9	21	3	Y	219	344	1			147
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-		162 343	1 9	2	3	Y	312	340	1			119
04	150	N	110	-0-	-40	-0-		25 84	1 9	1	3	Y	76					195
COLUMBUS FIELD UNIT					WELL #:	53	RRCID ->	290228	COMPL. DATE	10/22/2020	TOTAL	DEPTH	9775	PERF.	6720 -	6773		
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
STRAND ENERGY, L.C. HASTEDT, EMMA "B"					WELL #:	824758 16	RRCID ->	165910	COMPL. DATE	01/15/2025	TOTAL	DEPTH	10428	PERF.	10015 -	10388		
11	13290	X	2887	-0-	-10403	-0-		448 46	1 9	2393	3	Y	42	78	1			13
12	10354	X	2216	-0-	-8138	-0-		300 47	1 9	1869	3	Y	43	8	1			48
01	8153	X	7961	-0-	-192	-0-		759 216	1 9	6986	3	Y	196	148	1			96
02	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-		577 168	1 9	5835	3	Y	153	207	1			42
03	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-		389 75	1 9	2978	3	Y	68	66	1			44
04	7710	X	3316	-0-	-4394	-0-		396 95	1 9	2825	3	Y	86	14	1			116
HASTEDT, EMMA "B"					WELL #:	15	RRCID ->	165917	COMPL. DATE	01/12/2017	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9432 -	9439		
11	4860	X	1281	-0-	-3579	-0-		195 45	1 9	1041	3	Y	41	109	1			45
12	5022	X	695	-0-	-4327	-0-		90 44	1 9	561	3	Y	40	2	1			83
01	4216	X	3070	-0-	-1146	-0-		294 76	1 9	2700	3	Y	69	53	1			99
02	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-		348 138	1 9	3518	3	Y	125	170	1			54
03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-		416 90	1 9	3190	3	Y	82	80	1			56
*04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-		425 92	1 9	3034	3	Y	84	15	1			125

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	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	
11	7860 X	7454	-0-	-406	-0-	936	1	6379	3	Y	126	141	1	16
12	8122 X	7288	-0-	-834	-0-	139	9	6326	3	Y	138	135	1	19
01	7905 X	7049	-0-	-856	-0-	810	1	6293	3	Y	129	103	1	45
02	7140 X	6210	-0-	-930	-0-	152	9	5582	3	Y	114	108	1	51
03	7471 X	6573	-0-	-898	-0-	614	1	5762	3	Y	120	163	1	8
04	7230 X	6194	-0-	-1036	-0-	142	9	5427	3	Y	97	70	1	35
						503	1							
						125	9							
						679	1							
						132	9							
						660	1							
						107	9							
CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 209812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12506 PERF. 9323 - 9464														
11	3000 N	3032	-0-	32	32	405	1	2535	3	Y	84	108	1	74
12	3100 N	3167	-0-	67	99	92	9	2708	3	Y	74	125	1	23
01	3100 N	3320	-0-	220	319	378	1	2926	3	Y	69	53	1	39
02	3282 X	2963	-0-	-319	-0-	81	9	2628	3	Y	64	5	1	98
03	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	318	1	3074	3	Y	80	111	1	67
*04	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	76	9	3093	3	Y	82	120	1	29
						265	1							
						70	9							
						392	1							
						88	9							
						404	1							
						90	9							
CULLEN-HASTEDT WELL #: 10 RRCID -> 282321 COMPL. DATE 11/30/2023 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9385 - 9570														
11	12600 X	8079	-0-	-4521	-0-	996	1	6833	3	N	227	215	1	183
12	13020 X	8026	-0-	-4994	-0-	250	9	6866	3	N	257	207	1	233
01	13020 X	5479	-0-	-7541	-0-	877	1	4820	3	N	173	190	1	216
02	9912 X	4583	-0-	-5329	-0-	283	9	4055	3	N	145	189	1	172
03	9424 X	4744	-0-	-4680	-0-	469	1	4099	3	N	142	199	1	115
04	8070 X	5356	-0-	-2714	-0-	190	9	4628	3	N	148	22	1	241
						368	1							
						160	9							
						489	1							
						156	9							
						565	1							
						163	9							
CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 284589 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10394 - 10405														
11	18750 X	16534	-0-	-2216	-0-	2041	1	14163	3	Y	300	336	1	86
12	19375 X	16679	-0-	-2696	-0-	330	9	14538	3	Y	290	285	1	91
01	21197 X	21197	-0-	-0-	-0-	1822	1	18966	3	Y	404	322	1	173
02	18633 X	18633	-0-	-0-	-0-	319	9	16725	3	Y	416	400	1	189
03	19152 X	19152	-0-	-0-	-0-	1787	1	16836	3	Y	357	483	1	63
04	20520 X	16621	-0-	-3899	-0-	444	9	14573	3	Y	297	213	1	147
						1450	1							
						458	9							
						1923	1							
						393	9							
						1721	1							
						327	9							

COLUMBUS (CONSOLIDATED)														
STRAND ENERGY, L.C.														
MAREK														
WELL #: 1 RRCID -> 292694 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 10190														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	16560 X	12597	-0-	-3963	-0-	30 1	12107 3	N	418	363 1			254	
12	15841 X	12254	-0-	-3587	-0-	460 9	11746 3	N	434	569 1			119	
01	14663 X	11108	-0-	-3555	-0-	31 1	10656 3	N	384	182 1			321	
02	12180 X	9146	-0-	-3034	-0-	477 9	8779 3	N	311	369 1			263	
03	13392 X	11567	-0-	-1825	-0-	30 1	11110 3	N	387	362 1			288	
04	12600 X	11036	-0-	-1564	-0-	422 9	10600 3	N	369	358 1			299	
						25 1								
						342 9								
						31 1								
						426 9								
						30 1								
						406 9								
HASTEDT 'A'														
WELL #: 5 RRCID -> 293649 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12108 - 12120														
11	31560 X	28030	-0-	-3530	-0-	180 1	25888 3	N	1784	1834 1			423	
12	32612 X	27620	-0-	-4992	-0-	1962 9	25487 3	N	1770	1825 1			368	
01	32612 X	26795	-0-	-5817	-0-	186 1	24737 3	N	1707	1477 1			598	
02	28168 X	23614	-0-	-4554	-0-	1947 9	21792 3	N	1504	1623 1			479	
03	30101 X	25372	-0-	-4729	-0-	180 1	23424 3	N	1602	1630 1			451	
04	28020 X	24257	-0-	-3763	-0-	1878 9	22471 3	N	1528	1614 1			365	
						168 1								
						1654 9								
						186 1								
						1762 9								
						105 1								
						1681 9								
COLUMBUS, WEST (Z-18-A)														
RIDGE LING WELL SALVAGE														
KEARNEY, C. W.														
WELL #: 1 RRCID -> 146799 COMPL. DATE 11/00/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF. N/A														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
CONROE														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC														
CONROE FIELD UNIT														
WELL #: 3308 RRCID -> 005900 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 5139 PERF. 4870 - 4924														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
CONROE FIELD UNIT														
WELL #: 131 U RRCID -> 040171 COMPL. DATE 08/31/1966 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4760 - 4770														
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-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847													
KROHN, P. G.		WELL #:		2	RRCID -> 040752		COMPL. DATE 12/06/1966		TOTAL DEPTH 4956 PERF. N/A								
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
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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						
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT					WELL #: 3513		RRCID -> 061090		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4847 - 4892						
11	180 N	104	-0-	-76	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
12	155 N	108	-0-	-47	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
01	155 N	33	-0-	-122	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	81	-0-	81	-0-	81	81	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	64	-0-	64	-0-	145	64	2			Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT					WELL #: 1518		RRCID -> 064417		COMPL. DATE 12/01/1975		TOTAL DEPTH 5073 PERF. N/A						
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-
04	14B2 EXT	-0-	-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						
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT					WELL #: 4118		RRCID -> 068476		COMPL. DATE 07/30/1976		TOTAL DEPTH 5084 PERF. N/A						
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-
04	14B2 EXT	-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						
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-
04	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 #:		426	RRCID -> 079677	COMPL. DATE 10/02/1997	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4696	-	4750					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3608	RRCID -> 088984	COMPL. DATE 11/20/1998	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4869	-	4876					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2073	RRCID -> 143082	COMPL. DATE 07/22/1998	TOTAL DEPTH	5140	PERF. 4800	-	4860					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT	-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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3505	RRCID -> 159118	COMPL. DATE 05/23/1996	TOTAL DEPTH	5251	PERF. 4777	-	4797					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2215	RRCID -> 159471	COMPL. DATE 09/23/1999	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4880	-	4885					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3702	RRCID -> 159511	COMPL. DATE 10/02/1998	TOTAL DEPTH	5085	PERF. 4746	-	4798					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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 #:		2205	RRCID ->	164257	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	5149	PERF. 4656 -	4668					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2202	RRCID ->	164259	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	5139	PERF. 4595 -	4654					
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-61	-0-		1	2			Y	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-61	-0-		1	2			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3504	RRCID ->	164262	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4572 -	4634					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3103	RRCID ->	164635	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	5106	PERF. 4671 -	4679					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3602	RRCID ->	164636	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	5085	PERF. 4592 -	4652					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
04	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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
04	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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
04	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 #:		2210	RRCID -> 164675		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH		5125	PERF. 4832 - 4836		
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	69	-0-	69	69	69	2			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	82	-0-	82	151	82	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-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3613	RRCID -> 165114		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH		5132	PERF. 4695 - 4701		
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	-0-	776	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	616	-0-	616	1392	616	2			Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		219	RRCID -> 165350		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH		5276	PERF. 4944 - 4952		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3713	RRCID -> 165353		COMPL. DATE 10/07/1997		TOTAL DEPTH		5175	PERF. 4656 - 4708		
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-
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3816	RRCID -> 165358		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH		5160	PERF. 4904 - 4916		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT	-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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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 #:		1704	RRCID -> 165438	COMPL. DATE 10/28/1997	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4724 - 4732		
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2717	RRCID -> 165607	COMPL. DATE 10/13/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4749 - 4759		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		214	RRCID -> 165753	COMPL. DATE 03/10/1998	TOTAL DEPTH	5144	PERF. 4711 - 4790		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		404	RRCID -> 165780	COMPL. DATE 11/19/1997	TOTAL DEPTH	5182	PERF. 4686 - 4692		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		413	RRCID -> 165782	COMPL. DATE 11/20/1997	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4692 - 4738		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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-
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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-
04	14B2 EXT	-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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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-
04	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 #:		3622	RRCID -> 165789		COMPL. DATE 02/12/2013		TOTAL DEPTH		5200	PERF. 4738 - 4751				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-			Y		-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-			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-
04	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				
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-
04	14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-			Y		NO RPT		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2307	RRCID -> 166160		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH		5200	PERF. 4684 - 4740				
11	330 N		181		-0-		-149		-0-		181	2		Y		-0-
12	217 N		158		-0-		-59		-0-		158	2		Y		-0-
01	279 N		-0-		-0-		-279		-0-					Y		-0-
02	0 N		-0-		-0-		-0-		-0-					Y		-0-
03	DLQ G-10		-0-		-0-		-0-		-0-					Y		-0-
04	DLQ G-10		-0-		-0-		-0-		-0-					Y		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		111	RRCID -> 166286		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH		5166	PERF. 4756 - 4958				
11	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-			Y		-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-			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-
04	14B2 EXT		-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				
11	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-			Y		-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-			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-
04	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				
11	1080 N		591		-0-		-489		-0-		591	2		Y		-0-
12	682 N		597		-0-		-85		-0-		597	2		Y		-0-
01	868 N		183		-0-		-685		-0-		183	2		Y		-0-
02	497 N		497		-0-		-0-		-0-		497	2		Y		-0-
03	DLQ G-10		150		-0-		150		150		150	2		Y		-0-
04	DLQ G-10		357		-0-		357		507		357	2		Y		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1941	RRCID -> 166840		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH		5141	PERF. 4752 - 4798				
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-
04	DLQ G-10		-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 #:		2924	RRCID -> 167207		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH		5131 PERF. 4726 - 4774	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
												EOM
												BALANCE
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-
04	2460 X	1511	-0-	-949	-0-	1511	2		Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2708D	RRCID -> 167255		COMPL. DATE 09/26/2022		TOTAL DEPTH		5128 PERF. 3635 - 4015	
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-
04	0 K	NO RPT	-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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
04	14B2 EXT	-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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
04	14B2 EXT	-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	
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-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2906	RRCID -> 167663		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH		5129 PERF. 4722 - 4820	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
04	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 #:		3509	RRCID -> 167714	COMPL. DATE 09/16/1998	TOTAL DEPTH	5177	PERF. 4722	-	4734
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
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3813	RRCID -> 167749	COMPL. DATE 03/30/1998	TOTAL DEPTH	5277	PERF. 4798	-	4844
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3606	RRCID -> 167854	COMPL. DATE 08/05/1999	TOTAL DEPTH	5122	PERF. 4928	-	4933
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2709A	RRCID -> 168009	COMPL. DATE 03/06/1991	TOTAL DEPTH	12331	PERF. 4813	-	4824
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3529	RRCID -> 168135	COMPL. DATE 08/16/1990	TOTAL DEPTH	5272	PERF. 4844	-	4860
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1201	RRCID -> 168249	COMPL. DATE 05/05/1998	TOTAL DEPTH	5152	PERF. 4890	-	4896
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3502	RRCID -> 168336	COMPL. DATE 05/06/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4612	-	4662
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-
04	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 #:		2209	RRCID -> 168337		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4638	- 4690
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
												EOM
												BALANCE
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-
04	DLQ G-10	1061	-0-	1061	2397	1061	2		Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		408	RRCID -> 168786		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH	5153	PERF. 5036	- 5040
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3908	RRCID -> 168787		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4683	- 4727
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-
04	DLQ G-10	1276	-0-	1276	2882	1276	2		Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3614	RRCID -> 169152		COMPL. DATE 11/29/1999		TOTAL DEPTH	5117	PERF. 4819	- 4854
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1403	RRCID -> 169455		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4847	- 4856
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
04	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 #:		3710	RRCID -> 169516	COMPL. DATE 06/26/1998	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4702 - 4760		
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
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3313	RRCID -> 169520	COMPL. DATE 07/09/1998	TOTAL DEPTH	5128	PERF. 4791 - 4837		
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1953	RRCID -> 169670	COMPL. DATE 10/14/2015	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4803 - 4857		
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-
04	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		
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2925	RRCID -> 170102	COMPL. DATE 08/05/1998	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4806 - 4815		
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3002	RRCID -> 170103	COMPL. DATE 07/07/1998	TOTAL DEPTH	5151	PERF. 4777 - 4821		
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3616	RRCID -> 170147	COMPL. DATE 02/17/1999	TOTAL DEPTH	5114	PERF. 4646 - 4702		
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	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	182	-0-	182	411	182 2	Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1306	RRCID -> 170294		COMPL. DATE 09/04/1998		TOTAL DEPTH		5148	PERF. 4836 - 4846					
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	-0-	-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					
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-
04	14B2 EXT	-0-	-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					
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-
04	14B2 EXT	-0-	-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					
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-
04	14B2 EXT	-0-	-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					
11	2460 X	1217	-0-	-1243	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
12	2356 X	1177	-0-	-1179	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
01	2263 X	385	-0-	-1878	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
02	1680 X	1065	-0-	-615	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	952	-0-	952	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	756	-0-	756	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2414	RRCID -> 170934		COMPL. DATE 10/27/1998		TOTAL DEPTH		5258	PERF. 4904 - 4910					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		802	RRCID -> 171928		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH		5060	PERF. 4842 - 4862					
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-
04	14B2 EXT	-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 #:		3910	RRCID ->	171957	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4714 -	4770
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3621	RRCID ->	172149	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4838 -	4846
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1915	RRCID ->	172520	COMPL. DATE	05/26/1999	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4690 -	4738
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		221	RRCID ->	172564	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	5090	PERF. 4788 -	4796
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		512	RRCID ->	172695	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	5170	PERF. 4978 -	4988
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		914	RRCID ->	172806	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	5135	PERF. 4886 -	4900
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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 #:		1116	RRCID -> 175123	COMPL. DATE 12/15/1995	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4976	-	4992
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
04	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
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-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
04	14B2 EXT	-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		516	RRCID -> 178260	COMPL. DATE 03/06/2001	TOTAL DEPTH	5136	PERF. 4712	-	4760
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
04	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 #: 2208		RRCID -> 182587		COMPL. DATE 03/05/2001		TOTAL DEPTH		5096 PERF. 4594 - 4604			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1637		RRCID -> 276469		COMPL. DATE 03/09/2015		TOTAL DEPTH		5402 PERF. 5076 - 5083			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	712				Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	712				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	712				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	712				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	712				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	712				Y	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 4033		RRCID -> 276470		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH		5092 PERF. 4794 - 4849			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2304		RRCID -> 279618		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH		5157 PERF. 4914 - 4942			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 223		RRCID -> 281167		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH		5231 PERF. 4830 - 4856			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
WHEELER OPERATING CORPORATION		914263											
HOOPER, FANNIE		WELL #: 3		RRCID -> 270422		COMPL. DATE 07/15/2020		TOTAL DEPTH		5019 PERF. 3086 - 3118			
11	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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CONROE (CONS. L)			20211 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC			385847									
MOODY #32 UNIT			WELL #: 32		RRCID -> 176858		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 4083		PERF. 2994 - 3028	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	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	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
04	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	
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-
04	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	
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

RHODES, W. S.			WELL #: 16		RRCID -> 203229		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 5131		PERF. 3475 - 3479	
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

DOBBINS, C. L.			WELL #: 9		RRCID -> 214778		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 4013		PERF. 2755 - 2759	
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CONROE (CONS. L) HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC PERRY HEIRS															CNTY: MONTGOMERY			
//CONT.// 20211 085 WELL #: 1															NON-ASSOCIATED			
CAPACITY															COMPL. DATE 06/19/2006			
TOTAL DEPTH 5120															PERF. 2977 - 2980			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
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-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
WHEELER OPERATING CORPORATION DUNN "A"															CNTY: MONTGOMERY			
914263 WELL #: 1															NON-ASSOCIATED			
CAPACITY															COMPL. DATE 07/28/2014			
TOTAL DEPTH 5127															PERF. 3252 - 3262			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT				-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT				-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT				-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT				-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT				-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT				-0-		
CONROE (CONS. U) HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC MOOREHEAD, A.															CNTY: MONTGOMERY			
20211 087 385847 WELL #: 2															NON-ASSOCIATED			
CAPACITY															COMPL. DATE 10/19/2001			
TOTAL DEPTH 5157															PERF. 1404 - 1418			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
MADELEY, AA & DA															CNTY: MONTGOMERY			
WELL #: 32															RRCID -> 194602			
CAPACITY															COMPL. DATE N/A			
TOTAL DEPTH 5143															PERF. 1534 - 1568			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-				-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3770					Y	NO RPT				-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3770					Y	NO RPT				-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3770					Y	NO RPT				-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3770					Y	NO RPT				-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3770					Y	NO RPT				-0-		
MADELEY, AA & DA															CNTY: MONTGOMERY			
WELL #: 108P															RRCID -> 195229			
CAPACITY															COMPL. DATE 03/13/2003			
TOTAL DEPTH 1921															PERF. 1451 - 1457			
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-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
MADELEY, AA & DA															CNTY: MONTGOMERY			
WELL #: 104P															RRCID -> 195362			
CAPACITY															COMPL. DATE 04/22/2003			
TOTAL DEPTH 1750															PERF. 1203 - 1490			
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-		
04	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								
MADELEY, AA & DA		WELL #:		110P	RRCID ->	195368	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	1710	PERF.	913 - 1025
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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-		-0-

MADELEY, AA & DA		WELL #:		103P	RRCID ->	195814	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	1820	PERF.	950 - 960
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #:		104P	RRCID ->	195818	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	1820	PERF.	903 - 1440
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-
04	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
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-
04	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								
SULLIVAN, E. B. STATE		WELL #:		1	RRCID -> 196945		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 5154		PERF. 978 - 1518	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
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-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
04	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	
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-
04	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	
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-
04	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	
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MOODY, E.		WELL #:		32	RRCID -> 203954		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 4083		PERF. 524 - 679	
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-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
DOBBINS, C. L.		WELL #:		13	RRCID -> 288612		COMPL. DATE 01/26/2020		TOTAL DEPTH		5080 PERF. 2798 - 2812	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
WHEELER OPERATING CORPORATION		914263										
HOOPER, FANNIE		WELL #:		1	RRCID -> 182313		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH		5145 PERF. 4875 - 4883	
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-
04	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	
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-
04	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	
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-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
DUNN -A-		WELL #:		1A	RRCID -> 195314		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH		1670 PERF. 1443 - 1447	
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-
04	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	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE (CONS. U)			//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY								
WHEELER OPERATING CORPORATION			//CONT.//		914263															
DUNN "A"			WELL #:		5	RRCID -> 215077			COMPL. DATE 03/14/2006			TOTAL DEPTH		1822	PERF. 1724 - 1728					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78	

DUNN "B"			WELL #:		7	RRCID -> 215906			COMPL. DATE 04/04/2006			TOTAL DEPTH		1582	PERF. 1380 - 1384					
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-	
04	14B2	EXT	-0-	-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					
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												
04	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					N	NO RPT							147	

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC					385847															
KEYSTONE MILLS CO.			WELL #:		43	RRCID -> 111707			COMPL. DATE 06/02/1984			TOTAL DEPTH		9730	PERF. 9596 - 9662					
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-	
04	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					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-	
04	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					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)												//CONT.//		20211 190		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC												//CONT.//		385847									
KEYSTONE MILLS												WELL #:		47		RRCID -> 193632		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 13750		PERF.10045 - 11800	
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			
11		1440 X	-0-	-0-	-0-	-1440	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
12		1085 X	-0-	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
01		1085 X	-0-	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02		868 X	-0-	-0-	-0-	-868	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-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							
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-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			

KEYSTONE MILLS CO.						WELL #:	45	RRCID ->	203245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13194	PERF.10503	-	10872							
11	120	N	-0-	-0-	-0-	-120	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
12	62	N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
01	31	N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			

MOORE, H. N.						WELL #:	67	RRCID ->	203608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15269	PERF.11858	-	11874							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11595	-0-						Y	-0-					-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11595	-0-						Y	-0-					-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11595	-0-						Y	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11595	-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11595	-0-						Y	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11595	-0-						Y	-0-					-0-			

MAGNUM PRODUCING, LP						521516																	
KEYSTONE MILLS						WELL #:	3W	RRCID ->	206045	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	12859	PERF.10056	-	10709							
11	3690	X	1553	-0-	-0-	-2137	-0-	390	1	1163	2	N	-0-							129			
12	4247	X	1399	-0-	-0-	-2848	-0-	403	1	996	2	N	-0-							129			
01	4247	X	1391	-0-	-0-	-2856	-0-	403	1	988	2	N	-0-							129			
02	3836	X	824	-0-	-0-	-3012	-0-	195	1	629	2	N	-0-							129			
03	3534	X	1081	-0-	-0-	-2453	-0-	403	1	678	2	N	-0-							129			
04	1560	X	NO RPT	-0-	-0-	-1560	-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							
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-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-			

CONROE, NORTH (9,250)				20213 498	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MONTGOMERY			
F.I.G. ENERGY, LLC				257281										
HUTCHINS-SEALY				WELL #:	1B	RRCID -> 178320	COMPL. DATE 07/24/2000	TOTAL DEPTH 11340	PERF. 9562	-	9770			
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CONROE, NORTH (10,600 WILCOX)				20213 664	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MONTGOMERY			
F.I.G. ENERGY, LLC				257281										
HUTCHINS-SEALY				WELL #:	2B	RRCID -> 196459	COMPL. DATE 08/05/2003	TOTAL DEPTH 13550	PERF.10606	-	10612			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CONSTITUTION (WESTBURY)				20254 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
APACHE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 179420	COMPL. DATE 02/24/2022	TOTAL DEPTH 14910	PERF.13920	-	13950			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PAGGI GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 206205	COMPL. DATE 11/11/2011	TOTAL DEPTH 14591	PERF.13858	-	13860			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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			
11	3420 X	2848	-0-	-572	-0-	600 1	1828 2	N	382	360	1	251		
12	2821 X	2004	-0-	-817	-0-	420 9	1214 2	N	248	359	1	140		
01	2852 X	1504	-0-	-1348	-0-	517 1	1110 2	N	197	182	1	155		
02	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	273 9	2038 2	N	352	369	1	138		
03	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	177 1	2651 2	N	457	361	1	234		
04	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	217 9	2070 2	N	376	362	1	248		
						395 1								
						387 9								
						594 1								
						503 9								
						374 1								
						414 9								

CONSTITUTION (WESTBURY) HILCORP ENERGY COMPANY KOLANDER			//CONT.// //CONT.// WELL #:	20254 500 386310 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY							CNTY: JEFFERSON		
					RRCID ->	264831	COMPL. DATE		12/06/2012	TOTAL	DEPTH	14166	PERF.	14083	-	14164
M O	ALLOW	CODE	GAS 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WALTER CO.					WELL #:	2	RRCID ->	271201	COMPL. DATE		01/01/2019	TOTAL	DEPTH	15248	PERF.	14792 - 14806
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	N	-0-			70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
WAGNER OIL COMPANY MANESS GU					891175 WELL #:	1	RRCID ->	195391	COMPL. DATE		06/24/2004	TOTAL	DEPTH	14558	PERF.	14380 - 14395
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-
04	14B2	EXT	-0-	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
04	14B2	EXT	-0-	-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
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-
04	14B2	EXT	-0-	-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
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	-0-	697	1	763	3	N	311	182	1	223
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	-0-	342	9	972	3	N	284	345	1	162
01	1829	N	1294	-0-	-535	-0-	-0-	763	1	305	3	N	261	363	1	60
02	1680	N	952	-0-	-728	-0-	-0-	312	9	74	3	N	212	185	1	87
03	2046	N	1483	-0-	-563	-0-	-0-	702	1	389	3	N	290	182	1	195
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	-0-	287	9	648	3	N	262	367	1	90
								645	1							
								233	9							
								775	1							
								319	9							
								750	1							
								288	9							

CONSTITUTION (WESTBURY)				//CONT.//		20254 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
WAGNER OIL COMPANY				//CONT.//		891175													
WALL UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 260040		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 14145		PERF.14182 - 14190						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	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						
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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					79	
MANESS GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 262487		COMPL. DATE 03/14/2011		TOTAL DEPTH 14143		PERF.14052 - 14058						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-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						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					68	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-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						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HARDER BROUSSARD UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 287484		COMPL. DATE 04/24/2019		TOTAL DEPTH 15539		PERF.12374 - 12538						
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-					62	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					62	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					62	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					62	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					62	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					62	
HARDER BROUSSARD UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 288464		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 15507		PERF.12592 - 12680						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					80	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					80	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					80	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					80	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					80	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					80	

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	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	
11	1800 X	841	-0-	-959	-0-	-0-	236	1	508	2	Y	88	165	1				57	
12	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	-0-	97	9											
01	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	-0-	254	1	1648	2	Y	210	151	1	2	8		114	
02	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	-0-	231	9											
03	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	-0-	254	1	1785	2	Y	210	178	1	2	8		144	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	231	9											
							260	1	1052	2	Y	162	179	1				127	
							178	9											
							310	1	1705	2	Y	216	179	1				164	
							238	9											
											Y	NO RPT						164	

TURNER-BOGAN				WELL #:	2	RRCID ->	262085	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL	DEPTH	15463	PERF.	14896	-	15038			
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY DEAN				386310	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FORT BEND						
WELL #:				1	RRCID ->	257676	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL	DEPTH	16055	PERF.	15679	-	15731				
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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

COOLEY (MEEK SAND) FOSSIL OIL OPERATING, LLC HORELICA UNIT "A"				20385 300 278838	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FORT BEND						
WELL #:					RRCID ->	176224	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL	DEPTH	12875	PERF.	11470	-	11490				
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						31	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						31	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						31	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						31	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						31	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-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			
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	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						18	

PLUGGED AND ABANDONED				11/05/2019															

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY AYLOR "A"														
		//CONT.//		20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
				386310										
		WELL #:		1		RRCID -> 118957		COMPL. DATE 02/01/2023		TOTAL DEPTH 14281		PERF.13140 - 13560		
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
11	46028 X	46028	-0-	-0-	-0-	3733	1	41801	2	Y	449	479	1	163
12	46252 X	45292	-0-	-960	-0-	494	9	41666	2	Y	387	346	1	204
01	46252 X	41394	-0-	-4858	-0-	3200	1	38744	2	Y	383	335	1	252
02	42952 X	37149	-0-	-5803	-0-	426	9	34783	2	Y	388	448	1	192
03	47554 X	41847	-0-	-5707	-0-	2229	1	39384	2	Y	415	379	1	228
04	46020 X	39280	-0-	-6740	-0-	421	9	37030	2	Y	404	391	1	241
						1939	1							
						427	9							
						2006	1							
						457	9							
						1806	1							
						444	9							
SANDERS, L. J.														
		WELL #:		1		RRCID -> 123821		COMPL. DATE 03/24/1987		TOTAL DEPTH 14300		PERF.13144 - 13343		
11	240 X	175	-0-	-65	-0-	14	1	160	2	N	1	1	1	211
12	248 X	110	-0-	-138	-0-	1	9	101	2	N	1	1	1	211
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	8	1	94	2	N	1	1	1	211
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-	1	9			N	-0-			211
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	5	1	430	2	N	4	3	1	212
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	1	9	169	2	N	2	3	1	211
						8	1							
						2	9							
TOWNSITE														
		WELL #:		1		RRCID -> 132837		COMPL. DATE 09/19/1989		TOTAL DEPTH 18248		PERF.13120 - 13756		
11	4560 X	4266	-0-	-294	-0-	344	1	3849	2	N	66	34	1	109
12	4712 X	4255	-0-	-457	-0-	73	9	3919	2	N	32	32	1	109
01	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	301	1	4506	2	N	40	36	1	113
02	3976 X	2042	-0-	-1934	-0-	35	9	1914	2	N	19	28	1	104
03	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	259	1	4629	2	N	92	37	1	159
04	4560 X	4063	-0-	-497	-0-	44	9	3831	2	N	41	43	1	157
						107	1							
						21	9							
						236	1							
						101	9							
						187	1							
						45	9							
EL FERROCARRIL LTD.														
		WELL #:		1		RRCID -> 138475		COMPL. DATE 04/09/1991		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13388 - 13518		
11	3150 X	1466	-0-	-1684	-0-	117	1	1307	2	N	38	180	1	48
12	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	42	9	3543	2	N	109	22	1	135
01	3627 X	3325	-0-	-302	-0-	272	1	3060	2	N	81	27	1	189
02	3276 X	2848	-0-	-428	-0-	120	9	2665	2	N	31	28	1	192
03	3937 X	2819	-0-	-1118	-0-	176	1	2606	2	N	73	186	1	79
04	3810 X	2894	-0-	-916	-0-	89	9	2695	2	N	62	28	1	113
						149	1							
						34	9							
						133	1							
						80	9							
						131	1							
						68	9							

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY DUSEK													CNTY: FORT BEND	
//CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 386310														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	6810 X	6088	-0-	-722	-0-	491 1	5498 2	Y		90	152 1			89
12	6820 X	5914	-0-	-906	-0-	99 9	5393 2	Y		97	136 1			50
01	7409 X	5358	-0-	-2051	-0-	414 1	4981 2	Y		82	43 1			89
02	6692 X	4515	-0-	-2177	-0-	107 9	4226 2	Y		48	45 1			92
03	7409 X	6075	-0-	-1334	-0-	287 1	5719 2	Y		59	52 1			99
04	7618 X	7618	-0-	-0-	-0-	90 9	7173 2	Y		86	69 1			116
						236 1								
						53 9								
						291 1								
						65 9								
						350 1								
						95 9								
GALLIA													WELL #: 1 RRCID -> 149672 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 13304 PERF.12550 - 13027	
11	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	485 1	5431 2	Y		48	55 1			179
12	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	53 9	5746 2	Y		47	47 1			179
01	6882 X	6478	-0-	-404	-0-	441 1	6070 2	Y		54	50 1			183
02	6216 X	2792	-0-	-3424	-0-	52 9	2617 2	Y		26	38 1			171
03	6882 X	1848	-0-	-5034	-0-	349 1	1739 2	Y		18	21 1			168
04	6270 X	2496	-0-	-3774	-0-	59 9	2353 2	Y		25	22 1			171
						146 1								
						29 9								
						89 1								
						20 9								
						115 1								
						28 9								
EL FERROCARRIL LTD.													WELL #: 2 RRCID -> 155701 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12923 - 13399	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
04	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	
11	7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	593 1	6640 2	Y		125	187 1			103
12	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	138 9	1190 2	Y		58	27 1			134
01	10788 X	757	-0-	-10031	-0-	91 1	699 2	Y		16	99 1			51
02	9744 X	2548	-0-	-7196	-0-	64 9	2354 2	Y		57	38 1			70
03	10788 X	4955	-0-	-5833	-0-	40 1	4627 2	Y		84	77 1			77
04	7380 X	2862	-0-	-4518	-0-	18 9	2689 2	Y		38	79 1			36
						131 1								
						63 9								
						236 1								
						92 9								
						131 1								
						42 9								
GALLIA													WELL #: 2 RRCID -> 157503 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 6210 - 6400	
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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-

COOLEY (MEEK SAND)			//CONT.//		20385 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
COLONY			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	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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		
11	7800 X	857	-0-	-6943	-0-	69 1	20 9	768 2	Y	18	39 1			45
12	9207 X	885	-0-	-8322	-0-	61 1	31 9	793 2	Y	28	24 1			49
01	8897 X	863	-0-	-8034	-0-	45 1	40 9	778 2	Y	36	26 1			59
02	8036 X	821	-0-	-7215	-0-	42 1	22 9	757 2	Y	20	46 1			33
03	3069 X	1321	-0-	-1748	-0-	62 1	32 9	1227 2	Y	29	24 1			38
04	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	50 1	25 9	1017 2	Y	23	33 1			28
COLONY			WELL #:		3	RRCID -> 166569		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 14120		PERF.13774 - 13948		
11	10323 X	10323	-0-	-0-	-0-	836 1	130 9	9357 2	Y	118	88 1			81
12	10416 X	10118	-0-	-298	-0-	712 1	131 9	9275 2	Y	119	106 1			94
01	8711 X	8043	-0-	-668	-0-	429 1	152 9	7462 2	Y	138	101 1			131
02	9632 X	5978	-0-	-3654	-0-	308 1	143 9	5527 2	Y	130	139 1			122
03	10664 X	7119	-0-	-3545	-0-	337 1	168 9	6614 2	Y	153	112 1			163
04	10320 X	5587	-0-	-4733	-0-	253 1	139 9	5195 2	Y	126	155 1			134

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	*	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	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			
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								
04	20060 X	20060	-0-	-0-	-0-	909	1	18637	2	Y	467	513	1		221
						514	9								
DUSEK			WELL #:		4	RRCID -> 185821		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 13972		PERF.13011 - 13458			
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								
04	T. A.	1151	-0-	1151	4349	53	1	1085	2	Y	12	12	1		23
						13	9								
COLONY			WELL #:		4	RRCID -> 188425		COMPL. DATE 04/04/2002		TOTAL DEPTH 13805		PERF.13414 - 13588			
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								
04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	58	1	1194	2	Y	22	19	1		18
						24	9								

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY DUSEK														
//CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND														
//CONT.// 386310														
WELL #: 5 RRCID -> 189099 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13376 - 13548														
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
11	8190 X	6856	-0-	-1334	-0-	554 99	1 9	6203	2	Y	90	122	1	75
12	8463 X	5356	-0-	-3107	-0-	377 76	1 9	4903	2	Y	69	111	1	33
01	8463 X	3330	-0-	-5133	-0-	178 58	1 9	3094	2	Y	53	31	1	55
02	7084 X	6997	-0-	-87	-0-	365 79	1 9	6553	2	Y	72	53	1	74
03	7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	355 84	1 9	6978	2	Y	76	68	1	82
04	6870 X	4498	-0-	-2372	-0-	207 52	1 9	4239	2	Y	47	54	1	75
EL FERROCARRIL LTD														
WELL #: 4 RRCID -> 190143 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14010 - 14166														
11	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	174 18	1 9	1948	2	Y	16	18	1	85
12	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	131 15	1 9	1703	2	Y	14	15	1	84
01	2232 X	1340	-0-	-892	-0-	72 13	1 9	1255	2	Y	12	12	1	84
02	2016 X	1515	-0-	-501	-0-	78 31	1 9	1406	2	Y	28	13	1	99
03	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	113 24	1 9	2212	2	Y	22	19	1	102
04	2130 X	1177	-0-	-953	-0-	54 13	1 9	1110	2	Y	12	15	1	99
KRISTYNIK														
WELL #: 1 RRCID -> 198805 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13894 - 14039														
11	2490 N	1929	-0-	-561	-0-	155 35	1 9	1739	2	N	32	18	1	101
12	2573 N	61	-0-	-2512	-0-	2 29	1 9	30	2	N	26	6	1	121
01	2573 N	1835	-0-	-738	-0-	97 45	1 9	1693	2	N	41	9	1	153
02	1792 N	-0-	-0-	-1792	-0-	60 37	1 9	1169	2	N	30	6	1	177
03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	37 97	1 9	34	2	N	34	8	1	203
04	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	47 47	1 9	1988	2	N	43	18	1	228
COLONY														
WELL #: 5 RRCID -> 203321 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.14200 - 14340														
11	120 N	82	-0-	-38	-0-	6 11	1 9	65	2	Y	10	2	1	12
12	155 N	97	-0-	-58	-0-	6 6	1 9	85	2	Y	5	8	1	9
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	8 3	1 9	134	2	Y	3	5	1	7
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	13 4	1 9	226	2	Y	4	6	1	5
03	3100 N	6440	-0-	3340	3340	305 141	1 9	5994	2	Y	128	41	1	92
04	3000 N	15093	-0-	12093	15433	686 338	1 9	14069	2	Y	307	173	1	226

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GALLIA														CNTY: FORT BEND	
//CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 5 RRCID -> 203322 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13521 PERF.12754 - 13226															
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
11	8759 X	8759	-0-	-0-	-0-	706	1	7909	2	Y	131	100	1		76
12	8773 X	8706	-0-	-67	-0-	144	9	7966	2	Y	116	116	1		76
01	8773 X	8587	-0-	-186	-0-	612	1	7979	2	Y	135	104	1		107
02	8176 X	8126	-0-	-50	-0-	128	9	7571	2	Y	121	120	1		108
03	9052 X	8891	-0-	-161	-0-	459	1	8342	2	Y	113	160	1		61
04	8760 X	8246	-0-	-514	-0-	149	9	7754	2	Y	104	123	1		42
						422	1								
						133	9								
						425	1								
						124	9								
						378	1								
						114	9								
COLONY														WELL #: 6 RRCID -> 203324 COMPL. DATE 05/06/2020 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13700 - 13909	
11	10440 X	10342	-0-	-98	-0-	832	1	9315	2	Y	177	230	1		311
12	10788 X	10352	-0-	-436	-0-	195	9	9400	2	Y	209	200	1		320
01	10881 X	10067	-0-	-814	-0-	722	1	9256	2	Y	254	203	1		371
02	9772 X	9140	-0-	-632	-0-	230	9	8432	2	Y	216	316	1		271
03	10819 X	10020	-0-	-799	-0-	532	1	9294	2	Y	230	199	1		302
04	10350 X	9101	-0-	-1249	-0-	279	9	8434	2	Y	233	266	1		269
						470	1								
						238	9								
						473	1								
						253	9								
						411	1								
						256	9								
DUSEK														WELL #: 6 RRCID -> 203777 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13736 PERF.13435 - 13570	
11	10057 X	10057	-0-	-0-	-0-	812	1	9094	2	Y	137	148	1		94
12	10044 X	2323	-0-	-7721	-0-	151	9	2105	2	Y	51	39	1		106
01	11991 X	11991	-0-	-0-	-0-	162	1	11073	2	Y	255	139	1		222
02	10696 X	8713	-0-	-1983	-0-	56	9	8036	2	Y	208	248	1		182
03	11842 X	10811	-0-	-1031	-0-	637	1	10067	2	Y	210	232	1		160
04	11905 X	11905	-0-	-0-	-0-	281	9	11092	2	Y	247	221	1		186
						448	1								
						229	9								
						513	1								
						231	9								
						541	1								
						272	9								
GRIGAR														WELL #: 4 RRCID -> 220336 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13481 - 13574	
11	9150 X	9014	-0-	-136	-0-	731	1	8188	2	N	86	78	1		180
12	9162 X	9162	-0-	-0-	-0-	95	9	8424	2	N	83	69	1		194
01	9455 X	8467	-0-	-988	-0-	647	1	7922	2	N	81	68	1		207
02	8540 X	8109	-0-	-431	-0-	91	9	7583	2	N	94	77	1		224
03	9455 X	8764	-0-	-691	-0-	456	1	8252	2	N	84	80	1		228
04	9000 X	8038	-0-	-962	-0-	89	9	7578	2	N	82	81	1		229
						423	1								
						103	9								
						92	9								
						370	1								
						90	9								

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	90 N	26	-0-	-64	-0-	2	1	24	2	N	-0-				-0-
12	62 N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	2	N	-0-				-0-
01	93 N	36	-0-	-57	-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
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	N	-0-				1
GRIGAR		WELL #:		6	RRCID -> 227941		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL	DEPTH	13867	PERF.13500	-	13645	
11	1260 N	1145	-0-	-115	-0-	93	1	1042	2	N	9	8	1		3
						10	9								
12	1085 N	577	-0-	-508	-0-	41	1	530	2	N	5	6	1		2
						6	9								
01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	56	1	975	2	N	12	7	1		7
						13	9								
02	1064 N	753	-0-	-311	-0-	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								
04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	53	1	1082	2	N	12	10	1		8
						13	9								
GALLIA		WELL #:		6	RRCID -> 262674		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL	DEPTH	13090	PERF.12536	-	12930	
11	6540 X	6167	-0-	-373	-0-	501	1	5612	2	N	49	54	1		270
						54	9								
12	7161 X	5946	-0-	-1215	-0-	421	1	5475	2	N	45	46	1		269
						50	9								
01	7161 X	4625	-0-	-2536	-0-	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								
04	6180 X	5262	-0-	-918	-0-	241	1	4941	2	N	73	235	1		112
						80	9								
DUSEK		WELL #:		7	RRCID -> 264878		COMPL. DATE 10/01/2013		TOTAL	DEPTH	13430	PERF.13112	-	13250	
11	9418 X	9418	-0-	-0-	-0-	765	1	8565	2	Y	80	91	1		32
						88	9								
12	9862 X	9862	-0-	-0-	-0-	696	1	9067	2	Y	90	74	1		48
						99	9								
01	10788 X	9464	-0-	-1324	-0-	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								
04	9540 X	8642	-0-	-898	-0-	397	1	8145	2	Y	91	104	1		38
						100	9								
COLONY		WELL #:		7H	RRCID -> 273184		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL	DEPTH	13397	PERF.13975	-	14888	
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
04	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	* EOM BALANCE		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	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	
11	9153 X	9153	-0-	-0-	-0-	739	1	8270	2	N	131	74	1	221
						144	9							
12	9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	698	1	9085	2	N	157	253	1	125
						173	9							
01	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	384	1	6676	2	N	110	63	1	172
						121	9							
02	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	325	1	5823	2	N	98	61	1	209
						108	9							
03	9243 X	9243	-0-	-0-	-0-	440	1	8639	2	N	149	255	1	103
						164	9							
04	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	331	1	6791	2	N	119	77	1	145
						131	9							

WINGATE													CNTY: FORT BEND	
WELL #:				1	RRCID -> 157039				COMPL. DATE 07/02/2020				TOTAL DEPTH 13200 PERF.12343 - 13064	
11	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	170	1	1908	2	Y	30	41	1	32
						33	9							
12	3092 N	3092	-0-	-0-	-0-	205	1	2664	2	Y	203	154	1	81
						223	9							
01	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	139	1	2419	2	Y	17	91	1	7
						19	9							
02	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	146	1	2611	2	Y	26	24	1	9
						5	5	29	9					
03	T. A.	3119	-0-	3119	3119	150	1	2936	2	Y	30	28	1	11
						33	9							
04	T. A.	3219	-0-	3219	6338	148	1	3036	2	Y	32	31	1	12
						35	9							

WINGATE													CNTY: FORT BEND	
WELL #:				2	RRCID -> 160799				COMPL. DATE 08/26/1996				TOTAL DEPTH N/A PERF.13038 - 13958	
11	3630 X	2180	-0-	-1450	-0-	170	1	1905	2	Y	95	113	1	121
						105	9							
12	3751 X	2091	-0-	-1660	-0-	141	1	1833	2	Y	106	100	1	127
						117	9							
01	3751 X	107	-0-	-3644	-0-	6	1	101	2	Y	-0-	127	1	-0-
02	3388 X	2672	-0-	-716	-0-	139	1	2500	2	Y	25	16	1	9
						5	5	28	9					
03	3503 X	3106	-0-	-397	-0-	148	1	2908	2	Y	45	28	1	26
						50	9							
04	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	170	1	3494	2	Y	128	44	1	110
						141	9							

COOLEY (WILCOX, UPPER) HILCORP ENERGY COMPANY WINGATE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	20385 400 386310 3	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND				
						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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	35 1 3 9	386 2	Y			3	4 1			1
12	465 N	464	-0-	-1	-0-	31 1 33 9	400 2	Y			30	20 1			11
01	465 N	387	-0-	-78	-0-	21 1 3 9	363 2	Y			3	13 1			1
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	22 1 1 5	392 2	Y			4	4 1			1
03	T. A.	468	-0-	468	468	22 1 4 9	440 2	Y			5	4 1			2
04	T. A.	320	-0-	320	788	15 1 6 9 3 9	302 2	Y			3	4 1			1

WINGATE				WELL #:	4	RRCID -> 187465	COMPL. DATE 11/13/2015	TOTAL DEPTH 13158	PERF.13021	- 13762					
11	4470 X	1757	-0-	-2713	-0-	140 1 51 9	1566 2	Y			46	65 1			64
12	3162 X	3029	-0-	-133	-0-	211 1 69 9	2749 2	Y			63	50 1			77
01	3162 X	1646	-0-	-1516	-0-	79 1 186 9	1381 2	Y			169	160 1			86
02	2716 X	-0-	-0-	-2716	-0-				Y		128	119 1			95
03	3038 X	364	-0-	-2674	-0-	11 1 138 9	215 2	Y			125	1 1			219
04	2940 X	1664	-0-	-1276	-0-	75 1 51 9	1538 2	Y			46	112 1			153

SANDERS, L. J.				WELL #:	2	RRCID -> 189817	COMPL. DATE 05/03/2002	TOTAL DEPTH 13407	PERF.12830	- 13243					
11	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	185 1 21 9	2076 2	N			19	20 1			52
12	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	186 1 22 9	2417 2	N			20	19 1			53
01	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	141 1 23 9	2443 2	N			21	20 1			54
02	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	106 1 21 9	1895 2	N			19	21 1			52
03	3100 N	3492	-0-	392	392	165 1 80 9	3247 2	N			73	28 1			97
04	3000 N	3414	-0-	414	806	153 1 132 9	3129 2	N			120	33 1			184

AYLOR 'A'				WELL #:	3	RRCID -> 265025	COMPL. DATE 02/12/2012	TOTAL DEPTH 13008	PERF.12106	- 12846					
11	14100 X	12227	-0-	-1873	-0-	986 1 199 9	11042 2	Y			181	186 1			69
12	13205 X	13205	-0-	-0-	-0-	930 1 168 9	12107 2	Y			153	97 1			125
01	12490 X	12490	-0-	-0-	-0-	671 1 151 9	11668 2	Y			137	99 1			163
02	11424 X	11167	-0-	-257	-0-	581 1 158 9	10428 2	Y			144	199 1			108
03	13082 X	12065	-0-	-1017	-0-	578 1 136 9	11351 2	Y			124	111 1			121
04	12660 X	10858	-0-	-1802	-0-	499 1 134 9	10225 2	Y			122	110 1			133

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
WINGATE		WELL #:		5	RRCID -> 279260		COMPL. DATE 02/20/2016		TOTAL DEPTH 13196		PERF.12535 - 13222	
11	4770	X	4349	-0-	-421	-0-	352 1	3941 2	N	51	58 1	40
12	4867	X	4758	-0-	-109	-0-	313 1	4075 2	N	336	230 1	146
01	4867	X	4025	-0-	-842	-0-	370 9	3701 2	N	101	199 1	48
02	4396	X	4370	-0-	-26	-0-	213 1	3996 2	N	131	98 1	81
03	4867	X	4861	-0-	-6	-0-	111 9	4492 2	N	127	43 1	165
04	4590	X	3292	-0-	-1298	-0-	223 1	3084 2	N	53	105 1	113
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
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-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	
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48

COTTONMOUTH (WILCOX)														CNTY: WHARTON	
GOLDENROD GAS, INC.															
GOFF, E. G.															
WELL #: 1 RRCID -> 196309 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 13444 PERF.11702 - 13340															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
04	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT				-0-
COTTONWOOD, N. (14,270)														CNTY: LIBERTY	
TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC															
SWILLEY UNIT															
WELL #: 2ST RRCID -> 215405 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 14781 PERF.14505 - 14565															
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								
04	3720 X	2849	-0-	-871	-0-	60	1	2601	3	Y	171	183	1		187
						188	9								
E. SCHWARZ															
WELL #: 2 RRCID -> 258989 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 15446 PERF.15072 - 15090															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
E. SCHWARZ															
WELL #: 3 RRCID -> 266955 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14509 - 14611															
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				171
COSTA ENERGY, LLC															
HENDERSON, EDMOND SR.															
WELL #: 1 RRCID -> 244033 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13916 - 14452															
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	197	1		35
02	756 N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-				35
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-				35
04	270 N	-0-	-0-	-270	-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 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			169
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			169
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			169
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			169
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			169
04	14B2 EXT	-0-	-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						
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
04	18599 X	18599	-0-	-0-	-0-	17720	2	879 9	Y	799	832 1				80
ZELDA			WELL #: 1			RRCID -> 250816	COMPL. DATE 06/14/2009	TOTAL DEPTH 15416	PERF.14134 - 14314						
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
04	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						
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
04	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						
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
04	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						
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
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	778	2	72 9	Y	65	5 1				292

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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	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	
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-
04	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	
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-
04	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	
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-
04	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	
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-
04	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	
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-
04	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	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TEXAS GULF 57686															
WELL #: 10-L RRCID -> 123824 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8540 - 8678															
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-	
04	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															
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-	
04	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															
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-	
04	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															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

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	
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	
04		2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-				N	NO RPT			59	
BAHR INTEREST ET AL				WELL #:		2		RRCID -> 155124		COMPL. DATE 07/01/1995		TOTAL DEPTH 11380		PERF.10564 - 10779	
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-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	524					Y	NO RPT			-0-	
BAHR INTEREST ET AL				WELL #:		3		RRCID -> 157025		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 16854		PERF.10582 - 10658	
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	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	437					Y	NO RPT			11	
BAHR INTEREST ET AL UNIT				WELL #:		4		RRCID -> 160513		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 10947		PERF.11077 - 11370	
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	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2349					Y	NO RPT			108	
BAHR INTEREST ET AL				WELL #:		7		RRCID -> 161314		COMPL. DATE 07/29/1996		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10009 - 10559	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BAHR INTEREST ET AL				WELL #:		6		RRCID -> 161466		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 11440		PERF.11135 - 11138	
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-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	183					Y	NO RPT			-0-	
CLEVELAND AGENTS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 161522		COMPL. DATE 05/19/1996		TOTAL DEPTH 11822		PERF.10770 - 11040	
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-	
04		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT			-0-	

CROSS CREEK (WILCOX) //CONT.// 21840 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS													
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP. //CONT.// 696675													
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 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	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										BALANCE
11	439 N	439 -0-	-0-	-0-	-0-	439 2		Y	-0-				-0-
12	479 N	479 -0-	-0-	-0-	-0-	479 2		Y	-0-				-0-
01	488 N	488 -0-	-0-	-0-	-0-	488 2		Y	-0-				-0-
02	0 N	441 -0-	-0-	441	-0-	441 2		Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	437 -0-	-0-	437	-0-	437 2		Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	437			Y	NO RPT				-0-
CROSS CREEK (WILCOX C) 21840 477 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS													
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP. 696675													
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152367 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11080 - 11186													
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 161313 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10012													
11	DLQ G-10	2304 -0-	-0-	2304	6186	2304 2		Y	-0-				28
12	DLQ G-10	2510 -0-	-0-	2510	8696	2510 2		Y	-0-				28
01	DLQ G-10	2559 -0-	-0-	2559	11255	2559 2		Y	-0-				28
02	DLQ G-10	2314 -0-	-0-	2314	13569	2314 2		Y	-0-				28
03	4200	2289 -0-	-0-	-1911	11658	2289 2		Y	-0-				28
04	2490 #	NO RPT	-0-	-2490	9168			Y	NO RPT				28
CYPRESS, DEEP (WILCOX) 22444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS													
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005													
SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 165123 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10022 - 10184													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
CYPRESS EAGLE (WILCOX) 22470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
SANDEL OPERATING COMPANY 747534													
DUNCAN, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 233223 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 16030 PERF.11792 - 11822													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	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													
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CYPRESS EAGLE (WILCOX)			//CONT.// 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	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
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
*04		62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	2			N	-0-					79

DUNCAN, F. B.			WELL #: 3		RRCID -> 239837		COMPL. DATE 04/12/2013		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11796 - 11816							
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
*04		12196 X	12196	-0-	-0-	-0-		12041	2	155	9	N	141					265

GILBERT-FREEMAN			WELL #: 2		RRCID -> 242402		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11885 - 11940							
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
04		6600 X	6098	-0-	-502	-0-		6024	2	74	9	N	67					212

GILBERT-FREEMAN			WELL #: 3		RRCID -> 244594		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10185 - 10200							
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
04		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							
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
04		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-		3492	2	34	9	N	31					287

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							
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-
04		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 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	44310 X	40865 -0-	-3445	-0-	310 1 395 9	40160 2	N	359	359 1		276		
12	46560 X	46560 -0-	-0-	-0-	310 1 531 9	45719 2	N	483	523 1	1 8	235		
01	44981 X	37224 -0-	-7757	-0-	270 1 385 9	36569 2	N	350	368 1	2 8	215		
02	40628 X	39566 -0-	-1062	-0-	280 1 523 9	38763 2	N	475	350 1	2 8	338		
03	45603 X	45603 -0-	-0-	-0-	310 1 369 9	44924 2	N	335	372 1	2 8	299		
04	45060 X	NO RPT -0-	-45060	-0-			N	NO RPT			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				
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-		
04	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
DABOVAL PALOMA OPERATING, LLC LILIE				22688 001 100344	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON			
WELL #: 2				RRCID -> 299341	COMPL. DATE 01/23/2025	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7108	-	7122				
01	0	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	0	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	4865	NO RPT -0-	-4865	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	20850	NO RPT -0-	-20850	-0-			N	NO RPT			-0-		
DABOVAL (FRI0 #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				
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			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-		
04	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
DABOVAL (FRI0 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				
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		
04	8130 #	NO RPT -0-	-8130	-0-			N	NO RPT			36		

DABOVAL (FRI0 6800)			22688 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
FINLEY RESOURCES, INC.			268602													
REITZ G. U.			WELL #: 1		RRCID -> 187706		COMPL. DATE 05/14/2016		TOTAL DEPTH 7210		PERF. 6386 - 6390					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
04	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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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					
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
04	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					
11	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	354	1	3799	2	Y	-0-					15
12	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	328	1	3993	2	Y	-0-					15
01	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	342	1	4097	2	Y	95					110
						105	9									
02	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	407	1	3296	2	Y	-0-					110
03	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			Y	-0-					110
*04	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	327	1	3939	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				
M O	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
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-	156	1	504	2	N	10	21	1			39
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	190	1	590	2	N	10					49
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	223	1	713	2	N	-0-					49
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5				WELL #: 5		RRCID -> 102341		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH		9230 PERF. 9092 - 9122				
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	8201	-0-	8201	66228	2255	1	5946	2	Y	-0-					25
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	66228					Y	NO RPT					25
DAMASCUS (WOODBINE)				22876 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: POLK				
SM OPERATING COMPANY LLC				788993												
DORRANCE UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 078511		COMPL. DATE 05/24/1978		TOTAL DEPTH		9498 PERF. 9409 - 9420				
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	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	277	1	886	2	N	-0-					5
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
DAMASCUS (WOODBINE 9300)				22876 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: POLK				
SM OPERATING COMPANY LLC				788993												
BIRCH, R. E.				WELL #: 1		RRCID -> 080716		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH		9460 PERF. 9296 - 9304				
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	370 N	370	-0-	-0-	-0-	88	1	282	2	N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAMASCUS (WOODBINE 9330)												22876 750 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: POLK							
SM OPERATING COMPANY LLC												788993															
ANICO UNIT												WELL #: 3				RRCID -> 090403				COMPL. DATE 10/08/1980				TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9170 - 9192			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM								
							AMT	CODE	AMT	CODE						AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
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							
							25	9																			
01		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	536	1	1723	2	Y	20				23	1			8							
							22	9																			
02		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	520	1	1624	2	Y	5								13							
							6	9																			
03	DLQ	G-10	2330	-0-	2330	2330	556	1	1774	2	Y	-0-								13							
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2330					Y	NO RPT								13							
CARTER BROS												WELL #: 1				RRCID -> 090567				COMPL. DATE 10/23/1980				TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9049 - 9061			
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							
							35	9																			
01		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	369	1	1260	2	Y	17				30	1			2							
							19	9																			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								2							
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								2							
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								2							
CARTER BROS. GAS UNIT 6												WELL #: 6				RRCID -> 102051				COMPL. DATE 09/07/1982				TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8975			
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-							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC												879035															
ANICO UNIT												WELL #: 4				RRCID -> 209493				COMPL. DATE 08/24/2004				TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9103 - 9110			
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-							
04		360 N	249	-0-	-111	-0-	249	1			Y	-0-								-0-							
DAMON MOUND, EAST (FLT BLK 1)												22898 666 ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BRAZORIA							
DEGUELLO OPERATING LLC												210225															
SMITH, T. L.												WELL #: 18				RRCID -> 160281				COMPL. DATE 06/06/1996				TOTAL DEPTH 4787 PERF. 3360 - 3368			
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-							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-							

DANBURY (FRIO 7500) LINAN OIL & GAS, INC. HOLLAND, JOHN														22954 770 500806		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA					
WELL #: 1 U														RRCID -> 005949		COMPL. DATE 05/09/1962		TOTAL DEPTH 8540		PERF. 7518		- 7524			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
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-						
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
DANBURY (NODOSARIA) HG OPERATING LLC KILROY-VRAZEL														22954 840 101422		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
WELL #: 1														RRCID -> 124695		COMPL. DATE 06/04/1987		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 8983		- 8998			
11	600	N	368	-0-	-232	-0-	-0-	19	1	349	2	N	-0-						-0-						
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	409	2	N	-0-						-0-						
01	496	N	282	-0-	-214	-0-	-0-	22	1	260	2	N	-0-						-0-						
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	783	2	N	-0-						-0-						
*03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	508	2	N	-0-						-0-						
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
DANBURY DOME (5655 SAND) STEALTH ONSITE SOLUTIONS LLC SCHMIDT														22975 450 100373		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
WELL #: 1														RRCID -> 191427		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 8928		PERF. 8694		- 8700			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						28						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						28						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						28						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						28						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						28						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						28						
HG OPERATING LLC BENNETT ESTATE														101422						CNTY: BRAZORIA					
WELL #: 1														RRCID -> 198252		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 7587		PERF. 6582		- 6594			
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						95						
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						95						
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						95						
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						95						
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						95						
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-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	
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-						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
BENNETT ESTATE														WELL #: 6		RRCID -> 212366		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7631		- 7935	
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-						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						

DANBURY DOME (5655 SAND)		//CONT.// 22975 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HG OPERATING LLC		//CONT.// 101422							
BENNETT ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 218348		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8243 - 8250	
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
11	270 N	242	-0-	-28	-0-	234 1	8 2	N	-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 1		N	-0-
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	366 1		N	-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 1		N	-0-
*03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 1		N	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
ROCINANTE		722675							
URBAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229741		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8451 - 8491	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
LONGLEY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 284569		COMPL. DATE 07/19/2018		TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4476 - 4486	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

DAYTON, NORTH (MIOCENE 2400)				//CONT.//	23604 300	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIBERTY					
MAGNUM ENGINEERING COMPANY				//CONT.//	521539														
WILLIAMS, J. D. -C-				WELL #:	28	RRCID ->	155453	COMPL. DATE	06/21/1995	TOTAL	DEPTH	3809	PERF.	3460 -	3661				
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
11	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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	
11	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	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				
11	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					93
12	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					93
01	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					93
02	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					93
03	14B DENY		-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					93
04	14B2 EXT		-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				
11	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					115
12	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					115
01	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					115
02	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					115
03	14B DENY		-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					115
04	14B DENY		-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				
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
04	30 N	30	-0-		-0-	-0-		-0-	30	1			N	-0-					102
WOOD, VALDA				WELL #:	1	RRCID ->	179461	COMPL. DATE	01/16/1999	TOTAL	DEPTH	14120	PERF.	12866 -	12982				
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-
04	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							
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	* CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
04	14B2 EXT	-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							
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	30	1	15	2	N	-0-				258
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	30	1	15	2	N	-0-				258
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-				258
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	30	1	28	2	N	-0-				258
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	30	1	36	2	N	-0-				258
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-				258
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.				293245											
MAGNOLIA				WELL #: 1	RRCID -> 228947	COMPL. DATE 05/13/2020	TOTAL DEPTH 6008	PERF. 5752 - 5844							
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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DECKERS PRAIRIE (WILCOX-GRAHAM)				23861 907	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY					
VELOCITY OIL AND GAS, LLC				884469											
KEMPERS				WELL #: 1	RRCID -> 138664	COMPL. DATE 03/01/1991	TOTAL DEPTH 12819	PERF.11536 - 11571							
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
04	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							
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-	2377	2	107	9	Y	97				263
04	DLQ G-10	2379	-0-	2379	-0-	4756	2	44	9	Y	40	183	1		120
HORIZON PROPERTIES				WELL #: 2H	RRCID -> 273262	COMPL. DATE 03/28/2013	TOTAL DEPTH 12573	PERF.13366 - 16953							
11	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1593	2	150	9	Y	136	173	1		122
*12	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1532	2	326	9	Y	296	319	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-	1568	2	223	9	Y	203	342	1		96
04	DLQ G-10	1108	-0-	1108	-0-	2676	2	391	9	Y	355	362	1		89

DEEP PINES (WDBN AC)														CNTY: SAN JACINTO			
SMALL, R.P. CORP.																	
HOP UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 281509 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 13072 PERF.18540 - 18896																	
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	
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	
04	330 N	150	-0-	-180	-0-	128	2	22	9	N	20					76	
DOC														WELL #: 1H RRCID -> 281661 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13640 - 16496			
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	
04	6780 X	4906	-0-	-1874	-0-	4712	2	194	9	N	176	187	1			260	
BEN UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 281670 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 13143 PERF.13945 - 20111			
11	10290 X	10009	-0-	-281	-0-	9543	2	466	9	N	424	369	1			203	
12	10633 X	4826	-0-	-5807	-0-	4615	2	211	9	N	192	185	1			210	
01	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	28	114	1			124	
02	10563 X	10563	-0-	-0-	-0-	10055	2	508	9	N	462	373	1			213	
03	10354 X	7772	-0-	-2582	-0-	7405	2	367	9	N	334	187	1			360	
04	10020 X	5893	-0-	-4127	-0-	5592	2	301	9	N	274	544	1			90	
MATT DILLON STATE GU1														WELL #: 1H RRCID -> 281692 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 12769 PERF.13550 - 18146			
11	3030 X	2099	-0-	-931	-0-	2020	2	79	9	N	72	173	1			110	
12	3007 X	1427	-0-	-1580	-0-	1361	2	66	9	N	60					170	
01	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3437	2	163	9	N	148	185	1			133	
02	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2493	2	105	9	N	95					228	
*03	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	2900	2	142	9	N	129	187	1			170	
04	3480 X	2268	-0-	-1212	-0-	2167	2	101	9	N	92	176	1			86	
CHESTER														WELL #: 1H RRCID -> 281693 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 13924 PERF.13165 - 13177			
11	5130 X	5101	-0-	-29	-0-	5035	2	66	9	N	60					86	
12	4495 X	3784	-0-	-711	-0-	3696	2	88	9	N	80					166	
01	4495 X	4210	-0-	-285	-0-	4133	2	77	9	N	70	174	1			62	
02	4760 X	3794	-0-	-966	-0-	3732	2	62	9	N	56					118	
03	5270 X	4329	-0-	-941	-0-	4211	2	118	9	N	107	162	1			63	
04	5100 X	3865	-0-	-1235	-0-	3802	2	63	9	N	57					120	
LITTLE JOE														WELL #: 1H RRCID -> 281694 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 12545 PERF.13367 - 18480			
11	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3151	2	212	9	N	193	174	1			102	
12	2201 X	59	-0-	-2142	-0-	39	2	20	9	N	18					120	
01	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2745	2	234	9	N	213	178	1			155	
02	2856 X	1647	-0-	-1209	-0-	1523	2	124	9	N	113					268	
*03	3162 X	2443	-0-	-719	-0-	2245	2	198	9	N	180	360	1			88	
04	3060 X	1577	-0-	-1483	-0-	1470	2	107	9	N	97					185	
HOSS UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 281695 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12770 - 16190			
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-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

DEEP ROCK RESOURCES (GLEN ROSE) ZINGARA GRIMES, LLC ZINGARA				23918 210 950840	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GRIMES					
WELL #: 1				RRCID -> 200682	COMPL. DATE 02/10/2004	TOTAL	DEPTH 10779	PERF.10848	- 16954							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1140 N	880	-0-	-260	-0-	880	2			N	-0-					36
12	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					36
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					36
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					36
03	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					36
*04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					36

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							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENIKE-TOM PHILLIPS (9800 FRI0) 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								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS				WELL #: 1	RRCID -> 290152	COMPL. DATE 06/08/2018	TOTAL	DEPTH 10500	PERF. N/A							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-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							
11	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	133 197	1 9	4516	2	Y	179	179	1			164
12	3286 X	2261	-0-	-1025	-0-	71	1	2190	2	Y	-0-					164
01	3410 X	1724	-0-	-1686	-0-	102	1	1622	2	Y	-0-					164
02	8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	81 88	1 9	7981	2	Y	80					244
03	23630 X	23630	-0-	-0-	-0-	233 374	1 9	23023	2	Y	340	370	1			214
04	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					214

DEUSSEN ESTATE A				WELL #: 1	RRCID -> 263044	COMPL. DATE 10/12/2011	TOTAL	DEPTH 9866	PERF. 9590	- 10236						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2) //CONT.// 24423 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: HARRIS							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.// 048169																		
DEUSSEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 265007 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9464 - 10228																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1) 24430 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LIBERTY							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169																		
RAYWOOD INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 227054 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 13915 PERF.13052 - 13130																		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LADD WELL #: 1 RRCID -> 276611 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12805 - 12814																		
11	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	310	1	1590	2	N	168	176	1	2	8		217	
12	2170 X	1323	-0-	-847	-0-	185	9	827	2	N	169	175	1	2	8		209	
01	2170 X	1584	-0-	-586	-0-	310	1	1149	2	N	153	176	1	2	8		184	
02	1764 X	1478	-0-	-286	-0-	186	9	1141	2	N	154	178	1				160	
03	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	168	9	1848	2	N	200	180	1				180	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	169	9			N	NO RPT						180	
03			-0-	-0-	-0-	310	1											
			-0-	-0-	-0-	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																		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	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																		
11	25181 X	25181	-0-	-0-	-0-	310	1	23959	2	N	829	709	1				367	
12	25533 X	25533	-0-	-0-	-0-	912	9	24358	2	N	786	907	1	4	8		242	
01	23710 X	23710	-0-	-0-	-0-	310	1	22444	2	N	869	717	1	3	8		391	
02	21196 X	20026	-0-	-1170	-0-	865	9	19117	2	N	572	708	1	3	8		252	
03	23467 X	21964	-0-	-1503	-0-	310	1	20867	2	N	715	695	1	3	8		269	
04	22710 X	NO RPT	-0-	-22710	-0-	787	9			N	NO RPT						269	

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
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
DEVILLIER, O. C.			WELL #: 3 D	RRCID -> 063336	COMPL. DATE 11/30/1978	TOTAL DEPTH 10925	PERF. 3375	- 10518
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HSR E. COOPER			WELL #: 2	RRCID -> 163152	COMPL. DATE 03/31/1997	TOTAL DEPTH 11000	PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)			//CONT.// 24674 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON									
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.// 169313															
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #: 1		RRCID -> 112016		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 10497		PERF. 6186 - 6202							
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
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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #: 15		RRCID -> 151793		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 9570		PERF. 9244 - 9347							
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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							
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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							
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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							
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-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							
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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							
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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 #:		3GU	RRCID -> 172236		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH	9697	PERF. 7444 -	7537		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		5	RRCID -> 173201		COMPL. DATE 03/05/1999		TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7834 -	7849		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		30U	RRCID -> 193911		COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH	9750	PERF. 7336 -	7346		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		18	RRCID -> 198557		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8548 -	8559		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	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-	
04	14B2 EXT	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	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 #:		19	RRCID -> 226570		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 10162		PERF. 9128 - 9212							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3996						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3996						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3996						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3996						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3996						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3996						Y	NO RPT					-0-	
BAYOU DEVELOPMENT					WELL #:	20	RRCID -> 242062		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8215 - 9125						
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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						
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-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-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						
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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							
11	81 R	81	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	N	-0-						108	
12	31 #	9	-0-	-22	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-						108	
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-						108	
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-						108	
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-						108	
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	-0-	1	1	15	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							
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DOBBIN (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				
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	
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	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	N		-0-					96	
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N		NO RPT					96	
DOCE PIEDRAS (YEGUA 7700)				25083 495		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON				
FLETCHER OPERATING, LLC				273611														
EARL ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	255636	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL	DEPTH	8324	PERF.	7712 - 7716				
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-	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
DOTY, SE (VICKSBURG)				25636 500		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
WILLIAMS, E. F. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	127221	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL	DEPTH	9300	PERF.	8958 - 9014				
11	7260	1792	-0-	-5468	-0-	435	1	1300	2	N		52					210	
12	7471 #	558	-0-	-6913	-0-	315	1	225	2	N		16	183	1			43	
						57	9											
01	6386 #	-0-	-0-	-6386	-0-	18	9			N		-0-					43	
02	4900 #	-0-	-0-	-4900	-0-					N		-0-					43	
03	2201 #	-0-	-0-	-2201	-0-					N		-0-					43	
04	1800 #	-0-	-0-	-1800	-0-					N		-0-					43	
DOUBLE A WELLS (WOODBINE)				25645 100		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: POLK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467														
TROSTMAN, K. S. ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	116064	COMPL. DATE	03/12/1985	TOTAL	DEPTH	15780	PERF.	14350 - 14366				
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	
04	6022 X	6022	-0-	-0- B	-0-	6022	3			N		-0-					142	
ALABAMA-COUSHATTA				WELL #:	2	RRCID ->	131890	COMPL. DATE	07/03/1989	TOTAL	DEPTH	14470	PERF.	14165 - 14224				
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-	
04	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				
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	
04	1416 N	1416	-0-	-0- B	-0-	1388	3	28	9	N		25					175	

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: POLK							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3' WELL #: 3 RRCID -> 138419 COMPL. DATE 04/22/1991										TOTAL	DEPTH	14516	PERF.14231	- 14269			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) STATUS	(CODE) CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-			N	-0-				17
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-			N	-0-				17
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-			N	-0-				17
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-			N	-0-				17
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-			N	-0-				17
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-			N	-0-				17

CARTER, W. T. & BRO. B WELL #: 4 RRCID -> 142362 COMPL. DATE 08/02/1992										TOTAL	DEPTH	14610	PERF.14414	- 14460			
11	2400	N	1075	-0-	-1325	B	-0-	1029	3	46	9	N	42				146
12	2117	N	2117	-0-	-0-	B	-0-	1963	3	154	9	N	140	186	1		100
01	2274	N	2274	-0-	-0-	B	-0-	2149	3	125	9	N	114				214
02	1689	N	1689	-0-	-0-	B	-0-	1576	3	113	9	N	103	173	1		144
03	2108	N	1930	-0-	-178	B	-0-	1811	3	119	9	N	108	178	1		74
04	2190	N	1606	-0-	-584	B	-0-	1496	3	110	9	N	100				174

ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 4 RRCID -> 147134 COMPL. DATE 07/31/1993										TOTAL	DEPTH	14600	PERF.14152	- 14266			
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-23323					N	-0-				-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-23323					N	-0-				-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-23323					N	-0-				-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-23323					N	-0-				-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-23323					N	-0-				-0-
04	0	X	-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			
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-61551					N	-0-				45
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-61551					N	-0-				45
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-61551					N	-0-				45
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-61551					N	-0-				45
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-61551					N	-0-				45
04	0	X	-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			
11	19073	X	19073	-0-	-0-	B	-0-	626	1	17513	3	N	849	897	1		256
								934	9								
12	16492	X	16492	-0-	-0-	B	-0-	557	1	15146	3	N	717	716	1		257
								789	9								
01	19414	X	19414	-0-	-0-	B	-0-	579	1	17894	3	N	855	898	1		214
								941	9								
02	16765	X	16765	-0-	-0-	B	-0-	497	1	15470	3	N	725	718	1		221
								798	9								
03	17740	X	17740	-0-	-0-	B	-0-	628	1	16234	3	N	798	712	1		307
								878	9								
04	18941	X	18941	-0-	-0-	B	-0-	623	1	17450	3	N	789	867	1		229
								868	9								

JACKSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 152388 COMPL. DATE 09/26/1994										TOTAL	DEPTH	13993	PERF.13870	- 13907			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				47

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)													CNTY: POLK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8														
WELL #: 8 RRCID -> 153349 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 14198 PERF.13922 - 14150														
M 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	* * EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229						N	-0-		-0-

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8														
WELL #: 9 RRCID -> 153825 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13975 - 14059														
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-
04	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														
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-
04	510 N	621	-0-	111 B	-1648	23	1	598	3	N	-0-			-0-

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 5														
WELL #: 5 RRCID -> 154832 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 14334 PERF.14114 - 14184														
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-
04	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														
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-
04	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														
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-
04	150 N	153	-0-	3 B	-735	6	1	147	3	N	-0-			-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)													CNTY: POLK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
CHAMPION INT'L. C														
WELL #: 1													RRCID -> 157577	
COMPL. DATE 12/29/1995													TOTAL DEPTH 14315	
PERF.14064 - 14100														
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	
11	4650 X	4602	-0-	-48 B	-0-	858	1	3653	3	N	83		366	
12	5156 X	5156	-0-	-0- B	-0-	91	9	4250	3	N	43	358 1	51	
01	4872 X	4872	-0-	-0- B	-0-	859	1	4017	3	N	22		73	
02	5040 X	4098	-0-	-942 B	-0-	47	9	3337	3	N	63		136	
03	5580 X	5313	-0-	-267 B	-0-	831	1	4389	3	N	113		249	
04	4980 X	4480	-0-	-500 B	-0-	24	9	3675	3	N	61	184 1	126	
						692	1							
						69	9							
						800	1							
						124	9							
						738	1							
						67	9							
CHAMPION INT'L. C													WELL #: 2	
RRCID -> 159465													COMPL. DATE 05/11/1996	
TOTAL DEPTH 14826													PERF.14592 - 14702	
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	27		61	
04	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	30	9	187	3	N	-0-		61	
						38	1							
CARTER, W. T. & BRO. A													WELL #: 1	
RRCID -> 160321													COMPL. DATE 09/13/1996	
TOTAL DEPTH 14280													PERF.14070 - 14086	
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-	
04	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	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		101	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	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	
04	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	
11	1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	37	1	974	3	N	8		426	
12	682 N	335	-0-	-347 B	-0-	9	9	311	3	N	11	136 1	301	
01	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	12	9	650	3	N	7		308	
02	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	25	1	961	3	N	13		321	
03	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	8	9	1020	3	N	18		339	
04	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	34	1	771	3	N	5		344	
						14	9							
						33	1							
						20	9							
						30	1							
						6	9							

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)				//CONT.//	25645 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//	020467												
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6				WELL #:	8	RRCID ->	162363	COMPL. DATE	01/28/1997	TOTAL	DEPTH	14651	PERF.14535	-	14596		
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		
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-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-		

CARTER, W. T. & BRO. "H" UNIT				WELL #:	17	RRCID ->	162661	COMPL. DATE	03/01/1997	TOTAL	DEPTH	14299	PERF.14075	-	14132		
11	870 N	779	-0-	-91	B	-0-	557	3	222	9	N	202	174	1	241		
12	992 N	797	-0-	-195	B	-0-	535	3	262	9	N	238	348	1	131		
01	972 N	972	-0-	-0-	B	-0-	719	3	253	9	N	230	170	1	191		
02	857 N	857	-0-	-0-	B	-0-	651	3	206	9	N	187	175	1	203		
03	939 N	939	-0-	-0-	B	-0-	699	3	240	9	N	218	145	1	276		
04	994 N	994	-0-	-0-	B	-0-	749	3	245	9	N	223	173	1	326		

W. T. CARTER & BRO./ BATTISE GU				WELL #:	3	RRCID ->	162895	COMPL. DATE	03/23/1997	TOTAL	DEPTH	14220	PERF.13969	-	14021		
11	540 N	390	-0-	-150	B	-3077	14	1	376	3	N	-0-			-0-		
12	620 N	444	-0-	-176	B	-3077	16	1	428	3	N	-0-			-0-		
01	0 N	348	-0-	-348	B	-2729	13	1	335	3	N	-0-			-0-		
02	364 N	221	-0-	-143	B	-2729	8	1	213	3	N	-0-			-0-		
03	434 N	547	-0-	-113	B	-2616	17	1	530	3	N	-0-			-0-		
04	330 N	586	-0-	-256	B	-2360	22	1	564	3	N	-0-			-0-		

CHAMPION INT'L. D				WELL #:	1	RRCID ->	163214	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL	DEPTH	14714	PERF.14451	-	14513		
11	2120 N	2120	-0-	-0-	B	-0-	440	1	1649	3	N	28	177	1	86		
							31	9									
12	2276 N	2276	-0-	-0-	B	-0-	460	1	1816	3	N	-0-			86		
01	1949 N	1949	-0-	-0-	B	-0-	371	1	1453	3	N	114			200		
							125	9									
02	1210 N	1210	-0-	-0-	B	-0-	242	1	932	3	N	33			233		
							36	9									
03	1775 N	1775	-0-	-0-	B	-0-	321	1	1376	3	N	71	178	1	126		
							78	9									
04	2431 N	2431	-0-	-0-	B	-0-	485	1	1874	3	N	65			191		
							72	9									

CARTER, W. T. & BROS. "C"				WELL #:	5	RRCID ->	164792	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL	DEPTH	14173	PERF.13928	-	13986		
11	4462 X	4462	-0-	-0-	B	-0-	160	1	4178	3	N	113			298		
							124	9									
12	5084 X	4847	-0-	-237	B	-0-	173	1	4531	3	N	130	177	1	251		
							143	9									
01	5084 X	3779	-0-	-1305	B	-0-	136	1	3514	3	N	117			368		
							129	9									
02	4592 X	2108	-0-	-2484	B	-0-	71	1	1975	3	N	56	180	1	244		
							62	9									
03	4836 X	3926	-0-	-910	B	-0-	120	1	3699	3	N	97			341		
							107	9									
04	4680 X	2268	-0-	-2412	B	-0-	82	1	2124	3	N	56	176	1	221		
							62	9									

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)										CAPACITY		CNTY: POLK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																	
CARTER, W. T. & BROS. E																	
//CONT.// 25645 100																	
//CONT.// 020467																	
WELL #: 12										RRCID -> 165105		COMPL. DATE 07/25/1999		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14599 - 14649	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			181	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			181	
01	14 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			1 1		13 3	N	-0-			181	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			181	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			181	
04	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-			10 1		263 3	N	-0-			181	
CARTER, W. T. & BRO. "I"																	
WELL #: 19										RRCID -> 165297		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 13994		PERF.13778 - 13808	
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	
04	210 N	107	-0-	-103	B	-0-			72 3		35 9	N	32			290	
JACKSON, H.																	
WELL #: 2										RRCID -> 165343		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 14780		PERF.13852 - 13990	
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								
04	5085 X	5085	-0-	-0-	B	-0-			399 1		4574 3	N	102			288	
									112 9								
CARTER, W. T. & BRO. "K"																	
WELL #: 21										RRCID -> 165563		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 14101		PERF.13950 - 13962	
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	
04	1470 N	1158	-0-	-312	B	-0-			989 3		169 9	N	154	172 1		177	
CARTER, W. T. & BRO. "L"																	
WELL #: 22										RRCID -> 166332		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 14185		PERF.13994 - 14014	
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	
04	1530 N	1144	-0-	-386	B	-0-			1050 3		94 9	N	85	180 1		65	
CARTER, W.T. & BRO. "I"																	
WELL #: 23										RRCID -> 168896		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 14273		PERF.14000 - 14044	
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	
04	2610 N	2419	-0-	-191	B	-0-			2242 3		177 9	N	161	176 1		202	

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)				//CONT.//	25645 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: POLK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//	020467													
CARTER, W. T. & BRO. "M"				WELL #:	24	RRCID -> 170432				COMPL. DATE 09/15/1998				TOTAL DEPTH 14301 PERF.14114 - 14122				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					57
LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 175001				COMPL. DATE 10/07/1999				TOTAL DEPTH 14980 PERF.14418 - 14462				
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
04	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				
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									
04	8100 X	3156	-0-	-4944	B	-0-		112	1	2899	3	N	132	174	1			209
								145	9									
LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 176389				COMPL. DATE 01/08/2000				TOTAL DEPTH 15150 PERF.14628 - 14708				
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-
04	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				
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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-3995						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 #: 14 RRCID -> 176592 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13892 - 13944															
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		
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								
04	2741 N	2741	-0-	-0- B	-0-	100	1	2578	3	N	57		182		
						63	9								

JACKSON, H.															
WELL #: 4 RRCID -> 177415 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 14048 PERF.13816 - 13866															
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								
04	1964 X	1964	-0-	-0- B	-0-	257	1	1676	3	N	28		252		
						31	9								

CHAMPION INT'L "C"															
WELL #: 3 RRCID -> 177597 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13994 - 14042															
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								
04	3540 X	3184	-0-	-356 B	-0-	612	1	2504	3	N	62		205		
						68	9								

JACKSON, H.															
WELL #: 3 RRCID -> 178276 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 14118 PERF.13832 - 13850															
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		
04	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															
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								
04	6660 X	2392	-0-	-4268 B	-0-	134	1	2141	3	N	106	176 1	328		
						117	9								

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)				//CONT.//		25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//		020467														
CARTER, W. T. & BRO. "D"				WELL #:		3		RRCID -> 180003		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 14375		PERF.14203 - 14325						
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	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					25	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					25	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					25	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					25	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					25	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					25	
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU				WELL #:		4		RRCID -> 180618		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13954 - 14006						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					22	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					22	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					22	
02	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3	1	85	3	N	-0-						22	
03	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-						22	
04	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	-0-	4	1	96	3	N	-0-						22	
CARTER, W. T. & BRO.				WELL #:		10		RRCID -> 180709		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 14250		PERF.14017 - 14143						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4972	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4972	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4972	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4972	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4972	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4972	-0-						N	-0-					-0-	
CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'				WELL #:		4		RRCID -> 182262		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 14607		PERF.14361 - 14403						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419	-0-						N	-0-					-0-	
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU				WELL #:		5		RRCID -> 185161		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 14306		PERF.14066 - 14104						
11	540 N	556	-0-	-0-	B	-1895	-0-	21	1	535	3	N	-0-						-0-	
12	558 N	542	-0-	-0-	B	-1895	-0-	20	1	522	3	N	-0-						-0-	
01	0 N	567	-0-	-0-	B	-1328	-0-	21	1	546	3	N	-0-						-0-	
02	532 N	458	-0-	-0-	B	-1328	-0-	16	1	442	3	N	-0-						-0-	
03	527 N	415	-0-	-0-	B	-1328	-0-	13	1	402	3	N	-0-						-0-	
04	540 N	424	-0-	-0-	B	-1328	-0-	16	1	408	3	N	-0-						-0-	
CARTER, W. T. & BRO.				WELL #:		15		RRCID -> 190754		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 14300		PERF.14116 - 14216						
11	8400 X	8124	-0-	-276	B	-0-	-0-	705	1	7148	3	N	246	177	1				398	
								271	9											
12	8587 X	7773	-0-	-814	B	-0-	-0-	676	1	6835	3	N	238	367	1				269	
								262	9											
01	8587 X	7419	-0-	-1168	B	-0-	-0-	631	1	6560	3	N	207	182	1				294	
								228	9											
02	7756 X	5111	-0-	-2645	B	-0-	-0-	449	1	4495	3	N	152	180	1				266	
								167	9											
03	8401 X	7030	-0-	-1371	B	-0-	-0-	606	1	6183	3	N	219	179	1				306	
								241	9											
04	8130 X	4737	-0-	-3393	B	-0-	-0-	466	1	4124	3	N	134	176	1				264	
								147	9											

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)													CNTY: POLK										
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																							
ALABAMA COUSHATTA UNIT 6																							
													//CONT.//	25645 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY					
													//CONT.//	020467									
													WELL #:	10	RRCID -> 232436			COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 14300 PERF.14046 - 14086		
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							
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							
04	2640 X	2387	-0-	-253 B	-0-	2285	3	102	9	N	93	180	1			107							
ALABAMA COUSHATTA UNIT 5													WELL #:	9	RRCID -> 234340			COMPL. DATE 12/26/2007			TOTAL DEPTH 14392 PERF.14132 - 14236		
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-							
04	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		
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							
04	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2					192							
BLACKSTONE MINERALS 2													WELL #:	2H	RRCID -> 282795			COMPL. DATE 01/30/2017			TOTAL DEPTH 14200 PERF.16229 - 16386		
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							
04	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2					81							
BLACKSTONE MINERALS UNIT 3													WELL #:	3	RRCID -> 282804			COMPL. DATE 10/24/2016			TOTAL DEPTH 14307 PERF.14372 - 14428		
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							
04	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2					82							
BLACKSTONE MINERALS													WELL #:	5	RRCID -> 290461			COMPL. DATE 02/07/2018			TOTAL DEPTH 14164 PERF. N/A		
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-							
04	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						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)				25646 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK						
IRON RIDGE OPERATING, LLC				102406														
BLACKSTONE MINERALS A-917				WELL #: 1H		RRCID -> 239708		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 12442		PERF. 12172 - 18324						
11	1303	N	1303	-0-	-0-			923	3	380	9	N	345	181	1			274
12	1597	N	1597	-0-	-0-			1209	3	388	9	N	353	366	1			261
01	1459	N	1459	-0-	-0-			1121	3	338	9	N	307					568
02	951	N	951	-0-	-0-			711	3	240	9	N	218	366	1			420
*03	948	N	948	-0-	-0-			718	3	230	9	N	209	180	1			449
04	1410	N	983	-0-	-427			504	3	479	9	N	435	720	1			164
WALTER OIL & GAS CORPORATION				895237														
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 223308		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 13499		PERF. 13434 - 18012						
11	0	N	-0-	-0-	-0-						N	-0-						67
12	0	N	-0-	-0-	-0-						N	-0-						67
01	0	N	-0-	-0-	-0-						N	-0-						67
02	0	N	-0-	-0-	-0-						N	-0-						67
03	0	N	-0-	-0-	-0-						N	-0-						67
04	0	N	-0-	-0-	-0-						N	-0-						67
SIMMONS A-70				WELL #: 2H		RRCID -> 229794		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 13937		PERF. 13739 - 20240						
11	967	N	967	-0-	-0-			8	1	959	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	868	-0-	-31			7	1	861	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	489	-0-	-348			4	1	485	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	832	-0-	-64			7	1	825	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	96	-0-	-772			1	1	95	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480						Y	-0-						-0-
BP AMERICA DELTA				WELL #: 1		RRCID -> 230207		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 14474		PERF. 14105 - 20000						
11	3260	X	3260	-0-	-0-			3209	3	51	9	N	46					164
12	3301	X	3301	-0-	-0-			3243	3	58	9	N	53					217
01	3207	X	3207	-0-	-0-			3093	3	114	9	N	104	188	1			133
02	3031	X	3031	-0-	-0-			2973	3	58	9	N	53					186
03	3681	X	3681	-0-	-0-			3592	1	89	9	N	81					267
04	3061	X	3061	-0-	-0-			3007	3	54	9	N	49	170	1			146
DICKENS A-214				WELL #: 1H		RRCID -> 233191		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 13679		PERF. 13674 - 19147						
11	3540	X	3143	-0-	-397			11	1	2702	3	N	391	369	1			191
								430	9									
12	3658	X	2599	-0-	-1059			8	1	2122	3	N	426	180	1			437
								469	9									
01	3813	X	2893	-0-	-920			10	1	2555	3	N	298	183	1			552
								328	9									
02	3444	X	2484	-0-	-960			9	1	2174	3	N	274	365	1			461
								301	9									
03	3813	X	2682	-0-	-1131			8	1	2348	3	N	296	362	1			395
								326	9									
04	3150	X	2169	-0-	-981			8	1	1846	3	N	286	345	1			336
								315	9									

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: POLK									
WALTER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 895237																			
WOODS A-82 WELL #: 1H RRCID -> 234640 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 13893 PERF.14175 - 19800																			
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
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						226
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2025																			

BAXTER A-141				WELL #:	1H	RRCID -> 242366	COMPL. DATE 05/23/2008			TOTAL DEPTH 13103	PERF.14100	- 19893		
11	4500 X	2221	-0-	-2279	-0-	11	1	1696	3	N	467	360	1	421
12	4309 X	2940	-0-	-1369	-0-	514	9	2395	3	N	481	362	1	540
01	3534 X	2340	-0-	-1194	-0-	16	1	2037	3	N	264	367	1	437
02	3192 X	2741	-0-	-451	-0-	529	9	2359	3	N	334	177	1	594
03	3534 X	2806	-0-	-728	-0-	13	1	2387	3	N	368	680	1	282
04	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	290	9	3420	3	N	452	540	1	194
						15	1							
						367	9							
						14	1							
						405	9							
						25	1							
						497	9							

BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT															WELL #:	2H	RRCID -> 243572	COMPL.	DATE 02/08/2008	TOTAL	DEPTH 14002	PERF.14225 - 21416
11	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1	1	271	3	N	324	176	1	511								
12	1736 N	515	-0-	-1221	-0-	1197	5	356	9													
01	1736 N	379	-0-	-1357	-0-	2	1	405	3	N	98	177	1	432								
02	1568 N	397	-0-	-1171	-0-	108	9	187	5	N	144			576								
03	527 N	356	-0-	-171	-0-	34	1	363	3	N	29			605								
04	360 N	30	-0-	-330	-0-	158	9	67	9	N	61	357	1	309								
						2	1	8	9	N	7			316								
						32	9															
						289	1															
						22	3															

CARTER NORTH A-144				WELL #:	2H	RRCID -> 246890	COMPL.	DATE 01/06/2009	TOTAL DEPTH 13196	PERF.13842	- 19038
11	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	7	1	1676 3 N	143	181 1	410
12	1953 N	1859	-0-	-94	-0-	157	9	1684 3 N	153		563
01	1953 N	1898	-0-	-55	-0-	168	9	1746 3 N	132	180 1	515
02	1708 N	1667	-0-	-41	-0-	145	9	1525 3 N	124		639
03	1860 N	1741	-0-	-119	-0-	136	9	1597 3 N	125	358 1	406
04	1830 N	1781	-0-	-49	-0-	138	9	1599 3 N	159	186 1	379
						175	9				

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
WALTER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 895237														
WOODS A-82 WELL #: 2H RRCID -> 295359 COMPL. DATE 03/12/2023 TOTAL DEPTH 14094 PERF.14362 - 20372														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
11	20100 X	14558 -0-	-5542 -0-	105 1	12331 3	N	1929	1961 1						389
12	19375 X	13715 -0-	-5660 -0-	2122 9										
01	17701 X	11741 -0-	-5960 -0-	96 1	11236 3	N	2166	2176 1						379
02	15988 X	13216 -0-	-2772 -0-	2383 9										
03	16616 X	13259 -0-	-3357 -0-	82 1	9639 3	N	1836	1609 1						606
04	14550 X	11134 -0-	-3416 -0-	2020 9										
				93 1	10904 3	N	2017	2333 1						290
				2219 9										
				92 1	10848 3	N	2108	1764 1						634
				2319 9										
				77 1	9054 3	N	1821	1954 1						501
				2003 9										
SIMMONS A-70 WELL #: 3H RRCID -> 295515 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13991 - 20597														
11	112710 X	93196 -0-	-19514 -0-	740 1	87009 3	Y	4952	4691 1						2108
12	110546 X	90953 -0-	-19593 -0-	5447 9										
01	88815 X	88116 -0-	-699 -0-	721 1	84796 3	Y	4942	5057 1						1993
02	80220 X	75849 -0-	-4371 -0-	5436 9										
03	88815 X	84170 -0-	-4645 -0-	698 1	82136 3	Y	4802	4895 1						1900
04	85950 X	78748 -0-	-7202 -0-	5282 9										
				602 1	70865 3	Y	3984	3815 1						2069
				4382 9										
				667 1	78437 3	Y	4605	4562 1						2112
				5066 9										
				628 1	73923 3	Y	3815	3990 1						1937
				4197 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														
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
*04	2110 N	2110 -0-	-0- -0-	1891 3	219 9	N	199							381
BLACK STONE-BATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231191 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13075 - 19400														
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
04	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	27							266
BLACK STONE-ALLEN A-1 WELL #: 1 RRCID -> 231401 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13140 - 19743														
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
04	649 N	649 -0-	-0- -0-	441 3	208 9	N	189	351 1						289

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BLACK STONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 233339 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13667 - 18380												
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
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
*04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	351 3	92 9	N	84			153
BLACK STONE GILLELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234684 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13394 - 20880												
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
*04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	203 3	124 9	N	113			377
BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13446 - 21600												
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
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-			681
BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13134 PERF.12490 - 17830												
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
*04	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1683 3	194 9	N	176	176 1		1030
BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 13599 PERF.13282 - 17190												
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
*04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	963 3	318 9	N	289	351 1		182
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13219 - 19394												
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
*04	3000 N	2854	-0-	-146	5626	2456 3	398 9	N	362	176 1		484
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 17768 PERF.12650 - 16042												
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194

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 #: 1 RRCID -> 250532 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13059 PERF.12908 - 18683														
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											
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
*04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	191	3	66	9	Y	60	166	1	129
BLACK STONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 251247 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13500 - 18628														
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
*04	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1540	3	92	9	N	84	176	1	182
BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13047 - 18639														
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
*04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	173	3	217	9	Y	197	162	1	152
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13100 - 17646														
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
04	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														
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
04	3390 X	2749	-0-	-641	-0-	2511	3	238	9	N	216	162	1	254
BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12688 - 17077														
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
*04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	13	3	8	9	N	7			159
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12919 - 19144														
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
04	4110 X	2569	-0-	-1541	-0-	2348	3	221	9	N	201	178	1	262

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12994 - 18150													
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
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
04	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													
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5	141
LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13500 - 18848													
11	2190 N	1649	-0-	-541	-0-	1558	3	91	9	N	83	178	30
12	2790 N	2406	-0-	-384	-0-	2241	3	165	9	N	150		180
01	2511 N	1817	-0-	-694	-0-	1719	3	98	9	N	89	180	89
02	2268 N	1474	-0-	-794	-0-	1474	3			N	-0-		89
03	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2490	3	188	9	N	171	178	82
04	1770 N	489	-0-	-1281	-0-	489	3			N	-0-		82
BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13129 - 18625													
11	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3420	3	367	9	N	334	354	339
12	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3370	3	431	9	N	392	355	376
01	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	2898	3	373	9	N	339	352	363
02	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	980	3	198	9	N	180	180	363
03	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	2750	3	530	9	N	482	354	491
*04	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3118	3	321	9	N	292	355	428
BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13907 - 17291													
11	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	3864	3	305	9	N	277	178	463
12	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5577	3	292	9	N	265	357	371
01	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	5626	3	293	9	N	266	179	458
02	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3258	3	395	9	N	359	359	458
03	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	3999	3	316	9	N	287	179	566
*04	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	2998	3	212	9	N	193	353	406
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13103 - 19037													
11	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	336	174	379
12	2573 X	2516	-0-	-57	-0-	2172	3	344	9	N	313	358	334
01	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	2897	3	448	9	N	407	549	192
02	2324 X	2050	-0-	-274	-0-	1852	3	198	9	N	180	180	192
03	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	2930	3	656	9	N	596	352	436
*04	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3009	3	463	9	N	421	513	344
DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12340 - 17682													
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	4		119
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	15		134
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	46		180
02	2800 N	3421	-0-	621	621	2653	3	768	9	N	698	698	180
03	2746 N	2125	-0-	-621	-0-	1615	3	510	9	N	464	529	115
04	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	1484	3	570	9	N	518	533	100

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11943 - 18911														
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1140 N	653	-0-	-487	-0-	570 3	83 9	N	75					240
12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1025 3	66 9	N	60		163 1			137
01	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1043 3	129 9	N	117					254
02	924 N	889	-0-	-35	-0-	698 3	191 9	N	174		174 1			254
03	1085 N	917	-0-	-168	-0-	900 3	17 9	N	15					269
04	1140 N	826	-0-	-314	-0-	698 3	128 9	N	116		176 1			209
SANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263766 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13033 PERF.12390 - 20105														
11	3000 N	2965	-0-	-35	-0-	8 2965 3		N	-0-					209
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-					209
01	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			N	-0-					209
02	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	3977 3	138 9	N	125		186 1			148
03	2914 X	2755	-0-	-159	-0-	2482 3	273 9	N	248		355 1			41
04	2820 X	1800	-0-	-1020	-0-	1610 3	190 9	N	173					214
SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12608 - 18841														
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
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	332 3	200 9	N	182		177 1			209
DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12478 - 18610														
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
04	2340 X	2074	-0-	-266	-0-	1836 3	238 9	N	216		177 1			271
OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12245 - 17907														
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
04	11606 X	11606	-0-	-0-	-0-	10969 3	637 9	N	579		534 1			311
SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 13582 PERF.12825 - 20414														
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
*04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	20 3	271 9	N	246		353 1			346
SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12454 - 18587														
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
04	2340 X	1529	-0-	-811	-0-	1131 3	398 9	N	362		344 1			418

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13568 PERF.12700 - 19943														
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
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
*04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	795	3	403	9	N	366			438
OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12250 - 18072														
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
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	820	3	14	9	N	13			177
DAVIS-FERLAND UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 275832 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 12187 PERF.11925 - 18850														
11	5880 X	5492	-0-	-388	-0-	5209	3	283	9	N	257	180	1	286
12	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	4668	3	418	9	N	380	357	1	309
01	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4681	3	23	9	N	21	178	1	152
02	4340 X	4116	-0-	-224	-0-	3915	3	201	9	N	183	183	1	152
03	5084 X	4355	-0-	-729	-0-	4098	3	257	9	N	234	176	1	210
04	5490 X	2697	-0-	-2793	-0-	2535	3	162	9	N	147	162	1	195
JAY V. SNOOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280824 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12477 - 18260														
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			273
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			273
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			273
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			273
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			273
04	0 N	-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														
11	5340 X	5064	-0-	-276	-0-	4970	3	94	9	N	85			347
12	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	5911	3	130	9	N	118	178	1	287
01	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	6032	3	266	9	N	242	168	1	361
02	5376 X	3757	-0-	-1619	-0-	3745	3	12	9	N	11	172	1	200
03	6045 X	5203	-0-	-842	-0-	5203	3			N	-0-			200
04	5850 X	4778	-0-	-1072	-0-	4658	3	120	9	N	109			309
GRIZZLY BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280835 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13079 - 18984														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
KODIAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280845 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13062 - 19219														
11	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	6668	3	230	9	N	209	177	1	224
12	6045 X	4940	-0-	-1105	-0-	4708	3	232	9	N	211	179	1	256
01	6045 X	2696	-0-	-3349	-0-	2488	3	208	9	N	189	351	1	94
02	5460 X	3094	-0-	-2366	-0-	2898	3	196	9	N	178	178	1	94
03	5549 X	4831	-0-	-718	-0-	4627	3	204	9	N	185			279
04	6420 X	4266	-0-	-2154	-0-	4078	3	188	9	N	171	181	1	269

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.//										25646 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
ZARVONA ENERGY LLC										//CONT.// 950523								
BRYAN-HARPER UNIT										WELL #: 1H	RRCID -> 281037	COMPL. DATE 02/13/2013	TOTAL DEPTH 12504	PERF.12658	- 20300			
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	EOM BALANCE	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89	
04	0 N	-0-	-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			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73				175	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	172	1		33	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59				92	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55				147	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8				155	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68				223	
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			
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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
DOUBLE BAYOU (FRIO 9)										25651 329	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
S & S OPERATING COMPANY, INC.										741047								
DOUBLE BAYOU CGU 1										WELL #: 6D	RRCID -> 285027	COMPL. DATE 05/17/2012	TOTAL DEPTH 9080	PERF. 6270	- 6300			
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-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-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			
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	50	1	3	9	N	3	100	1		38	
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	13	9	N	12	50	1		-0-	
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	11	9	N	10	10	1		-0-	
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	26	9	N	24	24	1		-0-	
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	22	9	N	20	20	1		-0-	
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	22	9	N	20	20	1		-0-	

DRAKES BRANCH, N. (VICKSBURG)				26060 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				260681									
BP EAST SKILLERN				WELL #:	RRCID -> 278630	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11656 - 11682			
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
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-
04	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		
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
04	14B DENY	-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		
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-
04	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		
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
04	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	276 1	497 2	N	-0-				100
MORIAN				WELL #:	3	RRCID -> 229931	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12014 - 12054		
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
04	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	54 1	96 2	N	-0-				125
MORIAN				WELL #:	6	RRCID -> 232614	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	12228	PERF.10644 - 10699		
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
04	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	133 1	239 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	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						
11	1200 N	1180	-0-		-20 B	-0-	395	1	599	2	N	169	172	1			229						
12	1271 N	1131	-0-		-140 B	-0-	186	9	539	2	N	162	176	1			215						
01	1178 N	-0-	-0-		-1178 B	-0-	414	1			N	266	291	1			190						
02	1119 N	1119	-0-		-0- B	-0-	178	9	536	2	N	149	177	1			162						
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
03	1205 N	1205	-0-		-0- B	-0-	419	1	649	2	N	175	180	1			157						
04	1234 N	1234	-0-		-0- B	-0-	164	9	670	2	N	175					332						
							363	1															
							193	9															
							371	1															
							193	9															

MORIAN												WELL #: 5		RRCID -> 234041		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10298 - 10318			
11	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					97						
12	25 N	25	-0-		-0- B	-0-	11	1	14	2	N	-0-					97						
01	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					97						
02	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					97						
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
03	31 N	15	-0-		-16 B	-0-	5	1	10	2	N	-0-					97						
04	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					97						

MORIAN												WELL #: 8		RRCID -> 235136		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10162 - 12232			
11	150 N	150	-0-		-0- B	-0-	60	1	90	2	N	-0-					47						
12	150 N	150	-0-		-0- B	-0-	65	1	85	2	N	-0-					47						
01	124 N	-0-	-0-		-124 B	-0-					N	-0-					47						
02	135 N	135	-0-		-0- B	-0-	59	1	76	2	N	-0-					47						
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
03	145 N	145	-0-		-0- B	-0-	52	1	93	2	N	-0-					47						
04	150 N	150	-0-		-0- B	-0-	54	1	96	2	N	-0-					47						

MORIAN												WELL #: 9		RRCID -> 236060		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 11670		PERF. 9776 - 11225			
11	150 N	150	-0-		-0- B	-0-	60	1	90	2	N	-0-					104						
12	155 N	150	-0-		-5 B	-0-	65	1	85	2	N	-0-					104						
01	155 N	-0-	-0-		-155 B	-0-					N	-0-					104						
02	140 N	135	-0-		-5 B	-0-	59	1	76	2	N	-0-					104						
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
03	155 N	145	-0-		-10 B	-0-	52	1	93	2	N	-0-					104						
04	150 N	150	-0-		-0- B	-0-	54	1	96	2	N	-0-					104						

MORIAN												WELL #: 10		RRCID -> 244395		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 11836		PERF.10245 - 10388			
11	1020 N	954	-0-		-66 B	-0-	377	1	573	2	N	4					99						
12	992 N	907	-0-		-85 B	-0-	4	9	509	2	N	5					104						
01	899 N	-0-	-0-		-899 B	-0-	392	1			N	15	7	1			112						
02	896 N	671	-0-		-225 B	-0-	6	9	367	2	N	15					127						
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
03	899 N	898	-0-		-1 B	-0-	287	1	568	2	N	12					139						
04	979 N	979	-0-		-0- B	-0-	17	9	587	2	N	60	172	1			27						
							317	1															
							13	9															
							326	1															
							66	9															

DREWS LANDING (WILCOX CONS)													CNTY: SAN JACINTO		
UPLAND OPERATING, LLC															
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
04	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	7	1	13	2	N	-0-				-0-
LAZY M															
WELL #: 2															
RRCID -> 248043															
COMPL. DATE 04/09/2009															
TOTAL DEPTH 12260															
PERF. 10532 - 10562															
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								
04	5571 N	5571	-0-	-0- B	-0-	1948	1	3512	2	N	101	163	1		63
						111	9								
DRY CREEK (6640)													CNTY: HARDIN		
NECHES TRANSPORT INC.															
BP VICKERS C															
WELL #: 1															
RRCID -> 292764															
COMPL. DATE 03/17/2022															
TOTAL DEPTH 7805															
PERF. 6507 - 6512															
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
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4			N	-0-				77
DUBINA, W. (OAKVILLE 500)													CNTY: FAYETTE		
EASTEX INJECTION, INC.															
POKLUDA															
WELL #: 1															
RRCID -> 113093															
COMPL. DATE 06/21/1984															
TOTAL DEPTH 725															
PERF. 603 - 610															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RAINOSEK															
WELL #: 1															
RRCID -> 113095															
COMPL. DATE 06/15/1984															
TOTAL DEPTH 681															
PERF. 601 - 614															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		88
04	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
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
04	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	EOM BALANCE
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	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	6314	2	31	9	N	28	184	1			69
04	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	6879	2	32	9	N	29					98

RUNNELLS GAS UNIT 1										WELL #:	9	RRCID -> 253410	COMPL. DATE 08/02/2009	TOTAL	DEPTH 14700	PERF.11458 - 11469
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

ATLAS OPERATING LLC										036587						
STODDARD -A-										WELL #:	1 L	RRCID -> 006036	COMPL. DATE 02/23/1962	TOTAL	DEPTH 11659	PERF.10193 - 10214
11	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-
04	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	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
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	264 N	264	-0-	-0-	-0-	257	2	7	9	Y	6	19	1			55
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					55

SANTOS-LEWIS GU										WELL #:	1	RRCID -> 188995	COMPL. DATE 05/06/2009	TOTAL	DEPTH 11800	PERF.10528 - 10593
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	706 N	706	-0-	-0-	-0-	682	2	24	9	N	22					146
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					146

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)											CAPACITY			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	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					
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
LEWIS, J. C.											WELL #: 3			RRCID -> 214657			COMPL. DATE 01/01/2007			TOTAL DEPTH 11533			PERF.11303 - 11307		
11	DLQ G-10	525	-0-	-0-	525	851	514	2	11	9	Y	10	22	1						112					
12	DLQ G-10	297	-0-	-0-	297	1148	265	2	32	9	Y	29	21	1						120					
01	DLQ G-10	157	-0-	-0-	157	1305	145	2	12	9	Y	11	13	1						118					
02	1326 N	21	-0-	-0-	-1305	-0-	6	2	15	9	Y	14	13	1						119					
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2	4	9	Y	4	12	1						111					
04	150 N	NO RPT	-0-	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT								111					
LEWIS, J. C. "C"											WELL #: 1			RRCID -> 217099			COMPL. DATE 03/13/2006			TOTAL DEPTH 11903			PERF.10506 - 10564		
11	DLQ G-10	2516	-0-	-0-	2516	3600	2462	2	54	9	Y	49	106	1						183					
12	DLQ G-10	1660	-0-	-0-	1660	5260	1484	2	176	9	Y	160	116	1						227					
01	DLQ G-10	1649	-0-	-0-	1649	6909	1524	2	125	9	Y	114	134	1						207					
02	2700 N	232	-0-	-0-	-2468	4441	69	2	163	9	Y	148	136	1						219					
03	3100 N	1335	-0-	-0-	-1765	2676	1260	2	75	9	Y	68	133	1						154					
04	1590 N	NO RPT	-0-	-0-	-1590	1086					Y	NO RPT								154					
J.C. LEWIS											WELL #: 5			RRCID -> 249828			COMPL. DATE 03/13/2009			TOTAL DEPTH 11481			PERF.11372 - 11380		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-					
GAITHER PETROLEUM CORPORATION											292850														
SANTOS-LEWIS GU											WELL #: 2			RRCID -> 188108			COMPL. DATE 09/22/2001			TOTAL DEPTH 11578			PERF.11242 - 11280		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								258					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								258					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								258					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								258					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								258					
04	14B2 EXT	-0-	-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		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								82					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								82					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								82					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								82					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								82					
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								82					

DUNCAN SLOUGH, S. (FRIO, L.O.)														26510 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA
ARCADIA OPERATING, LLC														028734			
PIERCE EST. OIL & GAS INTS.														WELL #: 1	RRCID -> 048189	COMPL. DATE 03/31/1970	TOTAL DEPTH 11478 PERF.11326 - 11336
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	
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	2156	-0-	-851	-0-	2128	2	28	9	N	25				142	
04		2910	3406	-0-	496	496	3362	2	44	9	N	40				182	
DUNCAN SLOUGH, SE. (FRIO L.O.)														26510 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA
BUSHMASTER PRODUCTION COMP, LLC														101153			
PIERCE ESTATES														WELL #: 1	RRCID -> 051155	COMPL. DATE 09/03/1971	TOTAL DEPTH 11500 PERF.11106 - 11116
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	
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				107	
DUNCAN SLOUGH, SW (FRIO 7)														26512 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA
LEXINGTON EXPLORATION LLC														500221			
STEELE, L. M. TRUST														WELL #: 1	RRCID -> 130044	COMPL. DATE 01/25/1989	TOTAL DEPTH 16500 PERF.11302 - 11321
11		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
DUNCAN SLOUGH, W. (FRIO, L.O.)														26513 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA
PLANTATION OPERATING CO., INC.														667907			
TERRY, P.P.														WELL #: 1	RRCID -> 098410	COMPL. DATE 10/28/1981	TOTAL DEPTH 11082 PERF.10862 - 10867
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	
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				164	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2000																	
DURKEE (DY SAND)														26754 040	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC														019752			
PIZZITOLA UNIT														WELL #: 2	RRCID -> 142147	COMPL. DATE 01/15/1991	TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6896 - 6902
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	
04		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
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-	
04		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WALKER			WELL #:	2D	RRCID -> 208410	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH 14764	PERF. 5776	-	5844
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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DYERSDALE, N. (CM-2)			26878 241	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
WRD OPERATING LLC			100758							
GEORGE KOSTAS			WELL #:	2 C	RRCID -> 064772	COMPL. DATE 12/17/1975	TOTAL DEPTH 9325	PERF. N/A		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
DYERSDALE, N. (CM-3)			26878 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
WRD OPERATING LLC			100758							
GEORGE KOSTAS			WELL #:	2 T	RRCID -> 062707	COMPL. DATE 06/02/1975	TOTAL DEPTH 9325	PERF. N/A		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MARSHALL, A. B. FEE			WELL #:	30	RRCID -> 156112	COMPL. DATE 10/21/1995	TOTAL DEPTH 12400	PERF. 9050	-	9130
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					86
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					86
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					86
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					86
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					86
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					86
RJS UNIT			WELL #:	3	RRCID -> 272057	COMPL. DATE 07/07/2011	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 9054	-	9079
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					60
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					60
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					60
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					60
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 266

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
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	9	-0-	9		6756	9	2			N	-0-			150
04	14B DENY	13	-0-	13		6769	13	2			N	-0-			150

DYNAMIC (FRIO 3700)					26909 190	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY					386310							
KALLAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 179413	COMPL. DATE 05/07/2011	TOTAL DEPTH	7715	PERF. 3640	- 3850
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-
04	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		RRCID -> 182405		COMPL. DATE 02/16/2001				TOTAL DEPTH 13873 PERF.12556 - 12811			
DUNCAN				WELL #: 3											
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
01	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	62	9							
							75	1	1095	2	N	17			67
02	1120	N	1072	-0-	-48	-0-	19	9							
							75	1	986	2	N	10			77
03	1271	N	1054	-0-	-217	-0-	11	9							
							75	1	968	2	N	10			87
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	11	9							
							75	1	1073	2	N	18			105
							20	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY PEACH CREEK GAS UNIT				386310 WELL #: 1	RRCID -> 185829	COMPL. DATE 06/17/2001	TOTAL DEPTH 16265	PERF.15824 - 15854		
11	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	257 1 8 9	1921 2 Y	7		17
12	2263 N	2231	-0-	-32	-0-	277 1 3 9	1951 2 Y	3		20
01	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	288 1 3 9	1984 2 Y	3	19 1	4
02	2044 N	2024	-0-	-20	-0-	239 1 21 9	1764 2 Y	19	20 1	3
03	2232 N	2173	-0-	-59	-0-	265 1 2 9	1906 2 Y	2		5
04	2190 N	2090	-0-	-100	-0-	249 1 1 9	1840 2 Y	1		6

DYNAMIC (WILCOX 15,150)										CAPACITY		CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
FORGASON DEEP GAS UNIT																			
//CONT.// 26909 480										NON-ASSOCIATED									
//CONT.// 386310																			
WELL #: 1										RRCID -> 185831		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 16018		PERF.15149 - 15507			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
04	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	
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												
04	12540 X	12382	-0-	-158	-0-	1474	1	10891	2	Y	15				109				
						17	9												

PEACH CREEK GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 195513		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 16150		PERF.15700 - 15770	
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												
04	3030 X	2593	-0-	-437	-0-	309	1	2282	2	Y	2				8				
						2	9												

FORGASON DEEP UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 196147		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 15824		PERF.15090 - 15550	
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												
04	1830 N	1699	-0-	-131	-0-	202	1	1490	2	Y	6				41				
						7	9												

DYNAMIC (WILCOX 15,150) HILCORP ENERGY COMPANY PEACH CREEK GAS UNIT										//CONT.// 26909 480 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
										WELL #: 3		RRCID -> 197492		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 16269		PERF.15420 - 15960	
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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2130 N	1876	-0-	-254	-0-	221 8	1 9	1647	2	Y	7								16
12	2139 N	1850	-0-	-289	-0-	229 6	1 9	1615	2	Y	5								21
01	2046 N	1811	-0-	-235	-0-	229 6	1 9	1576	2	Y	5	20	1						6
02	1764 N	1640	-0-	-124	-0-	193 20	1 9	1427	2	Y	18	21	1						3
03	1860 N	1796	-0-	-64	-0-	217 19	1 9	1560	2	Y	17								20
04	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	209 22	1 9	1541	2	Y	20								40
PEACH CREEK GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 200830		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 16250		PERF.15368 - 15930	
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	163 3	1 9	1219	2	Y	3								12
12	1488 N	1415	-0-	-73	-0-	175 3	1 9	1237	2	Y	3								15
01	1457 N	1426	-0-	-31	-0-	180 4	1 9	1242	2	Y	4	15	1						4
02	1288 N	1264	-0-	-24	-0-	148 21	1 9	1095	2	Y	19	20	1						3
03	1426 N	1267	-0-	-159	-0-	154 2	1 9	1111	2	Y	2								5
04	1380 N	1323	-0-	-57	-0-	158 1	1 9	1164	2	Y	1								6
PEACH CREEK GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 203438		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 16095		PERF.15707 - 15787	
11	7230 X	7021	-0-	-209	-0-	829 7	1 9	6185	2	Y	6								22
12	7533 X	7077	-0-	-456	-0-	877 11	1 9	6189	2	Y	10								32
01	7533 X	6858	-0-	-675	-0-	868 12	1 9	5978	2	Y	11	32	1						11
02	6804 X	6442	-0-	-362	-0-	764 33	1 9	5645	2	Y	30	36	1						5
03	7409 X	7156	-0-	-253	-0-	872 6	1 9	6278	2	Y	5								10
04	7020 X	6998	-0-	-22	-0-	833 9	1 9	6156	2	Y	8								18
PEACH CREEK GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 209214		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 16050		PERF.15660 - 15768	
11	8340 X	8330	-0-	-10	-0-	984	1	7346	2	Y	-0-								19
12	8680 X	8511	-0-	-169	-0-	1055 12	1 9	7444	2	Y	11								30
01	8680 X	8330	-0-	-350	-0-	1054 12	1 9	7264	2	Y	11	30	1						11
02	7840 X	7487	-0-	-353	-0-	890 28	1 9	6569	2	Y	25	32	1						4
03	8618 X	8464	-0-	-154	-0-	1031 4	1 9	7429	2	Y	4								8
04	8340 X	8095	-0-	-245	-0-	964 8	1 9	7123	2	Y	7								15

DYNAMIC (WILCOX 15,150)										CAPACITY		CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY														
PEACH CREEK GAS UNIT														
//CONT.// 26909 480										NON-ASSOCIATED				
//CONT.// 386310														
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	* * 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
11	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	268 1	2001 2	Y	6					13
12	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	7 9	2034 2	Y	3					16
01	2356 N	2284	-0-	-72	-0-	288 1	1993 2	Y	2		15	1		3
02	2128 N	2108	-0-	-20	-0-	2 9	1848 2	Y	9		11	1		1
03	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	250 1	2072 2	Y	2					3
04	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	10 9	2009 2	Y	1					4
						288 1								
						2 9								
						272 1								
						1 9								

FORGASON DEEP GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 213823		
												COMPL. DATE 07/25/2005		
												TOTAL DEPTH 15706		
												PERF.15257 - 15710		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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		
11	1620 N	1485	-0-	-135	-0-	175 1	1303 2	Y	6					15
12	1798 N	1431	-0-	-367	-0-	7 9	1247 2	Y	6					21
01	1643 N	1441	-0-	-202	-0-	177 1	1255 2	Y	4		20	1		5
02	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	182 1	1262 2	Y	11		14	1		2
03	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	4 9	1310 2	Y	2					4
04	1380 N	1377	-0-	-3	-0-	171 1	1210 2	Y	3					7
						12 9								
						182 1								
						2 9								
						164 1								
						3 9								

DYNAMIC (YEGUA 7250)										CAPACITY		CNTY: WHARTON		
DYNAMIC PRODUCTION, INC.														
DUNCAN														
WELL #: 1										RRCID -> 282567		COMPL. DATE 09/22/2014		
												TOTAL DEPTH 17070		
												PERF. 7036 - 7125		
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

EAGLE BAY (VICKSBURG)										CAPACITY		CNTY: GALVESTON		
TALOS ON EXPLORATION LLC														
EAGLE BAY GAS UNIT														
WELL #: 3291										RRCID -> 186891		COMPL. DATE 11/06/2001		
												TOTAL DEPTH 16385		
												PERF.16260 - 17110		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STATE TRACT 330		WELL #:		3	RRCID ->	269151	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	16000 PERF.16220 - 16648							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	16385 PERF.17006 - 17110							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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							
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-
04	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 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	
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-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
EASTER (15120)					27316 970	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO						
VIPER S.W.D., LLC					886209												
LEHRER					WELL #:	2	RRCID ->	199076	COMPL. DATE	12/22/2003	TOTAL DEPTH	16650	PERF.	14798 - 14818			
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-
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			
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					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			
11	270 N	246	-0-	-24	-0-	27	1	219	2	N	-0-						-0-
12	279 N	244	-0-	-35	-0-	32	1	212	2	N	-0-						-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	28	1	209	2	N	-0-						-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	32	1	221	2	N	-0-						-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	202	2	N	-0-						-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	20	1	145	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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-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			
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EDNY DUKE (WILCOX 9000)													CNTY: POLK										
GEOPETRA PARTNERS, LLC																							
BAR M RANCH																							
													//CONT.//	27700 600	NON-ASSOCIATED			ONE WELL					
													//CONT.//	300824									
													WELL #:	1	RRCID -> 171900			COMPL. DATE 01/02/1999			TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8928 - 8936		
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								
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								
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			130								
EDNY DUKE (WILCOX 10,500)													CNTY: POLK										
GEOPETRA PARTNERS, LLC																							
BAR M RANCH																							
													WELL #:	2	RRCID -> 177905			COMPL. DATE 05/27/2000			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10540 - 10568		
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-								
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
EGYPT (COOK MTN)													CNTY: WHARTON										
HOME PETROLEUM CORP.																							
NORTHINGTON																							
													WELL #:	1	RRCID -> 162017			COMPL. DATE 12/08/1996			TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8495 - 8532		
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	-0-	693	2				Y	-0-			-0-								
04	DLQ G-10	375	-0-	375	-0-	1068	2				Y	-0-			-0-								
HANCOCK																							
													WELL #:	1	RRCID -> 170803			COMPL. DATE 02/22/1998			TOTAL DEPTH 8647 PERF. 8608 - 8618		
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	-0-	347	2				Y	-0-			3								
04	DLQ G-10	178	-0-	178	-0-	525	2				Y	-0-			3								
RICOCHET ENERGY, INC.																							
NORTHINGTON-SHWAB																							
													WELL #:	1	RRCID -> 298428			COMPL. DATE 04/18/2024			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7767 - 7778		
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								
04	71285 X	71285	-0-	-0-	-0-	69325	2	1960	9		N	1782	1936	1	132								
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC																							
EVANGELINE																							
													WELL #:	1	RRCID -> 281708			COMPL. DATE 03/03/2016			TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7824 - 7868		
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								
04	2580 X	134	-0-	-2446	-0-	7	1	127	2		N	-0-			177								

EGYPT (COOK MTN)														
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC														
EVANGELINE														
WELL #: 2 RRCID -> 286175 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 7818 - 7826														
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	
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	
*04	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	218	1	3830	2	N	-0-		109	
EGYPT (FRIO 4700)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
DUNCAN "B"														
WELL #: 5 RRCID -> 175534 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 4578 - 4584														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
EGYPT (2800)														
NUPOWER ENERGY, LLC														
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 258539 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 2650 - 2670														
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-	
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	25	1	145	2	N	-0-		-0-	
EGYPT, NW. (MIOCENE 2760)														
NUPOWER ENERGY, LLC														
ANDERSON														
WELL #: 7 RRCID -> 198178 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 2634 - 2653														
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-	
04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	183	1	1080	2	N	-0-		-0-	
ANDERSON														
WELL #: 2 RRCID -> 216877 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 2642 - 2664														
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-	
04	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	184	1	1085	2	N	-0-		-0-	
ANDERSON														
WELL #: 9 RRCID -> 222832 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2629 - 2675														
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-	
04	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	231	1	1367	2	N	-0-		-0-	

EL CAMPO (KOTLAR 1ST. E.Y.)				27923 050	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON				
VT-WOLF, LLC				884907													
KOTLAR, FRANK JR. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	160177	COMPL. DATE	04/14/2015	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	5404 - 5414				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
04		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				
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-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EL CAMPO (YEGUA)				27923 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON				
GRAND RESOURCES, INC.				324750													
ZALMAN				WELL #:	1	RRCID ->	124325	COMPL. DATE	06/11/2021	TOTAL DEPTH	19225	PERF.	9446 - 10097				
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
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					152
HILCORP ENERGY COMPANY				386310	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON				
KUEHNLE				WELL #:	2	RRCID ->	146633	COMPL. DATE	08/27/1993	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9770 - 10032				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KUEHNLE				WELL #:	4	RRCID ->	196721	COMPL. DATE	07/26/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9840 - 10170				
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
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1757	4	245	9	N	223	355	1			146
KUEHNLE				WELL #:	5	RRCID ->	207005	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	10292	PERF.	9836 - 10092				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1008	-0-	1008	1061	1008	4			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1061					N	-0-					-0-

EL CAMPO (YEGUA) TRANSFACIFIC ENERGY, LLC KUBELA				//CONT.//	27923 100 864566	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
				WELL #:	2	RRCID -> 278941	COMPL. DATE 07/06/2014	TOTAL	DEPTH 10390	PERF.10323	- 10365				
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 * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-		4 1	69 2	N	-0-				88	
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-		7 1	63 2	N	-0-				88	
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-		8 1	57 2	N	-0-				88	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-				88	
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 1		N	-0-				88	
*04	80 N	80	-0-	-0-	-0-		80 1		N	-0-				88	

DLCC				WELL #:	2	RRCID -> 281408	COMPL. DATE 11/11/2015	TOTAL	DEPTH 9955	PERF. 9775	- 9870				
11	90 N	20	-0-	-70	-0-		19 1	1 2	N	-0-				332	
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-		13 1	97 2	N	-0-				332	
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-		47 1	3 2	N	-0-				332	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-				332	
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-				332	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-				332	

EL CAMPO, NE (YEGUA) AQUINAS OIL & GAS, LLC SUZANNE					27927 600 028698	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
				WELL #:	1	RRCID -> 261973	COMPL. DATE 03/30/2011	TOTAL	DEPTH 10300	PERF. 9976	- 10222				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				54	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				54	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				54	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				54	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				54	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				54	

HILCORP ENERGY COMPANY WATZ					386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
				WELL #:	1	RRCID -> 122259	COMPL. DATE 09/12/1986	TOTAL	DEPTH 10800	PERF.10025	- 10282				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				148	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				148	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				148	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				148	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				148	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				148	

EL CAMPO, WEST (5200) KWS OIL & GAS, LLC MERTA-FUCIK					27931 871 479180	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON			
				WELL #:	1	RRCID -> 187778	COMPL. DATE 01/12/2002	TOTAL	DEPTH 5500	PERF. 5194	- 5152				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

EL GORDO (MIOCENE) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 485-L, SW/4					27964 255 130342	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
				WELL #:	1	RRCID -> 069709	COMPL. DATE 06/14/1976	TOTAL	DEPTH 12900	PERF.11800	- 11832				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

EL GORDO (MIOCENE) TR OFFSHORE, LLC		//CONT.//		27964 255 863725	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA										
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #:		6	RRCID -> 069259		COMPL. DATE 02/20/1976		TOTAL DEPTH 11155	PERF.10820 - 10970									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #:		12	RRCID -> 070867		COMPL. DATE 12/20/1976		TOTAL DEPTH 13331	PERF.12130 - 12162									
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #:		8	RRCID -> 070868		COMPL. DATE 10/15/1976		TOTAL DEPTH 12088	PERF.11006 - 11118									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
STATE TRACT 520-L, NE/4		WELL #:		2	RRCID -> 127042		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 13092	PERF.11430 - 11470									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
STATE TRACT 520L NW/4		WELL #:		4	RRCID -> 202761		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12801	PERF.11166 - 11238									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
EL GORDO (11800) TR OFFSHORE, LLC				27964 650 863725	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA										
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #:		9	RRCID -> 071459		COMPL. DATE 02/22/1977		TOTAL DEPTH 12980	PERF.11796 - 11828									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL GORDO (12100) TR OFFSHORE, LLC ST. TR. 520-L, NW/4				27964 700 863725 WELL #: 16		NON-ASSOCIATED RRCID -> 075774		ONE WELL COMPL. DATE 07/11/2005				CNTY: MATAGORDA TOTAL DEPTH 12535 PERF.12058 - 12186					
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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EL GORDO (12300) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NE/4				27964 730 863725 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 075924		ONE WELL COMPL. DATE 12/16/1977				CNTY: MATAGORDA TOTAL DEPTH 13092 PERF. N/A					
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EL MATON (FRIO F-1) KEBO OIL & GAS, INC. PECAN UNIT				28033 380 453170 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 278352		ONE WELL COMPL. DATE 01/05/2015				CNTY: MATAGORDA TOTAL DEPTH 12950 PERF.11130 - 11140					
11	810 N	314	-0-	-496	-0-	-0-	84 11	1 9	219	2	N	10					358
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 6 9	31	2	N	5	182	1			181
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	31	2	N	-0-					181
EL MATON (FRIO F-2) KEBO OIL & GAS, INC. PECAN UNIT				28033 456 453170 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 279574		ONE WELL COMPL. DATE 01/07/2015				CNTY: MATAGORDA TOTAL DEPTH 12950 PERF.11730 - 11737					
11	1830 N	776	-0-	-1054	-0-	-0-	280 8	1 9	488	2	N	7					232
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
ELIJAH GREEN (WILCOX 6) MAGNUM PRODUCING, LP BLACK STONE MINERALS				28360 400 521516 WELL #: 2C		NON-ASSOCIATED RRCID -> 282350		CAPACITY COMPL. DATE 02/02/2017				CNTY: TYLER TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9318 - 9332					
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EXEMPT SWR-10				09/11/2024													

ELIJAH GREEN (WILCOX 13)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
BLACK STONE MINERALS														
28360 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER														
521516														
WELL #: 6 RRCID -> 292111					COMPL. DATE 11/11/2021 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10082 - 10111									
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
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-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ELLIOTT (YEGUA STRAY U)														
MOSBACHER ENERGY COMPANY														
ELLIOTT, B. P.														
28449 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN														
589984														
WELL #: 2 RRCID -> 265561					COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7252 - 7257									
11	420 N	133	-0-	-287	-0-	63	1	70	2	N	-0-			26
12	248 N	118	-0-	-130	-0-	63	1	55	2	N	-0-			26
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	90	1	141	2	N	-0-			26
02	112 N	14	-0-	-98	-0-	9	1	5	2	N	-0-			26
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			26
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			26
ELM GROVE (COCKRILL, FIRST)														
MCA PETROLEUM CORPORATION														
ARNIM-WARREN														
28598 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FAYETTE														
537160														
WELL #: 3 RRCID -> 294509					COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1740 - 1762									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ENGLEHART (F2)														
MESSY OIL AND GAS, LLC														
SCHILLER GAS UNIT														
29110 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
562067														
WELL #: 1 RRCID -> 187435					COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 12222 PERF. 3191 - 3194									
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ENGLEHART (WILCOX 8800)														
TMR EXPLORATION, INC.														
JOHNSON -E- GAS UNIT														
29110 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
834097														
WELL #: 2 RRCID -> 078901					COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8695 - 8776									
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
*04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1468	2	9	9	N	8			92

ENGLEHART (WILCOX 8950)												29110 423		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
FLETCHER OPERATING, LLC												273611									
HEIMAN-LEHRER												WELL #: 1		RRCID -> 188246		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 12986		PERF. 8938 - 9028	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
11	2370 N	1500	-0-	-0-	-870	-0-				532 1		968 3	N	-0-						-0-	
12	2573 N	1754	-0-	-0-	-819	-0-				532 1		1213 3	N	8						8	
										9 9											
01	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	-0-				532 1		1430 3	N	76		38	1			46	
										84 9											
02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	-0-				532 1		1008 3	N	37						83	
										41 9											
03	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	-0-				532 1		1625 3	N	47						130	
										52 9											
04	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	-0-				532 1		1550 3	N	83		187	1			26	
										91 9											
ENGLEHART, S. (6200)												29115 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
CPML LLC												120802									
LABAY, JOE												WELL #: 1		RRCID -> 226911		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 7053		PERF. 6016 - 6024	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-						-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-						-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-						-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-						-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-						-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-	
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP												674803									
HUVAR, SANDRA												WELL #: 1		RRCID -> 212154		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 6112 - 6118	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						153	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						153	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						153	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						153	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						153	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						153	
PLUGGED AND ABANDONED												03/12/2019									
ESPERSON DOME												29375 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC												430368									
DAVIS, THOMAS E. ESTATE												WELL #: 23		RRCID -> 105294		COMPL. DATE 02/25/1941		TOTAL DEPTH 8213		PERF. 7740 - 7953	
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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
DAVIS, THOMAS E. ESTATE												WELL #: 29		RRCID -> 105295		COMPL. DATE 12/30/1941		TOTAL DEPTH 8859		PERF. 7750 - 7780	
11	330 N	313	-0-	-0-	-17	-0-				139 1		174 2	Y	-0-						-0-	
12	310 N	278	-0-	-0-	-32	-0-				131 1		147 2	Y	-0-						-0-	
01	341 N	302	-0-	-0-	-39	-0-				145 1		157 2	Y	-0-						-0-	
02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	-0-				594 1		531 2	Y	-0-						-0-	
03	DLQ G-10	2012	-0-	-0-	2012	2012				839 1		1173 2	Y	-0-						-0-	
04	DLQ G-10	867	-0-	-0-	867	2879				476 1		391 2	Y	-0-						-0-	

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368												
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:		37	RRCID ->	105296	COMPL. DATE	10/03/1949	TOTAL DEPTH	9583	PERF. 8760 - 8776					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
04	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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	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-
04	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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
04	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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		A 46	RRCID ->	146865	COMPL. DATE	06/27/1993	TOTAL DEPTH	8693	PERF. 8200 - 8510					
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-
04	DLQ G-10	105	-0-	105	254	105	2		Y	-0-						-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		A 58	RRCID ->	147073	COMPL. DATE	02/03/1995	TOTAL DEPTH	8677	PERF. 7878 - 8542					
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-
04	DLQ G-10	170	-0-	170	341	60	1	110 2	Y	-0-						-0-

STANOLIND-SUN FEE		WELL #:		3	RRCID ->	150796	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	8281	PERF. 7239 - 7247					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				86
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				86

ESPERSON DOME													CNTY: LIBERTY	
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC														
SOUTH ESPERSON UNIT														
//CONT.// 29375 001														
//CONT.// 430368														
WELL #: H 5														
RRCID -> 154197														
COMPL. DATE 05/04/1995														
TOTAL DEPTH 6249														
PERF. 5768 - 5778														
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HLAVATY														
WELL #: S 19														
RRCID -> 174331														
COMPL. DATE 08/25/1999														
TOTAL DEPTH 3000														
PERF. 2261 - 2264														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-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														
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	179	1	224	2	Y	-0-			-0-
12	279 N	260	-0-	-19	-0-	122	1	138	2	Y	-0-			-0-
01	403 N	283	-0-	-120	-0-	136	1	147	2	Y	-0-			-0-
02	364 N	243	-0-	-121	-0-	128	1	115	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	215	-0-	215	-0-	83	1	132	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	290	-0-	290	-0-	505	1	132	2	Y	-0-			-0-
ESPERSON MOORES BLUFF														
WELL #: X185														
RRCID -> 180708														
COMPL. DATE 01/04/2001														
TOTAL DEPTH 2700														
PERF. 1340 - 1343														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-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														
11	540 N	282	-0-	-258	-0-	125	1	157	2	Y	-0-			-0-
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	202	1	228	2	Y	-0-			-0-
01	558 N	468	-0-	-90	-0-	225	1	243	2	Y	-0-			-0-
02	252 N	240	-0-	-12	-0-	121	1	119	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	377	-0-	377	-0-	146	1	231	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	339	-0-	339	-0-	716	1	154	2	Y	-0-			-0-
PURE OIL COMPANY FEE														
WELL #: 1 T														
RRCID -> 292712														
COMPL. DATE 03/26/1942														
TOTAL DEPTH 9495														
PERF. 8663 - 8915														
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	29	1	36	2	N	-0-			-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	38	1	43	2	N	-0-			-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	43	1	45	2	N	-0-			-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	57	1	51	2	N	-0-			-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	53	1	84	2	N	-0-			-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	81	1	68	2	N	-0-			-0-
CITY INVESTMENT CO.														
WELL #: 1														
RRCID -> 292734														
COMPL. DATE 08/29/1942														
TOTAL DEPTH 8923														
PERF. 8440 - 8480														
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-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	72	1	60	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								
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
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	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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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								
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-
04	DLQ	G-10	186	-0-	186	-0-	102	1	84	2	Y	-0-								-0-

ESPERSON MOORES BLUFF			WELL #: S 22			RRCID -> 177418			COMPL. DATE 05/16/2000			TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5845 - 5849								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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								
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-
04	DLQ	G-10	328	-0-	328	-0-	179	1	149	2	Y	-0-								-0-

HLAVATY			WELL #: S 26			RRCID -> 292975			COMPL. DATE 03/22/2000			TOTAL DEPTH 5718 PERF. 5612 - 5614								
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
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	82	1	51	2	N	-0-								60

ESPERSON DOME (YEGUA)			29375 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY								
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC			430368																	
ESPERSON-MOORES BLUFF			WELL #: A 45			RRCID -> 042772			COMPL. DATE 01/14/1995			TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7108 - 7276								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-

ESPERSON DOME (YEGUA)													CNTY: LIBERTY		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC															
ESPERSON MOORES BLUFF															
WELL #: S 5R															
RRCID -> 166758															
COMPL. DATE 01/15/1998															
TOTAL DEPTH 6866															
PERF. 6605 - 6632															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	360 N	231	-0-	-129	-0-	102	1	129	2	Y	-0-				15
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	185	1	208	2	Y	-0-				15
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	216	1	211	2	Y	-0-				15
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	365	1	326	2	Y	-0-				15
03	DLQ G-10	604	-0-	604	604	235	1	369	2	Y	-0-				15
04	DLQ G-10	589	-0-	589	1193	320	1	269	2	Y	-0-				15
ESPERSON MOORES BLUFF															
WELL #: S 15															
RRCID -> 168407															
COMPL. DATE 05/07/1998															
TOTAL DEPTH 6890															
PERF. 6618 - 6656															
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	156	1	196	2	Y	-0-				-0-
12	310 N	251	-0-	-59	-0-	118	1	133	2	Y	-0-				-0-
01	341 N	246	-0-	-95	-0-	118	1	128	2	Y	-0-				-0-
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	267	1	239	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	539	-0-	539	539	209	1	330	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	339	-0-	339	878	185	1	154	2	Y	-0-				-0-
ESPERSON DOME (YEGUA 7100)													CNTY: LIBERTY		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC															
ESPERSON /MOORES BLUFF/															
WELL #: A 43															
RRCID -> 006109															
COMPL. DATE 08/01/1941															
TOTAL DEPTH N/A															
PERF. 7150 - 7175															
11	210 N	175	-0-	-35	-0-	78	1	97	2	Y	-0-				-0-
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	144	1	161	2	Y	-0-				-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	150	1	162	2	Y	-0-				-0-
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	80	1	72	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	253	-0-	253	253	98	1	155	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	409	-0-	409	662	270	1	139	2	Y	-0-				-0-
ESPERSON DOME (YEGUA 7800 UPPER)													CNTY: LIBERTY		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC															
VAJDAK, J.															
WELL #: A 2															
RRCID -> 006111															
COMPL. DATE 07/31/1953															
TOTAL DEPTH N/A															
PERF. 7780 - 7806															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT	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															
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	128	1	161	2	Y	-0-				-0-
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	225	1	254	2	Y	-0-				-0-
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	251	1	270	2	Y	-0-				-0-
02	280 N	200	-0-	-80	-0-	106	1	94	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	465	-0-	465	465	210	1	255	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	117	-0-	117	582	64	1	53	2	Y	-0-				-0-
ESPERSON DOME (YEGUA 8500)													CNTY: LIBERTY		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC															
DAVIS, THOS. E.															
WELL #: 36															
RRCID -> 006112															
COMPL. DATE 10/09/1989															
TOTAL DEPTH 9262															
PERF. 8466 - 8594															
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-
04	DLQ G-10	226	-0-	226	525	105	1	121	2	Y	-0-				-0-

ESPERSON DOME (YEGUA 8500)		//CONT.//		29375 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368										
DAVIS, THOS. E.		WELL #:		45	RRCID -> 006113		COMPL. DATE 07/30/1958		TOTAL	DEPTH	9074	PERF.	8463 - 8473	
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-
04	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
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	42 1	53 2	Y	33		125
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	36 9 40 1	45 2	Y	64	96 1	93
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	70 9 45 1	48 2	Y	20		113
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	22 9 104 1	96 2	Y	7		120
03	DLQ G-10	230	-0-	230	230	8 9 72 1	108 2	Y	45	85 1	80
04	DLQ G-10	288	-0-	288	518	50 9 107 1 94 9	87 2	Y	85	84 1	81

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

EVADALE, NE. (YEGUA)				29640 490	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JASPER		
S & S OPERATING COMPANY, INC.				741047					
BP AMERICAN A-392				WELL #:	1	RRCID -> 201704	COMPL. DATE 12/24/2003	TOTAL DEPTH	8693 PERF. 8572 - 8578
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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	217

EVERGREEN BULL OPERATING, LLC HOUGHTON				29725 001 106449			ASSOCIATED			EXEMPT				CNTY: SAN JACINTO					
				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	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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
04	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			
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1134						N	NO RPT						40
FANNETT HILCORP ENERGY COMPANY THOMAS, E. ET AL				30153 001 386310			ASSOCIATED			49B				CNTY: JEFFERSON					
				WELL #:		42	RRCID -> 161538		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH		8173	PERF. 6398	-	7660			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
04	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			
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-
04	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			
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											
04	293 R	293	-0-	-0-		-0-	86	1	207	2	N	-0-							1
JUNKER SPENCER				WELL #:		52	RRCID -> 262369		COMPL. DATE 06/24/1969		TOTAL DEPTH		6715	PERF. 6287	-	6294			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
04	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	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
MCLEAN, MARRS "E" ET AL		WELL #: 15		RRCID -> 084088		COMPL. DATE 01/19/1994		TOTAL DEPTH 11009	
								PERF. 7432 - 7726	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
BORDAGES, I.R. ET AL "A"		WELL #: 31		RRCID -> 086687		COMPL. DATE 12/07/1991		TOTAL DEPTH 6188	
								PERF. 5286 - 5428	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
BURRELL, C.W.		WELL #: 34		RRCID -> 097224		COMPL. DATE 11/01/1992		TOTAL DEPTH 6712	
								PERF. 6222 - 6262	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
BURRELL, C.W. ET AL		WELL #: 37		RRCID -> 097269		COMPL. DATE 06/01/1972		TOTAL DEPTH 6831	
								PERF. 6282 - 6290	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
MCLEAN, MARRS -E-		WELL #: 10		RRCID -> 124544		COMPL. DATE 06/05/1995		TOTAL DEPTH 8450	
								PERF. 7520 - 7528	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
THOMAS, E. ET AL		WELL #: 28		RRCID -> 145823		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 6001	
								PERF. 2215 - 2348	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

FANNETT * HILCORP ENERGY COMPANY THOMAS, E. ET AL			//CONT.// //CONT.// WELL #: 31		30153 002 386310	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. (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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
THOMAS, E. ET AL			WELL #: 58			RRCID -> 152665	COMPL. DATE 12/15/1994	TOTAL	DEPTH	7999	PERF.	7669	-	7683			
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
THOMAS, E. ET AL			WELL #: 52R			RRCID -> 271050	COMPL. DATE 07/30/2011	TOTAL	DEPTH	7526	PERF.	7075	-	7254			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
FANNETT, SW (NOD 2) LASES COMPANY, INC. WHITE, J. T.			30159 600 487440 WELL #: 1A		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON							
						RRCID -> 253646	COMPL. DATE 11/24/2009	TOTAL	DEPTH	3000	PERF.	2175	-	2185			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FAURE (WILCOX) BADGER ENERGY, INC. MITCHELL, GEORGE			30403 475 042410 WELL #: 1A		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MONTGOMERY							
						RRCID -> 139960	COMPL. DATE 09/09/1991	TOTAL	DEPTH	14245	PERF.	13655	-	13725			
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					105
PLUGGED AND ABANDONED			12/22/1993														

WILLIS ESTATE				WELL #:	2	RRCID -> 202957	COMPL. DATE 05/24/2004	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 10612	- 10798
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
04	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	C CODE	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE	
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	
04	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							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
04	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							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
04	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							
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												
04	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-		296	1	1804	3	N	83	179	1					28	
							91	9												
PIC REALTY CORP				WELL #:		1	RRCID -> 235472		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10909 - 11127							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
04	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							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
04	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	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
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-	
04	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			
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-	
04	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			
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	
04	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			
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-	
04	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			
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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1	
FELICIA, S. (YEGUA 11160)					30542 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY					
AMRWR, LLC					102699											
HENDERSON					WELL #:	1	RRCID -> 186908		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11001 - 11107			
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-	
04	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					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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-
04	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										
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
04	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										
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
04	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						154

FIG RIDGE (FRIO SECOND)					30822 464	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS											
PAPCO, INC.					638695																	
BROUSSARD TRUST				WELL #:	13	RRCID -> 114173	COMPL. DATE 07/11/1984	TOTAL	DEPTH 8601	PERF. 8313	-	8323										
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						-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										
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
04	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										
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	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			
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	
04	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			
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-	
04	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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FISHERS REEF (FRIO 5-A)				31028 288	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
FR TRACT 1-4B				WELL #: 67 F	RRCID -> 119788	COMPL. DATE 11/23/1985	TOTAL DEPTH	9260	PERF. 8223 - 8255	
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
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FISHERS REEF (FRIO 5, NE)				31028 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
FR TRACT 9-12B				WELL #: 110 U	RRCID -> 114356	COMPL. DATE 08/22/1984	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8203 - 8248	
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FISHERS REEF (FRIO 6)				31028 320	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
FR TRACT 1-4B				WELL #: 68 H	RRCID -> 093112	COMPL. DATE 01/09/1981	TOTAL DEPTH	9051	PERF. 8319 - 8339	
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FR TRACT 46				WELL #: 51	RRCID -> 100236	COMPL. DATE 04/26/1982	TOTAL DEPTH	9054	PERF. 8336 - 8353	
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FR TRACT 46				WELL #: 59 F	RRCID -> 100577	COMPL. DATE 05/22/1982	TOTAL DEPTH	9017	PERF. 8339 - 8364	
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FR TRACT 1-4B				WELL #: 70 H	RRCID -> 103759	COMPL. DATE 12/15/1982	TOTAL DEPTH	8870	PERF. 8318 - 8334	
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FISHERS REEF (FRIO 6, N)					31028 325		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC					293375													
FISHERS REEF TRACT 5-8B					WELL #: 104		RRCID -> 168709		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8342 - 8360							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FISHERS REEF (FRIO 17)					31028 704		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC					293375													
STATE TRACT 5-8A					WELL #: 1		RRCID -> 230143		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 10148 - 10194							
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
FISHERS REEF (FRIO 8200)					31028 832		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC					293375													
FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2					WELL #: 67 H		RRCID -> 107193		COMPL. DATE 08/03/1983		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8082 - 8086							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2					WELL #: 68 F		RRCID -> 109760		COMPL. DATE 01/19/1984		TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8084 - 8088							
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-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FISHERS REEF (9800 FB D)					31028 984		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC					293375													
STATE TRACT 9-12B					WELL #: 1		RRCID -> 186583		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9684 - 9714							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305						Y	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305						Y	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305						Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305						Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305						Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305						Y	NO RPT					-0-	
FISHERS REEF, N. (9300)					31030 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC					293375													
FISHERS REEF STATE TRACT 9-12A					WELL #: 1		RRCID -> 154821		COMPL. DATE 04/09/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9297 - 9338							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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	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										
11		3464 X	3464 -0-	-0-	-0-	-0-	3439	3	25	9	N	23		330
12		5378 X	5378 -0-	-0-	-0-	-0-	5365	3	13	9	N	12		342
01		4716 X	4716 -0-	-0-	-0-	-0-	4699	3	17	9	N	15		357
02		4762 X	4762 -0-	-0-	-0-	-0-	4762	3			N	-0-		357
03		6694 X	6694 -0-	-0-	-0-	-0-	6694	1			N	-0-		357
*04		6169 X	6169 -0-	-0-	-0-	-0-	6169	3			N	-0-		357
FLAG POND				WELL #:	2	RRCID ->	271077	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL	DEPTH	10936	PERF.10738	- 10804
11		3960 X	2581 -0-	-1379	-0-	-0-	2537	3	44	9	N	40		367
12		3658 X	2909 -0-	-749	-0-	-0-	2892	3	17	9	N	15		382
01		3317 X	2311 -0-	-1006	-0-	-0-	2296	3	15	9	N	14	161 1	235
02		2996 X	1931 -0-	-1065	-0-	-0-	1909	3	22	9	N	20		255
03		3193 X	2577 -0-	-616	-0-	-0-	2527	1	50	9	N	45		300
04		2820 X	2653 -0-	-167	-0-	-0-	2632	3	21	9	N	19	176 1	143
FLAG POND				WELL #:	4	RRCID ->	287863	COMPL. DATE	08/22/2018	TOTAL	DEPTH	11100	PERF.10832	- 10922
11		12960 X	4056 -0-	-8904	-0-	-0-	4001	3	55	9	N	50		265
12		13392 X	2421 -0-	-10971	-0-	-0-	2367	3	54	9	N	49	178 1	136
01		7068 X	1676 -0-	-5392	-0-	-0-	1657	3	19	9	N	17		153
02		3780 X	1799 -0-	-1981	-0-	-0-	1773	3	26	9	N	24		177
03		4185 X	-0- -0-	-4185	-0-	-0-					N	-0-		177
*04		4660 X	4660 -0-	-0-	-0-	-0-	4551	3	109	9	N	99	178 1	98
FLAG POND				WELL #:	5	RRCID ->	288918	COMPL. DATE	09/18/2019	TOTAL	DEPTH	11083	PERF.10219	- 10421
11		2280 X	324 -0-	-1956	-0-	-0-	324	3			N	-0-		56
12		434 X	-0- -0-	-434	-0-	-0-					N	-0-		56
01		682 X	-0- -0-	-682	-0-	-0-					N	9		65
02		616 X	-0- -0-	-616	-0-	-0-					N	-0-		65
03		0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
04		0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		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
11	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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
11	0	N	-0- -0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-		125
12	4	N	4 -0-	-0- B	-0-	-0-	4	2			N	-0-		125
01	58	N	58 -0-	-0- B	-0-	-0-	2	1	56	2	N	-0-		125
02	11	N	11 -0-	-0- B	-0-	-0-	11	2			N	-0-		125
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	90	N	90 -0-	-0- B	-0-	-0-	3	1	87	2	N	-0-		125
04	0	N	NO RPT -0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT		125

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE) TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC EASTHAM STATE PRISON FARM 7													32156 497 100797		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON			
WELL #: 1													RRCID -> 246227		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 9590		PERF.11252 - 11685			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
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-					
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
BURK ROYALTY CO., LTD. GERALD WAKEFIELD GAS UNIT													108799		RRCID -> 247649		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 11590		PERF.10871 - 11519	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
EOG RESOURCES, INC. LAURA-MANNING (ALLOC) UNIT													253162 1H		RRCID -> 278186		COMPL. DATE 11/27/2014		TOTAL DEPTH 11662		PERF.12104 - 16330	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66					
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66					
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) PARTEN OPERATING INC. LITTLE, T. A.GAS UNIT													32156 710 642718		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
WELL #: 1													RRCID -> 137794		COMPL. DATE 12/20/1990		TOTAL DEPTH 11638		PERF.11302 - 11446			
11	1770	N	1369	-0-	-401	-0-	268	1	991	2	N	100					205					
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	526	1	563	2	N	67					272					
01	248	N	199	-0-	-49	-0-	109	1	59	2	N	28	188	1			112					
02	1288	N	1160	-0-	-128	-0-	217	1	849	2	N	85					197					
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	329	1	1590	2	N	77	170	1			104					
*04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	310	1	1320	2	N	103					207					
							113	9														
SEVEN J STOCK FARM, INC													WELL #: 24		RRCID -> 233285		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10498 - 10504	
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														
04	6000	X	5568	-0-	-432	-0-	453	1	5057	2	N	53					133					
							58	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	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	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															
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	8	-0-	-23	-0-	8	1				N	-0-		229
04	11	N	-0-	-0-	-11	-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															
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	179 1	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	311 1	67
04	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3360	2	61	9		N	55		122
DAN ACKLEY B															
WELL #: 2 RRCID -> 271053 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10350 - 10476															
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	220 1	72
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2223	2	134	9		N	122	75 1	119
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2127	2	43	9		N	39		158
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-)														CNTY: MADISON	
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															
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
*04	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2				N	-0-		118
ALLIANCE TRUST CO. -A-															
WELL #: 1 L RRCID -> 031531 COMPL. DATE 06/10/1962 TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A															
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	72 1	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	43 1	125
03	DLQ G-10		4837	-0-	4837	-0-	4768	2	69	9		Y	63	54 1	134
04	DLQ G-10		3637	-0-	3637	-0-	8474	2	47	9		Y	43	22 1	155

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	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
04	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	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-
04	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	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	1			95
01	7099 X	5842	-0-	-1257	-0-	5625	2	217	9	Y	197	183	1			109
02	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	5555	2	202	9	Y	184	144	1			149
03	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	7004	2	222	9	Y	202	338	1			13
*04	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	6598	2	218	9	Y	198	165	1			46

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 1712 RRCID -> 032373 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	17371 X	8252	-0-	-9119	-0-	8125	2	127	9	Y	115	190	1			92
12	997 X	997	-0-	-0-	-0-	609	2	388	9	Y	353	383	1			62
01	17546 X	14486	-0-	-3060	-0-	14163	2	323	9	Y	294	193	1			163
02	14449 X	14449	-0-	-0-	-0-	14118	2	331	9	Y	301	199	1			265
03	18702 X	18702	-0-	-0-	-0-	18364	2	338	9	Y	307	394	1			178
*04	18349 X	18349	-0-	-0-	-0-	17955	2	394	9	Y	358	198	1			338

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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 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
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 291 RRCID -> 032376 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 11320 PERF. N/A																		
11	DLQ G-10	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-					56
12	DLQ G-10	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-					56
01	DLQ G-10	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-					56
02	DLQ G-10	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-					56
03	DLQ G-10	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-					56
04	DLQ G-10	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-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																		
11	DLQ G-10	69	-0-		69		69	69	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1	-0-		1		70	1	2			Y	-0-					-0-
01	140 N	70	-0-		-70		-0-	70	2			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-		-0-		-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	60 N	60	-0-		-0-		-0-	60	2			Y	-0-					-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 702 L RRCID -> 032388 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10746 - 10794																		
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 717 U RRCID -> 032389 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A																		
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 791 D RRCID -> 032391 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A																		
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-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	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
04	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				
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-	
04	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				
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	
04	0 X	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					77	
REED EXPLORATION LLC					102257															
CANNON					WELL #:	1	RRCID ->	272989	COMPL. DATE	10/26/2013	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	10142	-	11729				
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	
04	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				
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	
04	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				
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	
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					110	

FOR 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	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0	CODE						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE		
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	
04	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																		
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-	
04	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																		
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78	
04	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																		
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	
04	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																		
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	52					112	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					112	
POSTEL WELL #: 1 RRCID -> 264532 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10176 - 12226																		
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					75	

PORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//										32156 852		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	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
											(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE	
11		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
12		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
01		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
02		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
03		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
04		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-	-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				
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
BRASELL										WELL #:		1		RRCID -> 271284		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 11933		PERF.10158		- 11250				
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	161	268	1				195	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	141	132	1				204	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	176	145	1				235	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	156	164	1				227	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	119	176	1				170	
04		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					170	
TURNER										WELL #:		1		RRCID -> 271286		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10197		- 11898				
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	136	369	1				154	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						154	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	517	217	1				454	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	695	825	1				324	
*03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	216	189	1				351	
04		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					351	
MANNING										WELL #:		1		RRCID -> 273058		COMPL. DATE 02/23/2014		TOTAL DEPTH 11716		PERF. 9772		- 11499				
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	357	332	1				234	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	382	240	1				376	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	250	370	1				256	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	281	185	1				352	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	631	729	1				254	
04		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					254	
GREENE										WELL #:		1		RRCID -> 273662		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH 11605		PERF. 9648		- 11490				
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	9	68	1				86	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	11						97	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10						107	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5						112	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	18						130	
04		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					130	
VIVienne										WELL #:		1		RRCID -> 274572		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 11672		PERF. 9761		- 11603				
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						65	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						65	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						65	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						65	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						65	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						65	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	63
04	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										
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	40 73 1	99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	15	114
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	260 169 1	205
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	262 180 1	287
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	82 184 1	185
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	185
WORD WELL #: 1 RRCID -> 278412 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291										
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	104
04	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										
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	87 119 1	127
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	55 73 1	109
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	36 43 1	102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	25	127
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	126 185 1	68
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	68
TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 278444 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723										
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4	47
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	47
BELL WELL #: 1 RRCID -> 278446 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370										
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
04	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										
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	170 162 1	132
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	109 160 1	81
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	111	192
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	50 158 1	84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	13	97
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	97

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 CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	17		132
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	12	92 1	52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	6		58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	19		77
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		77
GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279355 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	20	111 1	63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	19		82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	28		110
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5		115
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	24		139
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		139
CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279365 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
12	0 N	-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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279366 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	23		46
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	55	64 1	37
01	0 N	-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	50		87
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280168 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	66	169 1	96
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	64		160
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	32	142 1	50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	15		65
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8		73
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73
BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280178 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	152	72 1	137
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	73		210
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	72		282
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	41	187 1	136
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		136
JETT WELL #: 1 RRCID -> 281296 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	7	99 1	35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	13		48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30			87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			94
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18			112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			112
THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281300 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339														
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	16			89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8			97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	23			120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	39			159
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	36			195
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			195
MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281301 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197														
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	44	84	1	70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	47			117
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	48			165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	85	138	1	112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17			129
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281309 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094														
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			105
RADER WELL #: 1 RRCID -> 281343 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200														
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2023														
LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281495 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990														
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	88	99	1	65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	57			122
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	70	103	1	89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	40			129
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	23	94	1	58
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281499 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999														
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	78	120	1	62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	69	78	1	53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	71	81	1	43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	67			110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	79	117	1	72
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72

PORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																			
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475																			
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281525 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75					210	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	174	1			102	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	88	1			72	
04		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72	

JOHNSTON										WELL #:	1	RRCID ->	281621	COMPL. DATE	10/26/2016	TOTAL DEPTH	11380	PERF.	9339 - 11164
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51	1			61	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					119	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119	
04		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119	

MORGAN										WELL #:	1	RRCID ->	282311	COMPL. DATE	08/04/2016	TOTAL DEPTH	11210	PERF.	9111 - 10928
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99	143	1			80	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					107	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73	100	1			80	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					132	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	85	1			48	
04		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327 KEDDIE										WELL #:	1	RRCID ->	273620	COMPL. DATE	06/08/2013	TOTAL DEPTH	12547	PERF.	9974 - 10473
11		6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	9	N	1					47	
12		6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	9	N	2					49	
01		10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	9	N	5					54	
02		5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	9	N	1					55	
*03		6	N	5	-0-	-1	-0-	4	1	1	9	N	1					56	
04		10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					49	

STARNS										WELL #:	1	RRCID ->	274151	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	12762	PERF.	8846 - 10902
11		60	N	6	-0-	-54	-0-	3	1	3	9	N	3					153	
12		93	N	17	-0-	-76	-0-	8	1	9	9	N	8					161	
01		8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					161	
02		8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					161	
*03		31	N	8	-0-	-23	-0-	8	1			N	-0-					161	
04		8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					161	

SMITH, FRANK										WELL #:	1	RRCID ->	278074	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	12678	PERF.	9752 - 10959
11		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT					-0-	
12		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT					-0-	
01		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT					-0-	
02		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT					-0-	
03		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT					-0-	
04		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT					-0-	

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER) //CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327														
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278932 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444														
KETCHUM WELL #: 1 RRCID -> 284586 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-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														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

JEANETTE WELL #: 102 RRCID -> 291848 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9306 - 10231														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FORREST C WELL #: 6 RRCID -> 293629 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11415 PERF. 9460 - 11185														
11	3000 N	3255	-0-	255	255	3255	2			N	-0-			2
12	266 N	11	-0-	-255	-0-			11	2	N	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	196 X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-			2
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			2
04	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			2

KMAC WELL #: A 1 RRCID -> 293681 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11313 PERF. 9680 - 11022														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	58	2		2 9	N	-2			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)										//CONT.//	32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MADISON		
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC											100797							
LITTLE										WELL #:	1	RRCID -> 267604	COMPL. DATE 12/05/2010	TOTAL DEPTH 11998	PERF. 9951 - 11547			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
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-			
04	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			
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-			
04	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			
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-			
04	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			
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-			
04	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			
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-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
BLAIR A										WELL #:	1	RRCID -> 271480	COMPL. DATE 05/27/2011	TOTAL DEPTH 12772	PERF. 10788 - 12492			
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-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
GARRISON										WELL #:	1	RRCID -> 271482	COMPL. DATE 10/08/2011	TOTAL DEPTH 12650	PERF. 10680 - 12408			
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-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																		
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																		
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 272229 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 10078																		
M	0	ALLOW CODE	GAS 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
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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		
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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		
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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		
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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		
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM										WELL #: 601		RRCID -> 273666		COMPL. DATE 03/23/2014		TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 10410		
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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		
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																		
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																		
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 273810 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 9827																		
M	0	ALLOW CODE	GAS 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
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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																		
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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																		
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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																		
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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																		
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 274931 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 10004 - 11536																		
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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																		
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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									
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275548 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 275573 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376									
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 275648 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 10273 - 11944									
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275666 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11563									
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0206 RRCID -> 275709 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555									
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 275741 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 9985									
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 275823 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 10054 - 11688									
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																		
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																		
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 275834 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF.10090 - 11390																		
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
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-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275974 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782																		
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 276074 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 9754																		
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

JONES WELL #: 2 RRCID -> 276444 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603																		
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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																		
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: MADISON							
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																		
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 801											RRCID -> 278332 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384							
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
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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	
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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	
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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	
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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	
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-
04		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRETT											WELL #: 1		RRCID -> 279570		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935	
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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	
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED										CAPACITY					CNTY: MADISON				
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																			
FERGUSON PRISON UNIT										WELL #: 0101					RRCID -> 279874 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765				
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
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		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				
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM										WELL #: 0606					RRCID -> 280266 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456				
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		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				
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		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				
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL										101653									
RUFFINO										WELL #: 1					RRCID -> 280135 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867				
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		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										//CONT.// 101653									
DAVID										WELL #: 1		RRCID -> 280189		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 11160		PERF. 9177 - 10848	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	12	01	02	03	04							N	NO RPT					-0-	
												N	NO RPT					-0-	
												N	NO RPT					-0-	
												N	NO RPT					-0-	
												N	NO RPT					-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	
11	12	01	02	03	04							N	NO RPT					-0-	
												N	NO RPT					-0-	
												N	NO RPT					-0-	
												N	NO RPT					-0-	
												N	NO RPT					-0-	
												N	NO RPT					-0-	
FLORENCE										WELL #: 1		RRCID -> 274743		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 10930		PERF. 9630 - 10631	
11	12	01	02	03	04							N	-0-					65	
												N	-0-					65	
												N	-0-					65	
												N	-0-					65	
												N	-0-					65	
												N	-0-					65	
SANTA ELENA GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 276826		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 11998		PERF. 10175 - 11848	
11	12	01	02	03	04							N	NO RPT					-0-	
												N	NO RPT					-0-	
												N	NO RPT					-0-	
												N	NO RPT					-0-	
												N	NO RPT					-0-	
												N	NO RPT					-0-	
CHAMBLESS										WELL #: 1		RRCID -> 279388		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 12005		PERF. 10163 - 11856	
11	12	01	02	03	04							N	NO RPT					-0-	
												N	NO RPT					-0-	
												N	NO RPT					-0-	
												N	NO RPT					-0-	
												N	NO RPT					-0-	
												N	NO RPT					-0-	
SAVELL										WELL #: 1		RRCID -> 280215		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 11748		PERF. 10112 - 11683	
11	12	01	02	03	04							N	NO RPT					-0-	
												N	NO RPT					-0-	
												N	NO RPT					-0-	
												N	NO RPT					-0-	
												N	NO RPT					-0-	
												N	NO RPT					-0-	
												N	NO RPT					-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.					108799								
ROBERTSON			WELL #:		1	RRCID -> 259648		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11515		PERF. 9466 - 10836	
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MOSSER			WELL #:		1	RRCID -> 281529		COMPL. DATE 08/05/2016		TOTAL DEPTH 11145		PERF. 9221 - 11038	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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				238475													
TURNER		WELL #:		1		RRCID -> 272059		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANNING		WELL #:		1		RRCID -> 273637		COMPL. DATE 02/23/2014		TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499							
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENE		WELL #:		1		RRCID -> 274602		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490							
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIVIENNE		WELL #:		1		RRCID -> 274746		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603							
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TINSLEY		WELL #:		1		RRCID -> 276860		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802							
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STIVER		WELL #:		1		RRCID -> 276869		COMPL. DATE 08/05/2013		TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523							
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASELL		WELL #:		1		RRCID -> 277992		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250							
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-
04	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								
TRICHEL			WELL #: 1		RRCID -> 278449		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BARR			WELL #: 1		RRCID -> 278753		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CANANT			WELL #: 1		RRCID -> 279386		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 11690 PERF. 10116 - 11638		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GIBBS BROS			WELL #: 1		RRCID -> 279389		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 12438 PERF. 10766 - 12377		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HENRY			WELL #: 1		RRCID -> 279474		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HARDY			WELL #: 1		RRCID -> 279545		COMPL. DATE 07/19/2014		TOTAL DEPTH 12249 PERF. 10423 - 12100		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		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		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		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									
THOMPSON			WELL #: 1		RRCID -> 279695		COMPL. DATE 07/13/2014		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77

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

KNIGHT			WELL #: 1		RRCID -> 280937		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579			
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARCELLA			WELL #: 1		RRCID -> 281338		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 12654 PERF. 10727 - 12279			
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

THORNBERRY			WELL #: 1		RRCID -> 281344		COMPL. DATE 05/23/2015		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 10877 - 12339			
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-
04	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			
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-
04	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								
MCADAMS				WELL #:	1	RRCID -> 281349		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 12605 PERF. 10595 - 12197			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

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

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

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

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

RADER				WELL #:	2	RRCID -> 282781		COMPL. DATE 06/10/2017		TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

GERALD WAKEFIELD				WELL #:	2	RRCID -> 282802		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: MADISON			
E2 OPERATING LLC		//CONT.//		238475												
MCR				WELL #:		2		RRCID -> 282815		COMPL. DATE 05/20/2017		TOTAL DEPTH 9768		PERF. 9760 - 9765		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I) (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
11	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
FORREST				WELL #:		2		RRCID -> 283790		COMPL. DATE 09/09/2017		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 9265 - 11056		
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STEWART				WELL #:		1		RRCID -> 284266		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9392 - 11102		
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC STARNES				681327 WELL #:		1		RRCID -> 274574		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 12762		PERF. 8846 - 10902		
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KNIGHT				WELL #:		1		RRCID -> 278095		COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH 12820		PERF. 8852 - 11145		
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	-0-	8	1			N	-0-				117
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	-0-	3	1			N	-0-				117
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	7	9	N	6				123
02	8 N	3	-0-	-5	-0-	-0-	3	1			N	-0-				123
*03	8 N	4	-0-	-4	-0-	-0-	3	1	1	9	N	1				124
04	10 N	8	-0-	-2	-0-	-0-	8	1			N	-0-				117
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC KETCHUM				923444 WELL #:		1		RRCID -> 284604		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11427		PERF. 8728 - 11097		
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FERGUSON PRISON UNIT				WELL #:		201		RRCID -> 272244		COMPL. DATE 07/04/2011		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10686		- 10922		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 273575 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510														
M	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 273696 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 10207 - 11820														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 274575 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542														
M	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 274925 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 10004 - 11536														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																					
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																					
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 274992 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.11307 - 11600																					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
11	12	01	02	03	04																
SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10							N	NO RPT				-0-				
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT							N	NO RPT				-0-				
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				

CHANDLER															WELL #:	1	RRCID -> 275560	COMPL. DATE 05/15/2014	TOTAL DEPTH 11515	PERF. 9585	- 11220
11	12	01	02	03	04																
SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10							N	NO RPT				-0-				
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT							N	NO RPT				-0-				
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				

EASTHAM STATE PRISON FARM															WELL #:	702	RRCID -> 275614	COMPL. DATE 01/16/2014	TOTAL DEPTH 11793	PERF. 9925	- 11563
11	12	01	02	03	04																
SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10							N	NO RPT				-0-				
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT							N	NO RPT				-0-				
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				

EASTHAM STATE PRISON FARM															WELL #:	206	RRCID -> 275676	COMPL. DATE 08/16/2014	TOTAL DEPTH 11718	PERF. 9879	- 11555
11	12	01	02	03	04																
SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10							N	NO RPT				-0-				
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT							N	NO RPT				-0-				
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				

EASTHAM STATE PRISON FARM															WELL #:	0701	RRCID -> 276366	COMPL. DATE 06/13/2010	TOTAL DEPTH 9590	PERF.10090	- 11390
11	12	01	02	03	04																
SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10							N	NO RPT				-0-				
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT							N	NO RPT				-0-				
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				

CHESTER ADAMS															WELL #:	1	RRCID -> 276445	COMPL. DATE 06/01/2010	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 9902	- 11533
11	12	01	02	03	04																
SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10							N	NO RPT				-0-				
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT							N	NO RPT				-0-				
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				

CRESPI															WELL #:	1	RRCID -> 276547	COMPL. DATE 02/18/2012	TOTAL DEPTH 11801	PERF.10823	- 10936
11	12	01	02	03	04																
SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10							N	NO RPT				-0-				
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT							N	NO RPT				-0-				
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED										ONE WELL		CNTY: MADISON							
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																			
HYDE, MARTY WELL #: 4										RRCID -> 276575		COMPL. DATE 09/02/2014		TOTAL DEPTH 12005		PERF.10002 - 11663			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
EASTHAM STATE PRISON FARM					WELL #: 0204		RRCID -> 278091		COMPL. DATE 12/08/2012		TOTAL DEPTH 10842		PERF. 9620 - 10837						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: MADISON						
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																
VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 279466 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 279775 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 280321 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456														
M	0	ALLOW CODE	GAS 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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL 101653 RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280134 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)				//CONT.//	32157 497	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MADISON				
BURK ROYALTY CO., LTD.					108799										
ROBERTSON				WELL #:	1	RRCID -> 259647	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	9466	-	10836	
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
E2 OPERATING LLC					238475										
FORREST				WELL #:	2	RRCID -> 283905	COMPL. DATE	09/09/2017	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9265	-	11056	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327										
STARNES				WELL #:	1	RRCID -> 274164	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	12762	PERF.	8846	-	10902	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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								
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
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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								
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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								
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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								
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAVELL				WELL #: 1	RRCID -> 280272	COMPL. DATE 03/16/2014	TOTAL DEPTH 11748	PERF.10112	- 11683								
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BURK ROYALTY CO., LTD. ROBERTSON				108799													
				WELL #: 1	RRCID -> 259652	COMPL. DATE 08/25/2010	TOTAL DEPTH 11515	PERF. 9466	- 10836								
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B											CNTY: MADISON									
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																				
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1											RRCID -> 270479		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 11510		PERF. 9345 - 11230			
M 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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
MOSSER											WELL #: 1		RRCID -> 281596		COMPL. DATE 08/05/2016		TOTAL DEPTH 11145		PERF. 9221 - 11038	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
E2 OPERATING LLC 238475											WELL #: 1		RRCID -> 272045		COMPL. DATE 02/19/2013		TOTAL DEPTH 11933		PERF. 10158 - 11250	
BRASSELL																				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)		//CONT.//		32157 525	ASSOCIATED		49B	CNTY: MADISON							
E2 OPERATING LLC		//CONT.//		238475											
TURNER		WELL #:		1	RRCID -> 272046		COMPL. DATE 03/19/2013	TOTAL DEPTH 12050	PERF. 10197	- 11898					
M 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GREENE		WELL #:		1	RRCID -> 273865		COMPL. DATE 01/15/2014	TOTAL DEPTH 11605	PERF. 9648	- 11490					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MANNING		WELL #:		1	RRCID -> 274570		COMPL. DATE 02/23/2014	TOTAL DEPTH 11716	PERF. 9772	- 11499					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

VIVIANNE		WELL #:		1	RRCID -> 274730		COMPL. DATE 12/02/2013	TOTAL DEPTH 11672	PERF. 9865	- 11603					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TINSLEY		WELL #:		1	RRCID -> 276907		COMPL. DATE 09/29/2014	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 10044	- 11802					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BELL		WELL #:		1	RRCID -> 278453		COMPL. DATE 06/10/2014	TOTAL DEPTH 11575	PERF. 9565	- 11370					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BARR		WELL #:		1	RRCID -> 278826		COMPL. DATE 06/09/2014	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9433	- 11204					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

F. TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																				
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475																				
GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279384 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377																				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279415 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638																				
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279473 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723																				
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
STIVER WELL #: 1 RRCID -> 279546 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523																				
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
HENRY WELL #: 1 RRCID -> 279547 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072																				
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279598 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12110																				
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279974 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352																				
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
04	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																
BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280214 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 281027 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281401 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281402 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JETT WELL #: 1 RRCID -> 281404 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)										49B		CNTY: MADISON															
E2 OPERATING LLC										//CONT.//		32157 525															
LEGGETT										//CONT.//		238475															
WELL #:										1		RRCID ->		281535		COMPL. DATE		01/18/2016		TOTAL DEPTH		11100		PERF. 9186 - 10990			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-								
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-								
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-								
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-								

RADER										WELL #:		2		RRCID ->		282798		COMPL. DATE		06/10/2017		TOTAL DEPTH		11206		PERF. 9333 - 11200	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-								
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-								
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-								

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON														
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475														
BARR WELL #: 2 RRCID -> 284488 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10154 - 11277														
M 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271226 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 274723 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 275665 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276154 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		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				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		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				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		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				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANLEY					WELL #: 1	RRCID -> 280397	COMPL. DATE 02/26/2011	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10210	- 12350				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		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				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.//										32157 568	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MADISON			
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL										101653						
RUFFINO										WELL #: 1	RRCID -> 280170	COMPL. DATE 03/07/2015	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9221	- 10867	
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
REED EXPLORATION LLC										102257						
CANNON										WELL #: 1	RRCID -> 274544	COMPL. DATE 10/26/2013	TOTAL DEPTH 11880	PERF.10142	- 11729	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SANTA ELENA GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 276819	COMPL. DATE 08/26/2013	TOTAL DEPTH 11998	PERF.10175	- 11848	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CHAMBLESS										WELL #: 1	RRCID -> 279393	COMPL. DATE 03/13/2014	TOTAL DEPTH 12005	PERF.10163	- 11856	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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																	
SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280219 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
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799																	
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259649 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836																	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270347 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230																	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
YORK WELL #: 1 RRCID -> 271460 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657																	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279392 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133																	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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																	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280212 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273695 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																	
VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274635 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279391 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279413 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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														
TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279478 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BELL WELL #: 1 RRCID -> 279571 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279575 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12110														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279751 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280218 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280945 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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																
MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281370 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197																
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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																
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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																
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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																
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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																
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281601 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999																
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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																
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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														
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282316 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928														
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327 STARNES WELL #: 1 RRCID -> 274213 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN) // CONT. // 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC // CONT. // 681327 KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278151 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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												
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
*04	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3824	2	32 9	N	29		173
PARTEN OPERATING INC. 642718 MORRIS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 125472 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 10598 - 10614												
11	3420 X	1361	-0-	-2059	-0-	42	1	1306 2	N	12		103
12	3534 X	2488	-0-	-1046	-0-	13	9					
01	3534 X	1553	-0-	-1981	-0-	92	1	2396 2	N	-0-		103
						62	1	1488 2	N	3		106
02	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3	9					
						763	1	2547 2	N	100		206
03	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	110	9					
						1009	1	3754 2	N	67	188 1	85
*04	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	74	9					
						838	1	3106 2	N	30		115
						33	9					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327 FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 279460 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B)			32191 333	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MADISON		
BARCO OIL & GAS CO.			049170					
THOMPSON, J. O.			WELL #: 1	RRCID -> 034517	COMPL. DATE 10/29/1964	TOTAL DEPTH 11374	PERF. N/A	
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
04	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	
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-
04	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 PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
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-		
04	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								
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-		
04	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					
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-		
04	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							
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-		
04	SI	MULT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-		
E2 OPERATING LLC							238475																		
WALSH ESTATE							WELL #:	1	RRCID ->	291317	COMPL. DATE	05/04/2021	TOTAL	DEPTH	11600	PERF.	10556	-	10582						
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						53		
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						53		
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						53		
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						53		
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						53		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						53		
SNOWDEN OPERATING CO.							799350																		
ADAMS, W. H.							WELL #:	1 U	RRCID ->	032911	COMPL. DATE	04/18/1962	TOTAL	DEPTH		N/A	PERF.	N/A							
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-		
04	T. A.		NO RPT	-0-	-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	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			
11		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-			110	1	1259	2	N	30					90			
12		1395 N	1044	-0-	-351	-0-			33	9	941	2	N	12					102			
01		1426 N	1223	-0-	-203	-0-			90	1	1113	2	N	-0-					102			
02		1316 N	1239	-0-	-77	-0-			13	9	1043	2	N	81					183			
03		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-			110	1	1145	2	N	8	173	1			18			
*04		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-			89	9	1104	2	N	7					25			
									132	1												
									9	9												
									109	1												
									8	9												
SEVEN J STOCK FARM, INC.													WELL #: 37		RRCID -> 106803		COMPL. DATE 04/18/1983		TOTAL DEPTH 21892		PERF.10228 - 11005	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
01	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-			
04	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	
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			
*04		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-			151	9	2207	2	N	-0-					62			
									190	1												
FARMERS OIL COMPANY													WELL #: 2		RRCID -> 108667		COMPL. DATE 11/16/1983		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10155 - 10922	
11		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-			139	1	2066	2	N	2					74			
12		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-			2	9	964	2	N	1					75			
01		971 N	971	-0-	-0-	-0-			86	1	886	2	N	-0-					75			
02		868 N	833	-0-	-35	-0-			1	9	757	2	N	-0-					75			
03		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-			85	1	967	2	N	-0-					75			
*04		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-			76	1	929	2	N	-0-					75			
									89	1												
									86	1												
IVEY-RICHARDSON													WELL #: 1		RRCID -> 112105		COMPL. DATE 07/11/1984		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10334 - 11116	
11		2220 N	1781	-0-	-439	-0-			149	1	1632	2	N	-0-					125			
12		2294 N	1687	-0-	-607	-0-			142	1	1481	2	N	58					183			
01		2077 N	1102	-0-	-975	-0-			64	9	984	2	N	12					195			
02		1652 N	948	-0-	-704	-0-			105	1	854	2	N	-0-					195			
03		1674 N	940	-0-	-734	-0-			13	9	840	2	N	-0-					195			
*04		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-			94	1	1636	2	N	16					211			
									100	1												
									152	1												
									18	9												

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 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
11	1500 N	1078 -0-	-422 -0-	92 1	986 2	N	-0-					80
12	1519 N	916 -0-	-603 -0-	80 1	836 2	N	-0-					80
01	1209 N	709 -0-	-500 -0-	69 1	640 2	N	-0-					80
02	1008 N	588 -0-	-420 -0-	55 1	533 2	N	-0-					80
03	930 N	826 -0-	-104 -0-	83 1	743 2	N	-0-					80
04	690 N	634 -0-	-56 -0-	56 1	578 2	N	-0-					80
ROSCOE BAYLESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 114983 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10362 - 11142												
11	7068 X	7068 -0-	-0- -0-	598 1	6468 2	N	2					192
				2 9								
12	6946 X	6946 -0-	-0- -0-	592 1	6287 2	N	61					253
				67 9								
01	6304 X	6304 -0-	-0- -0-	571 1	5733 2	N	-0-					253
02	6053 X	6053 -0-	-0- -0-	553 1	5424 2	N	69					322
				76 9								
03	3669 X	3669 -0-	-0- -0-	353 1	3270 2	N	42	181	1			183
				46 9								
*04	6607 X	6607 -0-	-0- -0-	589 1	5975 2	N	39					222
				43 9								
DORRELL, ESTHER WELL #: 3 RRCID -> 137820 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10436 - 10580												
11	2790 X	952 -0-	-1838 -0-	73 1	860 2	N	17					164
				19 9								
12	2883 X	2680 -0-	-203 -0-	224 1	2431 2	N	23					187
				25 9								
01	2883 X	2409 -0-	-474 -0-	212 1	2197 2	N	-0-					187
02	1578 X	1578 -0-	-0- -0-	141 1	1393 2	N	40					227
				44 9								
03	2822 N	2822 -0-	-0- -0-	236 1	2573 2	N	12	191	1			48
				13 9								
*04	2897 N	2897 -0-	-0- -0-	233 1	2574 2	N	82					130
				90 9								
FOUND FORK (FRIO) 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												
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-
04	1 N	NO RPT -0-	-1 -0-	1 4		N	NO RPT					-0-
FOUR CORNERS (FRIO 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												
11	SWR 10	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
04	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
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 ->				46						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	46				378
04	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
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			69
02	6748 #	NO RPT	-0-	-6748	B	65679				69
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				65679						
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	65679				69
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	65679				69
FOUR CORNERS (HELMUTH A)				32346 525	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
BLUESTEM NATURAL GAS LLC				076906						
DAVIS, CLEVELAND ET AL				WELL #:	1SW	RRCID -> 136069	COMPL. DATE 08/15/2011	TOTAL DEPTH 14674	PERF. 3970	- 3990
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-
04	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
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
04	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
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1	-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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			288
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			288
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			288
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			288
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			288
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			288
WINSOCCOTT UNIT				WELL #:		1A		RRCID -> 291969		COMPL. DATE 08/27/2021		TOTAL DEPTH 14722 PERF.12885 - 12910		
11	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			201
12	399 X	399	-0-	-0-	-0-	351	3	48	9	N	44	189	1	56
01	14954 X	14954	-0-	-0-	-0-	14752	3	202	9	N	184			240
02	112 X	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT			240
03	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			240
04	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			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		
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FRANKS (RYCADE)				32688 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
GHINAUDO, M. ET AL GU				WELL #:		4 U		RRCID -> 197494		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 12060 PERF.10908 - 10977		
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
FRANKS (SCHENCK UPPER)					32688 728	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GALVESTON							
HILCORP ENERGY COMPANY					386310												
FEDERAL DELANGE GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 274735	COMPL. DATE 12/22/2013	TOTAL DEPTH 11785	PERF.11285	- 11332						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	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						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FRANKS, C. E. GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID -> 174007	COMPL. DATE 10/01/2002	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11083	- 11407						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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						
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					30
FRANKS, C. E. GAS UNIT					WELL #:	6 L	RRCID -> 196627	COMPL. DATE 07/28/2003	TOTAL DEPTH 12622	PERF.12082	- 12502						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) //CONT.// 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY				CNTY: GALVESTON				
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310								
GORDON WELL #: 4				RRCID -> 196894	COMPL. DATE 03/09/2004	TOTAL DEPTH 11841	PERF.11264 - 11541	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y 3	4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y 12	16
FRANKS, C. E. GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 198585	COMPL. DATE 09/25/2014	TOTAL DEPTH 11863	PERF.11507 - 11836
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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-
04	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
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	72
FRANKS (8900 SAND)				32688 936 ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON	
HILCORP ENERGY COMPANY 386310				WELL #: 5	RRCID -> 284306	COMPL. DATE 01/12/2018	TOTAL DEPTH 11098	PERF. 8937 - 8949
GORDON								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N 152	212
FRELSBURG (Z-15-D)				32978 672 ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO	
BONEY ENTERPRISES PROD. CO. 082442				WELL #: 137814	RRCID -> 137814	COMPL. DATE 03/28/1991	TOTAL DEPTH 10715	PERF. 9287 - 9295
NOSKA, J. EST.								
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
04	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				16
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				16
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				16
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				16
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				16
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				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 #:			1	RRCID -> 105897	COMPL. DATE 10/02/2012	TOTAL DEPTH 8260	PERF. 7030	-	7050						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KST KATY			WELL #:	1	RRCID -> 141075	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6952	PERF. 6857	-	6922				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FEENEY, ELIZABETH I.			WELL #:	2	RRCID -> 145737	COMPL. DATE 12/18/2013	TOTAL DEPTH 7310	PERF. 6764	-	6825					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FEENEY			WELL #:	1	RRCID -> 145738	COMPL. DATE 05/07/1993	TOTAL DEPTH 7524	PERF. 7034	-	7040					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ROESNER, EARL H.			WELL #:	3	RRCID -> 145740	COMPL. DATE 05/20/1993	TOTAL DEPTH 7510	PERF. 6936	-	6947					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FULTSHEAR (HILLEBRENNER)														
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP														
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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
04	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														
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-
04	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														
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-
04	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														
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-
04	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														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	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														
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-
04	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														
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-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

FULTSHEAR (HILLEBRENNER)													CNTY: FORT BEND											
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP																								
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 STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
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-						
04		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		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
04		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		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04		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		
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-						
04		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		
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-						
04		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		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04		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		
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-						
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3810 X	405	-0-	-3405	-0-	365	1	40	9	Y	36		134
12	3844 X	2496	-0-	-1348	-0-	219	1	2180	2	Y	88	91 1	119
01	3844 X	3136	-0-	-708	-0-	285	1	2807	2	Y	40		159
02	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	375	1	3012	2	Y	23		182
03	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	300	1	4806	2	Y	-0-		182
04	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	296	1	4541	2	Y	117	173 1	120
						129	9						
MCMILLIAN				WELL #:	1	RRCID -> 211387	COMPL. DATE 04/07/2019	TOTAL	DEPTH 15799	PERF.14300	- 14704		
11	4020 X	556	-0-	-3464	-0-	348	1	208	9	Y	189	151 1	210
12	3968 X	3290	-0-	-678	-0-	275	1	2736	2	Y	254	154 1	268
01	3782 X	3057	-0-	-725	-0-	279	9	2613	2	Y	162		279
02	3360 X	3241	-0-	-119	-0-	266	1	2707	2	Y	179	300 1	158
03	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	178	9	3210	2	Y	287	304 1	141
04	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	337	1	3002	2	Y	290	294 1	120
						197	9						
						200	1						
						316	9						
						196	1						
						319	9						
MCMILLIAN				WELL #:	2	RRCID -> 211909	COMPL. DATE 11/16/2004	TOTAL	DEPTH 14061	PERF.13900	- 13940		
11	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-		1
12	1209 X	257	-0-	-952	-0-	23	1	231	2	Y	3	1 8	3
01	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	3	9	2636	2	Y	8	1 1	10
02	756 X	177	-0-	-579	-0-	268	1	157	2	Y	-0-	10 1	-0-
03	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	9	9	1289	2	Y	-0-		-0-
04	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-	80	1			Y	23	9 1	8
FOSTER FARMS				WELL #:	2	RRCID -> 212010	COMPL. DATE 08/25/2005	TOTAL	DEPTH 14281	PERF.13914	- 13924		
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	11	1	2	9	Y	2		14
12	372 N	331	-0-	-41	-0-	30	1	299	2	Y	2	9 0	2
01	279 N	249	-0-	-30	-0-	2	9	218	2	Y	8		10
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	22	1	111	2	Y	3		13
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	9	9			Y	-0-		13
04	240 N	193	-0-	-47	-0-	14	1	118	2	Y	61	19 8	55
						3	9						
						8	1						
						67	9						

FULSHEAR, S. (CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MCMILLIAN				//CONT.// 33290 300 386310 WELL #: 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
				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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	5220 X	473	-0-	-4747	-0-	450	1	23 9	Y	21	16 1		24	
12	5084 X	3939	-0-	-1145	-0-	357	1	3549 2	Y	30	16 1	6 8	32	
01	5084 X	4297	-0-	-787	-0-	33 9	1	3885 2	Y	15	17 1		30	
02	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	17 9	1	4175 2	Y	20	32 1		18	
03	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	22 9	1	4809 2	Y	34	35 1		17	
04	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	300 1	1	4363 2	Y	35	35 1	3 8	14	
						37 9	1							
						285 1	1							
						39 9	1							
IMPARATO				WELL #: 3	RRCID -> 213337	COMPL. DATE 04/04/2019	TOTAL DEPTH 13842	PERF.13078	- 14230					
11	420 N	76	-0-	-344	-0-	34	1	42 9	Y	38			137	
12	558 N	302	-0-	-256	-0-	18 1	1	178 2	Y	96	89 1	16 8	128	
01	682 N	317	-0-	-365	-0-	106 9	1	257 2	Y	31			159	
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	26 1	1	206 2	Y	23			182	
03	310 N	194	-0-	-116	-0-	34 9	1	183 2	Y	-0-			182	
04	300 N	250	-0-	-50	-0-	26 1	1	111 2	Y	120	173 1	9 8	120	
						25 9	1							
						11 1	1							
						7 1	1							
						132 9	1							
MCMILLIAN				WELL #: 5	RRCID -> 213780	COMPL. DATE 01/17/2019	TOTAL DEPTH 14058	PERF.12820	- 13739					
11	3750 X	507	-0-	-3243	-0-	427	1	80 9	N	73			154	
12	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	354	1	3520 2	N	77	41 8		190	
01	4185 X	3235	-0-	-950	-0-	85 9	1	2876 2	N	61	181 1		70	
02	3780 X	3012	-0-	-768	-0-	292 1	1	2601 2	N	79			149	
03	4185 X	3310	-0-	-875	-0-	67 9	1	3011 2	N	101			250	
04	3840 X	3191	-0-	-649	-0-	324 1	1	2915 2	N	78	180 1	97 8	51	
						87 9	1							
						188 1	1							
						111 9	1							
						190 1	1							
						86 9	1							
IMPARATO				WELL #: 5	RRCID -> 215402	COMPL. DATE 09/05/2005	TOTAL DEPTH 14075	PERF.14334	- 14344					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-	
04	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					
11	2760 X	297	-0-	-2463	-0-	287	1	10 9	Y	9			143	
12	2852 X	2257	-0-	-595	-0-	185	1	1845 2	Y	206	172 0	32 8	145	
01	2852 X	1942	-0-	-910	-0-	227 9	1	1756 2	Y	6			151	
02	2464 X	1657	-0-	-807	-0-	179 1	1	1431 2	Y	44			195	
03	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	7 9	1	2160 2	Y	4			199	
04	2190 X	1994	-0-	-196	-0-	135 1	1	1772 2	Y	96	77 8		218	
						4 9	1							
						116 1	1							
						106 9	1							

FULSHEAR, S. (CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY FOSTER CREEK ESTATES				//CONT.// 33290 300 386310 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
						RRCID ->	216635	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL	DEPTH	15801	PERF.13803	- 18546	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
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	
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			87	

GLESS				WELL #:	1	RRCID ->	224103	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL	DEPTH	15669	PERF.13905	- 13925	
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								
04	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	64	1	987	2	N	69	49 8		40	
						76	9								

HARRISON				WELL #:	1	RRCID ->	246823	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL	DEPTH	16503	PERF.14210	- 14287	
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								
04	2940 X	2365	-0-	-575	-0-	142	1	2175	2	N	44	58 8		180	
						48	9								

MCMILLIAN				WELL #:	3	RRCID ->	250476	COMPL. DATE	03/20/2019	TOTAL	DEPTH	15801	PERF.14110	- 16315	
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								
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	87	1	1333	2	Y	22	17 1	6 8	8	
						24	9								

PROLINE ENERGY RESOURCES INC FOSTER FARMS DEEP				681327 WELL #:	1	RRCID ->	196848	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL	DEPTH	17334	PERF.15631	- 15654	
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	25			244	
04	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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE					AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23

F.A.S.H. DEEP		WELL #:		1		RRCID -> 215318		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 16010 PERF.13574 - 13589	
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	1			N	2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2

FOSTER FARMS DEEP		WELL #:		1H		RRCID -> 226909		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 15800 PERF.16400 - 18474	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	263
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	295
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	223
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	223
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	233
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	346

MOORE DEEP		WELL #:		1H		RRCID -> 236352		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 15708 PERF.15607 - 17854	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41

FASH DEEP		WELL #:		1H		RRCID -> 247835		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 15776 PERF.17930 - 19125	
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	168
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	168
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	168
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	168
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	168
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	168

VAQUERO OPERATING FOSTER FARMS, INC		WELL #:		882776 1		RRCID -> 208026		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 15856 PERF.13370 - 13400	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PAGE: 362

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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEEEXUS OIL LLC FRAZIER UNIT				495350 WELL #:		1	RRCID -> 154128		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 15240		PERF.13032 - 15230				
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	10	2	N	-0-					97
12	155 N	89	-0-	-66	-0-	-0-	18	1	71	2	N	-0-					97
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	485	2	N	-0-					97
02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	691	2	N	-0-					97
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					97
04	570 N	28	-0-	-542	-0-	-0-	6	1	22	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					
11	3846	3846	-0-	-0-	-0-	-0-	2031	1	357	2	N	1325	1296	1			74
12	5639	5639	-0-	-0-	-0-	-0-	1458	9				1217	1255	1			36
01	4054	4054	-0-	-0-	-0-	-0-	2712	1	1588	2	N	1232	1217	1			51
02	3993	3993	-0-	-0-	-0-	-0-	1339	9				1319	1306	1			64
03	4040	4040	-0-	-0-	-0-	-0-	1986	1	713	2	N	1374	1374	1			64
04	3570	NO RPT	-0-	-3570	-0-	-0-	1355	9			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				
11	5678	5678	-0-	-0-	-0-	-0-	2367	1	463	2	N	2589	2575	1			146
12	4555	4555	-0-	-0-	-0-	-0-	2848	9				2393	2467	1			72
01	5347	5347	-0-	-0-	-0-	-0-	1275	1	648	2	N	2473	2442	1			103
02	5525	5525	-0-	-0-	-0-	-0-	2632	9				2567	2545	1			125
03	5736	5736	-0-	-0-	-0-	-0-	1924	1	703	2	N	2786	2786	1			125
04	4320	NO RPT	-0-	-4320	-0-	-0-	2720	9			N	NO RPT					125

GARDEN VILLAS (YEGUA) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. GARDEN VILLAS				34003 500 048169	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON					
WELL #:				1	RRCID ->	265023	COMPL. DATE	03/14/2012	TOTAL	DEPTH	15968	PERF.	15368	-	16744	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	310 80	1 9	1007	2	N	73	179	1			145
12	1953 N	1630	-0-	-323	-0-	310 140	1 9	1180	2	N	127	175	1			97
01	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	264 102	1 9	1132	2	N	93					190
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	171 123	1 9	584	2	N	112	178	1			124
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	310 153	1 9	735	2	N	139	176	1			87
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
GARWOOD (MIOCENE 1300) KALLINA, CARLTON J. KALLINA, C. J.				34090 260 450347	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: COLORADO					
WELL #:				1 C	RRCID ->	061791	COMPL. DATE	08/11/1973	TOTAL	DEPTH	4000	PERF.	1299	-	1308	
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-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GARWOOD (MIOCENE 2100) KALLINA, CARLTON J. KALLINA, C. J.				34090 330 450347	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO					
WELL #:				1 T	RRCID ->	061516	COMPL. DATE	10/22/2012	TOTAL	DEPTH	4000	PERF.	2098	-	2104	
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-
*04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-
GARWOOD (WILCOX 8500) TMR EXPLORATION, INC. RAU, CHARLES				34090 594 834097	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO					
WELL #:				5	RRCID ->	087146	COMPL. DATE	01/25/1980	TOTAL	DEPTH	9917	PERF.	8624	-	8636	
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	62 26	1 9	732	2	N	24					168
12	744 N	473	-0-	-271	-0-	32 2	1 9	439	2	N	2					170
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 10	1 9	1804	2	N	9					14
*04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	98 20	1 9	1119	2	N	18					32
GARWOOD (WILCOX 8600) FINLEY RESOURCES, INC. COCHRAN, JOE				34090 660 268602	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO					
WELL #:				1	RRCID ->	187127	COMPL. DATE	09/21/2001	TOTAL	DEPTH	8857	PERF.	8584	-	8600	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARWOOD, NORTH (MIOCENE 2200)														34092 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
B D PRODUCTION CO., INC.														040190									
DOWELL, M. E.														WELL #: 5		RRCID -> 200370		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2102			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-		
GARWOOD, NORTH (3050)														34092 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
B D PRODUCTION CO., INC.														040190									
RAU														WELL #: 2		RRCID -> 294037		COMPL. DATE 10/25/2022		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2918 - 2925			
11	4170 #	3943	-0-	-227	-0-			3943 2				N		-0-							-0-		
12	4016 R	4016	-0-	-319	-0-			4016 2				N		-0-							-0-		
01	3968 #	3649	-0-	-92	-0-			3649 2				N		-0-							-0-		
02	3668 #	3576	-0-	-407	-0-			3576 2				N		-0-							-0-		
03	4172 R	4172	-0-		-0-			4172 2				N		-0-							-0-		
04	3930 #	3523	-0-		-0-			3523 2				N		-0-							-0-		
GARWOOD, S.E. (F-3400)														34096 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
GARRISON LTD.														295861									
STAFF														WELL #: 1		RRCID -> 248269		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3342 - 3343			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							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-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-		
GARWOOD, S.W. (LOWER WILCOX)														34097 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC														846255									
GARRETT, W. D. GU														WELL #: 2		RRCID -> 229903		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 17093 PERF. 15316 - 15334			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-		
GARWOOD, SW (MIDDLE WILCOX)														34097 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
ROCK ENERGY RESOURCES, INC.														722819									
KALLINA														WELL #: 4601		RRCID -> 234171		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 16230 PERF. 12135 - 12185			
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		
04	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
04	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									
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-
04	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									
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-
04	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									
11	155 R	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2				N	-0-						-0-
12	155 #	113	-0-	-42	-0-	-0-	113	2				N	-0-						-0-
01	155 #	33	-0-	-122	-0-	-0-	33	2				N	-0-						-0-
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-	-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									
11	11 R	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2				N	-0-						-0-
12	12 #	-0-	-0-	-12	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	32 R	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2				N	-0-						-0-
02	17 R	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2				N	-0-						-0-
03	11 #	-0-	-0-	-11	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-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									
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-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)										//CONT.//		34733 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC										//CONT.//		521544															
HAUSMANN										WELL #:				RRCID -> 296228		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 9040 - 9050			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I)	GAS	LIFT (L)	MONTHLY	STATUS (CODE)	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0											(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
11		0		NO	RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO	RPT				-0-			
12		0		NO	RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO	RPT				-0-			
01		0		NO	RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO	RPT				-0-			
02		0		NO	RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO	RPT				-0-			
03		0		NO	RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO	RPT				-0-			
04		0		NO	RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO	RPT				-0-			

CRUMP FAMILY TRUST										WELL #:				RRCID -> 296229		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 9040 - 9050			
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-			
04		0		NO	RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO	RPT				-0-			

OLEY UNIT										WELL #:				RRCID -> 296230		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 9040 - 9050			
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-			
04		0		NO	RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO	RPT				-0-			

PALEO OIL COMPANY LLC										635131																	
SWEDISH CHEF										WELL #:		4H		RRCID -> 292185		COMPL. DATE		11/02/2021		TOTAL		DEPTH		10271		PERF.10740 - 15040	
11	DLQ	G-10		4643	-0-		4643		63656		3664	3	979	9	Y		890		898	1				207			
12	DLQ	G-10		5123	-0-		5123		68779		3764	3	1359	9	Y		1235		1239	1				203			
01	DLQ	G-10		6281	-0-		6281		75060		5103	3	1178	9	Y		1071		1059	1				215			
02		79279 R		4219	-0-		-75060		-0-		3641	3	578	9	Y		525		533	1				207			
03		0 #	NO	RPT	-0-		-0-		-0-						Y		NO	RPT						207			
04		4650 #	NO	RPT	-0-		-4650		-0-						Y		NO	RPT						207			

GIDDINGS (BUDA)										34733 600		ASSOCIATED		49B												CNTY: BRAZOS	
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC										014471																	
HOWARD										WELL #:		1H		RRCID -> 262163		COMPL. DATE		05/06/2010		TOTAL		DEPTH		11655		PERF.11254 - 15140	
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			
04	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N		NO	RPT						132			

HOWARD										WELL #:		2H		RRCID -> 262672		COMPL. DATE		03/12/2011		TOTAL		DEPTH		12043		PERF.11381 - 18217	
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			
04	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N		NO	RPT						89			

GIDDINGS (BUDA)															//CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B															CNTY: BRAZOS														
KOUATLI, AIDAN M. WALTMAN															WELL #: 1 RRCID -> 232226 COMPL. DATE N/A															TOTAL DEPTH 11434 PERF. 9900 - 10953														
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										
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	#		4		-0-		-6		-0-								3	2		1	9	N		1						201												
03		10	#	NO	RPT		-0-		-10		-0-												N		NO	RPT						201												
04		12	#	NO	RPT		-0-		-12		-0-												N		NO	RPT						201												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544																																												
CANNON-CHANCE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 187097 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 14584 PERF. 10514 - 17024																																												
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												
04		760	R		760		-0-		-0-		-0-								760	2				N		-0-						9												
HULLABALOO WELL #: 1RE RRCID -> 190267 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF. 9667 - 12735																																												
11		2346	R		2346		-0-		-0-		-0-								2213	2		133	9	N		121						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												
04		1410	#		857		-0-		-553		-0-								857	2				N		-0-						182												
DODD WELL #: 1H RRCID -> 262773 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 10636 - 14276																																												
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																																												
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	#		-0-		-0-		-0-		-0-												N		-0-							130												
04		2	#	NO	RPT		-0-		-2		-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																																												
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		185	R		185		-0-		-0-		-0-								17	1		168	2	N		-0-						57												
04		120	#	NO	RPT		-0-		-120		-0-												N		NO	RPT						57												

GIDDINGS (BUDA)										49B		CNTY: BRAZOS								
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC										34733 600										
PORTER, E. B.										//CONT.// 923444										
WELL #: 7										RRCID -> 219043		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12127		PERF. 9085 - 11800		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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 #	177	-0-		-412	-0-			104 2		73 9	N	66			183 1		99	
04		570 #	NO RPT	-0-		-570	-0-						N	NO RPT					99	

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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		

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	258	R	258	-0-		-0-	-0-			26 1		232 2	N	-0-					69	
04	90	#	NO RPT	-0-		-90	-0-						N	NO RPT					69	

DOUG										WELL #: 1H		RRCID -> 283152		COMPL. DATE 06/23/2015		TOTAL DEPTH 10354		PERF. 10485 - 15249		

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	
04	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		

11	P&A	COND	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					114	
12	P&A	COND	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					114	
01	P&A	COND	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					114	
02	P&A	COND	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					114	
03	P&A	COND	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					114	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	-0-					114	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2022																				

LEONE UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 291028		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 10292		PERF. 10519 - 15625		

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	#	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	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
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	67 R	67	-0-	-0-	-0-		3 1	60	2	N	4			102
							4 9							
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			102
WARREN THOMAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 296658	COMPL. DATE 07/02/1993	TOTAL DEPTH 8349	PERF. 7900	-	8038			
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-
04	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				
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				
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	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2			N	-0-			79
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-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				
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	2216	-0-	-543	-0-		73 1	2067	2	N	69			227
							76 9							
04	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT			227
MARGARITA E UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 277823	COMPL. DATE 08/29/2013	TOTAL DEPTH 18280	PERF. N/A					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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			
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	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	57	1	975	2	N	-0-			170			
04	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			
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	360 N	360	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	Y	176	179	1	44			
						6	4	194	9								
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			44			
MCCULLOUGH-WINEMAN EF														WELL #: 3H RRCID -> 280858 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11608 - 19198			
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				88 8				
02	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	243	1	1001	2	Y	153	152	1	62			
						30	4	168	9				16 8				
03	1860 N	1663	-0-	-197	-0-	224	1	1191	2	Y	184	174	1	68			
						46	4	202	9				4 8				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			68			
MILES UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 281287 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11572 - 18383			
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				8 8				
03	620 N	413	-0-	-207	-0-	9	1	206	2	Y	174	167	1	44			
						7	4	191	9								
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			44			

GIDDINGS (EAGLEFORD)														CNTY: BURLESON		
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC																
RODGERS																
WELL #: 3H RRCID -> 281323 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11581 - 19173																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1200 N	1056	-0-	-144	-0-	25 1	733 2	Y	255	256 1						52
12	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	17 4	281 9	Y	227	240 1						39
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	43 1	1117 2	Y	222	212 1		2 8				47
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	250 9	691 2	Y	106	119 1						34
03	1395 N	1324	-0-	-71	-0-	28 1	624 2	Y	133	132 1		2 8				33
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	244 9	117 9	Y	NO RPT							33
GOEN FAMILY														WELL #: 2H RRCID -> 281657 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11379 - 19931		
11	2670 X	913	-0-	-1757	-0-	24 1	694 2	Y	163	164 1						33
12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	16 4	179 9	Y	151	158 1						26
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	23 1	602 2	Y	189	174 1		1 8				40
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	166 9	662 2	Y	107	110 1		4 8				33
03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	27 1	530 2	Y	211	191 1						53
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	208 9	118 9	Y	NO RPT							53
MILES UNIT														WELL #: 2H RRCID -> 281724 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11388 - 18854		
11	930 N	574	-0-	-356	-0-	11 1	307 2	Y	226	242 1						46
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	7 4	249 9	Y	241	246 1						41
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	11 1	275 2	Y	214	208 1		2 8				45
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	265 9	350 2	Y	177	166 1						56
03	558 N	555	-0-	-3	-0-	13 1	341 2	Y	129	151 1		2 8				32
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 4	195 9	Y	NO RPT							32
GOEN FAMILY														WELL #: 3H RRCID -> 281739 COMPL. DATE 09/22/2015 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11445 - 19849		
11	1890 N	1287	-0-	-603	-0-	17 1	813 2	Y	388	405 1						79
12	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	19 4	427 9	Y	325	349 1						55
01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	27 1	711 2	Y	358	335 1		2 8				76
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	358 9	725 2	Y	277	265 1						88
03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	30 1	672 2	Y	284	301 1						71
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	394 9	305 9	Y	NO RPT							71

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	EOM BALANCE
11	3270 X	1198	-0-	-2072	-0-	35	1	992	2	Y	134	135	1		27
12	1953 X	1106	-0-	-847	-0-	24	4	147	9	Y	120	127	1		20
01	1953 X	1151	-0-	-802	-0-	36	1	938	2	Y	154	140	1	2 8	32
02	1540 X	932	-0-	-608	-0-	132	9				83	89	1		26
03	1302 X	1064	-0-	-238	-0-	39	1	943	2	Y	156	143	1		39
04	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-	169	9			Y	NO RPT				39
						31	1	801	2	Y					
						9	4	91	9						
						37	1	825	2	Y					
						30	4	172	9						
EWERT															
WELL #: 3H RRCID -> 282341 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11423 - 19234															
11	1260 N	766	-0-	-494	-0-	20	1	588	2	Y	131	135	1		27
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	14	4	144	9	Y	136	140	1		23
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	23	1	585	2	Y	146	137	1	1 8	31
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	150	9				88	91	1		28
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	22	1	533	2	Y	131	126	1		33
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	161	9			Y	NO RPT				33
						18	1	460	2	Y					
						5	4	97	9						
						26	1	566	2	Y					
						21	4	144	9						
GOEN FAMILY															
WELL #: 1H RRCID -> 282346 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11005 - 15143															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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															
11	1110 X	577	-0-	-533	-0-	14	1	410	2	N	130	92	1		158
12	868 X	454	-0-	-414	-0-	10	4	143	9	N	124	179	1		103
01	868 X	399	-0-	-469	-0-	12	1	306	2	N	122	91	1		134
02	700 X	413	-0-	-287	-0-	136	9				111	89	1		156
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	10	1	255	2	N	122	94	1		184
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11	1	277	2	N					184
						3	4	122	9						
						14	1	300	2	N					
						11	4	134	9						
										N	NO RPT				

GIDDINGS (EAGLEFORD)														CNTY: BURLESON			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC																	
RAE																	
WELL #: 3H RRCID -> 282586 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11655 - 16966																	
M	ALLOW	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
11	1410 X	421	-0-	-989	-0-		9	1	267	2	N	126	87	1			153
12	930 X	407	-0-	-523	-0-		6	4	139	9							
01	930 X	364	-0-	-566	-0-		10	1	253	2	N	131	176	1			108
02	840 X	335	-0-	-505	-0-		144	9									
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-		9	1	210	2	N	132	96	1			144
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		145	9									
							8	1	211	2	N	104	96	1			152
							2	4	114	9							
							28	1	619	2	N	145	92	1	2	8	203
							22	4	160	9							
											N	NO RPT					203
KOVAR 'A'														WELL #: 1H RRCID -> 290535 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 10219 PERF.10775 - 15480			
11	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-		63	1	1696	2	N	269	368	1			121
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-		296	9									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-					121
02	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-						N	-0-					121
03	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-		70	1	1849	2	N	287	178	1			230
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		316	9									
							66	1	1810	2	N	289	356	1			163
							318	9									
											N	NO RPT					163
BELL C														WELL #: 1H RRCID -> 291056 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 9760 - 17335			
11	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-		67	1	1845	2	N	670	726	1	1	8	201
12	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-		737	9									
01	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-		77	1	2405	2	N	687	747	1	1	8	140
02	3192 X	2507	-0-	-685	-0-		756	9									
03	3534 X	2339	-0-	-1195	-0-		71	1	2256	2	N	691	542	1	1	8	288
04	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-		760	9									
							57	1	1819	2	N	574	728	1	3	8	131
							631	9									
							31	1	1605	2	N	639	547	1			223
							703	9									
											N	NO RPT					223
BROLLIER														WELL #: 1AC RRCID -> 291447 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12776 - 18461			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)													34733 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE		
LEEXUS OIL LLC													495350								
DUSEK UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 097059		COMPL. DATE 11/13/1981		TOTAL DEPTH 11570 PERF.11440 - 11454		
M	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	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							88
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							88
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC													521544								
LUTHERHILL UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 100216		COMPL. DATE 05/20/1982		TOTAL DEPTH 11626 PERF.11382 - 11556		
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
04		121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2				N	-0-							17
FRANCIS													WELL #: 1 L		RRCID -> 110862		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 11520 PERF.11291 - 11390		
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
04		30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2				N	-0-							25
SANDEL OPERATING COMPANY													747534								
APPELT													WELL #: 5		RRCID -> 095202		COMPL. DATE 08/03/1981		TOTAL DEPTH 12021 PERF.11875 - 11935		
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
04		2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2075	2	41	9		N	37				179	1		62
APPELT UNIT													WELL #: 6		RRCID -> 097967		COMPL. DATE 02/20/1982		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11757 - 11822		
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
04		1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1865	2	46	9		N	42				177	1		72
TAYLOR ESTATE UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 100219		COMPL. DATE 04/25/1982		TOTAL DEPTH 11170 PERF.11076 - 11126		
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
04		3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3846	2	14	9		N	13							210

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.// 34733 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE								
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534														
HERNANDEZ		WELL #: 1		RRCID -> 101637		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 12370								
								PERF.12178 - 12200								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
04	600 N	533	-0-	-67	-0-	518	2	15	9	N	14					189
DANIEL, JEAN		WELL #: 1		RRCID -> 101906		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 12377		PERF.11868 - 11932						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RAUCH		WELL #: 1		RRCID -> 101907		COMPL. DATE 08/13/1982		TOTAL DEPTH 12163		PERF.12011 - 12068						
11	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1248	2	28	9	N	25					212
12	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1262	2	31	9	N	28	185	1			55
01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1304	2	14	9	N	13					68
02	1204 N	1185	-0-	-19	-0-	1163	2	22	9	N	20					88
03	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1281	2	30	9	N	27					115
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1260	2	30	9	N	27					142
MISS KATIE		WELL #: 1		RRCID -> 103278		COMPL. DATE 09/17/1982		TOTAL DEPTH 11350		PERF.11228 - 11304						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PALMER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 104189		COMPL. DATE 02/16/1983		TOTAL DEPTH 12392		PERF.12140 - 12308						
11	1980 N	1973	-0-	-7	-0-	1929	2	44	9	N	40					155
12	2387 N	2064	-0-	-323	-0-	2018	2	46	9	N	42					197
01	2263 N	1925	-0-	-338	-0-	1867	2	58	9	N	53	195	1			55
02	1848 N	1760	-0-	-88	-0-	1732	2	28	9	N	25					80
03	2077 N	1873	-0-	-204	-0-	1832	2	41	9	N	37					117
04	1860 N	1776	-0-	-84	-0-	1737	2	39	9	N	35					152
APPELT		WELL #: 1		RRCID -> 104311		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH 11898		PERF.11700 - 11767						
11	750 N	301	-0-	-449	-0-	301	2			N	-0-					107
12	496 N	141	-0-	-355	-0-	141	2			N	-0-					107
01	403 N	77	-0-	-326	-0-	77	2			N	-0-					107
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					107
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					107
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					107

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE													
UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206													
PHILLIPS-RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103768 COMPL. DATE 01/23/1983 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11372 - 11416													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
UPLAND RESOURCES LLC 878931													
PHILIPS, VASTINE WELL #: 1 RRCID -> 101641 COMPL. DATE 08/17/1982 TOTAL DEPTH 12885 PERF.11630 - 11689													
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	828	2	15	9	N	14	189
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	690	2	20	9	N	18	20
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-	20
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-	20
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	708	2	13	9	N	12	32
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1010	2	17	9	N	15	47
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444													
QUINN, JOHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101171 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 12165 PERF.12022 - 12112													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	1	-0-	-0-	1	1	2			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT	-0-
ORVILLE HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102869 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11910 - 11979													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
REVEILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 277938 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 20017 PERF. 9830 - 9855													
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
CHER SWD WELL #: 1 RRCID -> 290070 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 10712 PERF. N/A													
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)			//CONT.//		34733 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE					
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		
M	0	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
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	-0-	-0-	-217	-0-						N	2			134
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3			137

FRITSCH UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	102109	COMPL. DATE	06/28/1982	TOTAL	DEPTH	12241	PERF.11820	- 11882		
11		360 N	152	-0-	-208	-0-		152	1			N	-0-			209
12		217 N	143	-0-	-74	-0-		143	1			N	-0-			209
01		186 N	79	-0-	-107	-0-		79	1			N	-0-			209
02		198 N	198	-0-	-0-	-0-		198	1			N	-0-			209
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-			209
*04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-			209

KONETZKE, VICKI			WELL #:		1	RRCID ->	103618	COMPL. DATE	12/17/1982	TOTAL	DEPTH	12190	PERF.12020	- 12114		
11		5973 X	5973	-0-	-0-	-0-		5939	2		34 9	N	31	1 1		287
12		5798 X	5798	-0-	-0-	-0-		5701	2		97 9	N	88	195 1		180
01		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-		3573	1		1 9	N	1	1 1		180
02		1596 X	361	-0-	-1235	-0-		330	1		31 9	N	28			208
03		1767 X	679	-0-	-1088	-0-		678	1		1 9	N	1			209
*04		1710 X	487	-0-	-1223	-0-		487	1			N	-0-			209

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		
11		750 N	617	-0-	-133	-0-		617	2			N	-0-			53
12		699 N	699	-0-	-0-	-0-		699	2			N	-0-			53
01		775 N	391	-0-	-384	-0-		391	2			N	-0-			53
02		685 N	685	-0-	-0-	-0-		685	2			N	-0-			53
03		713 N	680	-0-	-33	-0-		680	2			N	-0-			53
04		559 N	559	-0-	-0-	-0-		559	2			N	-0-			53

GIDDINGS (NAVARRO, OIL)					34733 624	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LEE					
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC					846879											
HUETTEL-BROWN			WELL #:		3	RRCID ->	222494	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL	DEPTH	5858	PERF. 2922	- 2949		
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-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)					34733 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE					
PALEO OIL COMPANY LLC					635131											
WEIDER UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	180269	COMPL. DATE	11/27/2020	TOTAL	DEPTH	10130	PERF. 9974	- 9982		
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-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

GIDDINGS (NORTH EDWARDS) PROGENIES OPERATING LLC LEHMANN-SCHKADE UNIT				//CONT.//	34733 625 681161	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FAYETTE			
				WELL #:	1	RRCID -> 167303		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH 12619		PERF.10111 - 10140					
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

RED SNAPPER				WELL #:	1	RRCID -> 168998		COMPL. DATE 04/07/1998		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9880 - 9905					
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
04	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					
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
04	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					
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-
04	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					
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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2017																	

BARRACUDA UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 169624		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10068 - 10075					
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-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		//CONT.//		34733 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE									
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161														
SENGELMANN-TEINERT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	170208	COMPL. DATE	04/27/1998	TOTAL DEPTH	12097	PERF.11348	- 11494						
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
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-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PILOT FISH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	179783	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	10206	PERF.	9965	- 9973					
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
04	H15	VIOL	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					
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-
04	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						
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-
04	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					
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-
04	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					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION //CONT.// 008484															
LEIBER WELL #: 2 RRCID -> 267297 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4772 - 5470															
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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

AKG OPERATING COMPANY 009566															
CHAMPION WELL #: 1H RRCID -> 190197 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14827 - 16632															
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	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	61	1	1691	2	N	-0-				-0-
*02	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	67	1	1670	2	N	-0-				-0-
*03	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	103	1	2670	2	N	-0-				-0-
*04	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	118	1	3117	2	N	-0-				-0-

ALLIED ENERGY OPERATING, LLC 014357															
THIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160814 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 18460 PERF.14559 - 14985															
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-
04	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															
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-
04	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															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26
12	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1	2		N	-0-			26
01	3 N	-0-	-0-	-0-	-0-			3	2		N	-0-			26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26
03	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26
04	3 N	-0-	-0-	-0-	-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															
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			59

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
BBX OPERATING, L.L.C. 058908														
WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154803 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 16304 PERF.11416 - 16304														
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2025														
HICKS WELL #: 1H RRCID -> 166279 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14230 PERF.10349 - 14230														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	39					N	-0-			21
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	39					N	-0-			21
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	39					N	-0-			21
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	39					N	-0-			21
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	39					N	-0-			21
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	39					N	-0-			21
FLAGTAIL WELL #: 1H RRCID -> 167708 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 15502 PERF.13160 - 15502														
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-
04	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														
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-
04	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														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
RIPTOE, ETHEL WELL #: 1H RRCID -> 203434 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.12940 - 15600														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																			
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059																			
CASSIDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284708 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 14397 PERF.14181 - 16627																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
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		-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		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	602	1	4390	3	N	-0-						-0-	
04		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT						-0-	

BRG LONE STAR LTD. 090870																			
JOLLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164160 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 13498 PERF.12930 - 16930																			
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	
04		1500 N	925	-0-	-575	-0-	925	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																			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

FALLS WELL #: 2H RRCID -> 179179 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13943 PERF.13560 - 16413																			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

OLIPDP II, LLC 100467																			
BECKY WELL #: 01 RRCID -> 226539 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10873 - 10908																			
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-	
04	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																			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)			//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC					101212										
STORK, ARTHUR			WELL #:		1H		RRCID -> 280229		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 8300 - 8693		
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
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
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
ONE WORLD OPERATING, LLC					101288										
QUE PASA "B" 2ST			WELL #:		H 2ST		RRCID -> 153774		COMPL. DATE 03/26/1996		TOTAL DEPTH 15200		PERF.12600 - 16431		
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-
04	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		
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
04	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		
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
04	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		
11	4590	X	4375	-0-	-215	-0-	4375	2			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-
04	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT			-0-
MARLIN UNIT			WELL #:		2		RRCID -> 246228		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 15164		PERF.14880 - 20000		
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-
04	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																			
ONE WORLD OPERATING, LLC //CONT.// 101288																			
WALKOVIK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256702 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 14321 PERF.14190 - 17809																			
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	
11	1410 N	711	-0-	-699	-0-		711	2				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-	
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-							N	NO RPT					-0-	

APOLONIA WELL #: 2 RRCID -> 256972 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14308 PERF.14056 - 19750																			
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-	
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-							N	NO RPT					-0-	

WRANGLER WELL #: 2 RRCID -> 261187 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.15027 - 17187																			
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-	
04	960 N	NO RPT	-0-	-960	-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																			
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	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					62	
04	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																			
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	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					9	
04	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																			
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	1845	-0-	-2464	-0-		1845	3				N	-0-					-0-	
04	4170 X	2242	-0-	-1928	-0-		2242	3				N	-0-					-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
RUMBLE ENERGY LLC 102969														
WOLFF WELL #: 4H RRCID -> 189029 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11645 - 14699														
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
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
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088														
LOVEJOY, SYPERT WELL #: 1 RRCID -> 093891 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9296 - 9507														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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														
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-
04	21300 X	NO RPT	-0-	-21300	-0-					N	NO RPT			-0-
ENDURANCE WELL #: 1H RRCID -> 298565 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 15379 PERF. N/A														
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-
04	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														
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
04	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														
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
*04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	984	2	6	9	N	5			63

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		//CONT.//		197688											
PIETSCH UNIT		WELL #:		1 H		RRCID -> 139798		COMPL. DATE 09/08/1991		TOTAL DEPTH 12701		PERF. 9445 - 12701			
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
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
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-		3 2	2	9	N	2			142
ANDREW JACOB UNIT		WELL #:		1RE		RRCID -> 185558		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 12844		PERF.10979 - 12844			
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
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-		2966 2	95	9	N	86	190	1	10
ATHENA		WELL #:		1		RRCID -> 218383		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10535		PERF. 7342 - 10535	
11	1500	N	1277	-0-	-223	-0-		848 2	429	9	N	390	365	1	1114
12	1550	N	864	-0-	-686	-0-		670 2	194	9	N	176	185	1	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	1007
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-		1166 2	277	9	N	252	2	8	1257
PIETSCH-ZINGELMANN UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 284224		COMPL. DATE 04/23/1992		TOTAL DEPTH 7469		PERF.10061 - 12405			
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
*04	322	N	322	-0-	-0-	-0-		234 2	88	9	N	80	1	8	285
PIETSCH-ZINGELMANN UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 284609		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 9564		PERF. 9600 - 9650			
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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
E P C OIL & GAS, INC.		238482													
LANDOLT		WELL #:		1		RRCID -> 113380		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 11570		PERF.11241 - 11438			
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
E P C OIL & GAS, INC. //CONT.// 238482														
SANTA FE DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 122101 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11176 - 11374														
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
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-		51
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	-0-	2	2			N	-0-		51
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	1		52
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-		52
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-		52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
EOG RESOURCES, INC. 253162														
TONKAWA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282797 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 14752 PERF.14813 - 20332														
11	35340 X	21639	-0-	-13701	-0-	-0-	2254	1	19382	3	N	-0-		-0-
12	37020 X	37020	-0-	-0-	-0-	-0-	3798	3	4	33217	3	N	-0-	-0-
01	36518 X	32928	-0-	-3590	-0-	-0-	3735	1	4	29188	3	N	-0-	-0-
02	30240 X	28864	-0-	-1376	-0-	-0-	3142	1	4	25718	3	N	-0-	-0-
03	37014 X	33721	-0-	-3293	-0-	-0-	3845	1	4	29871	3	N	-0-	-0-
04	35820 X	31767	-0-	-4053	-0-	-0-	3759	1	4	28008	3	N	-0-	-0-
GALLOWAY ENERGY CO. 293303														
NEASON UNIT A-39 WELL #: 1 RRCID -> 214796 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF.12641 - 17200														
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		60
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-		60
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	1		61
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			N	5		66
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	6	9	2	2	N	-0-		66
04	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-	-0-	1	1	7	2	N	NO RPT		66
GARRISON LTD. 295861														
TOMCAT WELL #: 2H RRCID -> 107951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15558 PERF.12137 - 15558														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		162
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		162
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		162
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		162
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		162
04	14B DENY	-0-	-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														
11	17010 X	15700	-0-	-1310	-0-	-0-	600	1	14895	2	N	186	189 1 2 8	25
12	16492 X	15891	-0-	-601	-0-	-0-	205	9	15062	2	N	190	185 1 2 8	28
01	16523 X	14457	-0-	-2066	-0-	-0-	620	1	13665	2	N	195	184 1 4 8	35
02	14924 X	12467	-0-	-2457	-0-	-0-	209	9	11768	2	N	168	3 8	200
03	17143 X	15646	-0-	-1497	-0-	-0-	577	1	14825	2	N	186	184 1 2 8	200
04	15690 X	14520	-0-	-1170	-0-	-0-	215	9	13690	2	N	210	374 1 1 8	35
							514	1						
							185	9						
							616	1						
							205	9						
							599	1						
							231	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
WINKELMANN WELL #: 1H RRCID -> 283934 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14251 - 22328														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	38790 X	37054	-0-	-1736	-0-	1000 7 9	36047 2	N	6	6 8				-0-
12	39339 X	37190	-0-	-2149	-0-	1033 3 9	36154 2	N	3	3 8				-0-
01	38750 X	36303	-0-	-2447	-0-	1016 3 9	35284 2	N	3	3 8				-0-
02	34720 X	31116	-0-	-3604	-0-	891 4 9	30221 2	N	4	4 8				-0-
03	38440 X	35946	-0-	-2494	-0-	1026 4 9	34916 2	N	4	4 8				-0-
04	37050 X	32931	-0-	-4119	-0-	962 3 9	31966 2	N	3	3 8				-0-
SCHLABACH WELL #: 1H RRCID -> 284342 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 13019 PERF.13583 - 19678														
11	22467 X	22467	-0-	-0-	-0-	768 250 9	21449 2	N	227	374 1	6 8			67
12	23002 X	14305	-0-	-8697	-0-	649 179 9	13477 2	N	163	191 1	2 8			37
01	23002 X	21269	-0-	-1733	-0-	992 297 9	19980 2	N	270	187 1	5 8			115
02	20776 X	14878	-0-	-5898	-0-	888 220 9	13770 2	N	200	196 1	4 8			115
03	23219 X	14705	-0-	-8514	-0-	852 229 9	13624 2	N	208	190 1	3 8			130
04	22470 X	12861	-0-	-9609	-0-	761 230 9	11870 2	N	209	188 1	1 8			150
LEHRMANN WELL #: 1H RRCID -> 284650 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 13882 PERF.14753 - 19517														
11	33510 X	23718	-0-	-9792	-0-	892 4 9	22822 2	N	4	4 8				-0-
12	34348 X	24071	-0-	-10277	-0-	926 2 9	23143 2	N	2	2 8				-0-
01	28055 X	22999	-0-	-5056	-0-	927 6 9	22066 2	N	5	5 8				-0-
02	23044 X	19084	-0-	-3960	-0-	766 2 9	18316 2	N	2	2 8				-0-
03	25017 X	18314	-0-	-6703	-0-	888 2 9	17424 2	N	2	2 8				-0-
04	23730 X	7838	-0-	-15892	-0-	303 2 9	7533 2	N	2	2 8				-0-
KEILERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284688 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 13212 PERF.14220 - 20160														
11	14040 X	9231	-0-	-4809	-0-	830 241 9	8160 2	N	219	193 1	1 8			124
12	12741 X	9651	-0-	-3090	-0-	929 246 9	8476 2	N	224	191 1	2 8			155
01	10168 X	10168	-0-	-0-	-0-	937 227 9	9004 2	N	206	199 1				162
02	8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	812 196 9	7677 2	N	178	191 1	2 8			147
03	9641 X	8473	-0-	-1168	-0-	769 217 9	7487 2	N	197	184 1	1 8			159
04	9840 X	7966	-0-	-1874	-0-	748 193 9	7025 2	N	175	188 1	1 8			145

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
KIRBY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285242 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13486 - 19021															
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
11	3180 X	1602	-0-	-1578	-0-	116 4	1 9	1482	2	N	4	1	8		63
12	3224 X	2424	-0-	-800	-0-	154 1	1 9	2269	2	N	1	1	8		63
01	3224 X	2460	-0-	-764	-0-	154 1	1 9	2289	2	N	15				78
02	2912 X	2588	-0-	-324	-0-	159 1	1 9	2425	2	N	4	4	8		78
03	2418 X	276	-0-	-2142	-0-	20 1	1	256	2	N	-0-				78
04	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	249 1	1 9	3772	2	N	1	1	8		78
GARY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285272 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13460 - 19180															
11	4080 X	3553	-0-	-527	-0-	257 1	1	3296	2	N	-0-				160
12	4216 X	3473	-0-	-743	-0-	219 1	1	3224	2	N	27				187
01	3844 X	3744	-0-	-100	-0-	30 9	1	3508	2	N	1	1	8		187
02	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	215 1	1	3273	2	N	-0-				187
03	3782 X	1421	-0-	-2361	-0-	100 1	1	1312	2	N	8				195
04	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	9 9	1	4102	2	N	17				212
MILTON-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285943 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13413 - 18486															
11	4290 X	3192	-0-	-1098	-0-	230 1	1	2952	2	N	9				39
12	3968 X	3053	-0-	-915	-0-	10 9	1	2812	2	N	45				84
01	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	191 1	1	3785	2	N	28				112
02	3444 X	3348	-0-	-96	-0-	50 9	1	3132	2	N	9				121
03	3596 X	1808	-0-	-1788	-0-	254 1	1	1646	2	N	33				154
04	3930 X	3795	-0-	-135	-0-	31 9	1	3539	2	N	21	1	8		174
PRENZLER WELL #: 1H RRCID -> 286250 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13512 - 19632															
11	27840 X	24874	-0-	-2966	-0-	1279 1	1	23591	2	Y	4	4	8		-0-
12	27125 X	25023	-0-	-2102	-0-	4 9	1	23839	2	Y	3	3	8		-0-
01	27032 X	24356	-0-	-2676	-0-	1181 1	1	23144	2	Y	3	3	8		-0-
02	23548 X	21394	-0-	-2154	-0-	3 9	1	20351	2	Y	7	7	8		-0-
03	26071 X	19678	-0-	-6393	-0-	1035 1	1	18757	2	Y	2	2	8		-0-
04	24870 X	23463	-0-	-1407	-0-	8 9	1	22310	2	Y	3	3	8		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
MALKEY WELL #: 1H RRCID -> 286251 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 13619 PERF.13795 - 19462														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
11	25500 X	18394	-0-	-7106	-0-	937 4 9	1	17453	2	Y	4	4	8	-0-
12	25876 X	25876	-0-	-0-	-0-	1222 3 9	1	24651	2	Y	3	3	8	-0-
01	24428 X	23926	-0-	-502	-0-	1187 4 9	1	22735	2	Y	4	4	8	-0-
02	21896 X	20353	-0-	-1543	-0-	985 2 9	1	19366	2	Y	2	2	8	-0-
03	25885 X	20154	-0-	-5731	-0-	944 3 9	1	19207	2	Y	3	3	8	-0-
04	25050 X	21941	-0-	-3109	-0-	1076 1	1	20865	2	Y	-0-			-0-
KORTHAUER WELL #: 1H RRCID -> 286252 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13426 - 19397														
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
04	21090 X	20093	-0-	-997	-0-	986 2 9	1	19105	2	Y	2	2	8	33
LAMAR WELL #: 1H RRCID -> 286465 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13142 PERF.12977 - 19058														
11	15450 X	14280	-0-	-1170	-0-	519 75 9	1	13686	2	Y	68	44	1	218
12	15500 X	13273	-0-	-2227	-0-	514 62 9	1	12697	2	Y	56	226	1	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	91
03	16864 X	13249	-0-	-3615	-0-	543 43 9	1	12663	2	Y	39	2	8	128
04	14280 X	12499	-0-	-1781	-0-	522 57 9	1	11920	2	Y	52	47	1	131
BOEKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286491 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12137 - 17882														
11	24960 X	16314	-0-	-8646	-0-	1038 763 9	1	14513	2	Y	694	631	1	252
12	25792 X	18553	-0-	-7239	-0-	1144 772 9	1	16637	2	Y	702	727	1	221
01	21142 X	17225	-0-	-3917	-0-	1101 681 9	1	15443	2	Y	619	711	1	117
02	15792 X	14502	-0-	-1290	-0-	1075 557 9	1	12870	2	Y	506	368	1	252
03	22295 X	22295	-0-	-0-	-0-	1209 970 9	1	20116	2	Y	882	949	1	179
04	19255 X	19255	-0-	-0-	-0-	1138 781 9	1	17336	2	Y	710	658	1	226

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
WHITENER WELL #: 1H RRCID -> 286541 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12947 - 19284															
M O	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
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	
04	15540 X	14005	-0-	-1535	-0-	584 84 9	1	13337	2	Y	76	51 1	1 8	89	
UNION HILL WELL #: 1H RRCID -> 286732 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12260 - 18639															
11	31140 X	26244	-0-	-4896	-0-	1555 1562 9	1	23127	2	Y	1420	1232 1	12 8	364	
12	32178 X	26795	-0-	-5383	-0-	1553 1612 9	1	23630	2	Y	1465	1566 1	8 8	255	
01	27559 X	26780	-0-	-779	-0-	1596 1502 9	1	23682	2	Y	1365	1346 1	11 8	263	
02	24892 X	19042	-0-	-5850	-0-	1342 1095 9	1	16605	2	Y	995	945 1	7 8	306	
03	30020 X	30020	-0-	-0-	-0-	1544 1845 9	1	26631	2	Y	1677	1687 1	8 8	288	
04	26191 X	26191	-0-	-0-	-0-	1468 1489 9	1	23234	2	Y	1354	1424 1	6 8	212	
VICK WELL #: 1H RRCID -> 286826 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12887 - 19564															
11	16200 X	14986	-0-	-1214	-0-	534 373 9	1	14079	2	Y	339	235 1	3 8	161	
12	15500 X	14570	-0-	-930	-0-	554 334 9	1	13682	2	Y	304	237 1	5 8	223	
01	16275 X	14473	-0-	-1802	-0-	515 349 9	1	13609	2	Y	317	391 1	4 8	145	
02	14700 X	12181	-0-	-2519	-0-	458 287 9	1	11436	2	Y	261	244 1	1 8	161	
03	16275 X	12270	-0-	-4005	-0-	493 285 9	1	11492	2	Y	259	189 1	2 8	229	
04	15000 X	13902	-0-	-1098	-0-	571 293 9	1	13038	2	Y	266	419 1	3 8	73	
KLAUS WELL #: 1H RRCID -> 286936 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12902 - 18992															
11	15150 X	14691	-0-	-459	-0-	529 208 9	1	13954	2	Y	189	237 1	4 8	165	
12	15252 X	14785	-0-	-467	-0-	568 175 9	1	14042	2	Y	159	227 1	2 8	95	
01	16182 X	14246	-0-	-1936	-0-	513 172 9	1	13561	2	Y	156	2 8		249	
02	14616 X	12825	-0-	-1791	-0-	488 151 9	1	12186	2	Y	137	237 1	4 8	145	
03	16182 X	14162	-0-	-2020	-0-	577 141 9	1	13444	2	Y	128	188 1	3 8	82	
04	14700 X	12853	-0-	-1847	-0-	533 151 9	1	12169	2	Y	137	50 1	2 8	167	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273																	
LESSARD WELL #: 1H RRCID -> 287220 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12390 - 18811																	
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
11	21600 X	19296	-0-		-2304	-0-	2185 1	16506 2	Y			550	561 1	6 8		299	
12	22320 X	20264	-0-		-2056	-0-	2206 1	17413 2	Y			586	570 1	5 8		310	
01	22320 X	19217	-0-		-3103	-0-	2135 1	16435 2	Y			588	570 1	8 8		320	
02	19824 X	16864	-0-		-2960	-0-	1705 1	14622 2	Y			488	568 1	8 8		232	
03	22648 X	22648	-0-		-0-	-0-	2270 1	19637 2	Y			674	693 1	6 8		207	
04	21450 X	21450	-0-		-0-	-0-	2234 1	18525 2	Y			628	572 1	5 8		258	
BURNS CREEK WELL #: 1H RRCID -> 287417 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 12387 PERF.12732 - 21403																	
11	69240 X	60845	-0-		-8395	-0-	406 1	58635 2	N			1640	1497 1	3 8		212	
12	69378 X	61791	-0-		-7587	-0-	1804 1	59736 2	N			1671	1727 1	2 8		154	
01	68789 X	59784	-0-		-9005	-0-	217 1	57764 2	N			1639	1537 1	4 8		252	
02	60676 X	50231	-0-		-10445	-0-	1838 1	48451 2	N			1400	1352 1	4 8		296	
03	65472 X	53108	-0-		-12364	-0-	217 1	50735 2	N			1554	1709 1	1 8		140	
04	60840 X	52966	-0-		-7874	-0-	1803 1	50693 2	N			1468	1319 1	2 8		287	
CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287598 COMPL. DATE 09/14/2019 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13520 - 21291																	
11	25470 X	23475	-0-		-1995	-0-	1033 1	21893 2	Y			499	452 1	3 8		253	
12	26319 X	22129	-0-		-4190	-0-	549 1	20541 2	Y			486	574 1	2 8		163	
01	24645 X	23238	-0-		-1407	-0-	1053 1	21561 2	Y			533	460 1	2 8		234	
02	21924 X	20207	-0-		-1717	-0-	535 1	18775 2	Y			425	386 1	1 8		272	
03	24273 X	23616	-0-		-657	-0-	1091 1	21917 2	Y			506	584 1	1 8		193	
04	23490 X	21490	-0-		-2000	-0-	586 1	19915 2	Y			454	432 1	4 8		211	
BURNS CREEK WELL #: 2H RRCID -> 287712 COMPL. DATE 03/24/2019 TOTAL DEPTH 12581 PERF.12826 - 20597																	
11	72090 X	66774	-0-		-5316	-0-	430 1	65519 2	N			750	736 1	4 8		159	
12	72695 X	67372	-0-		-5323	-0-	825 1	66301 2	N			776	739 1	1 8		195	
01	71920 X	66419	-0-		-5501	-0-	217 1	65333 2	N			790	737 1	3 8		245	
02	62972 X	58233	-0-		-4739	-0-	854 1	57234 2	N			683	758 1	3 8		167	
03	69006 X	63486	-0-		-5520	-0-	217 1	61888 2	N			760	768 1	2 8		157	
04	66780 X	59340	-0-		-7440	-0-	869 1	57859 2	N			690	740 1	3 8		104	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287810 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13434 - 21655														
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
11	31260 X	29035	-0-	-2225	-0-	1235 815	1 9	26985	2 Y	741	852	1	1 8	255
12	32302 X	28268	-0-	-4034	-0-	1295 815	1 9	26158	2 Y	741	783	1	1 8	212
01	30225 X	27806	-0-	-2419	-0-	1267 848	1 9	25691	2 Y	771	854	1	3 8	126
02	27104 X	23955	-0-	-3149	-0-	1102 726	1 9	22127	2 Y	660	580	1	3 8	203
03	30008 X	27102	-0-	-2906	-0-	1280 777	1 9	25045	2 Y	706	581	1	2 8	326
04	29040 X	25675	-0-	-3365	-0-	1249 712	1 9	23714	2 Y	647	668	1	2 8	303
JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 287869 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 12807 PERF.12357 - 19078														
11	10560 X	9228	-0-	-1332	-0-	1147 128	1 9	7953	2 Y	116	3	8		181
12	10912 X	9791	-0-	-1121	-0-	1172 134	1 9	8485	2 Y	122	171	1	2 8	130
01	10912 X	9923	-0-	-989	-0-	1209 162	1 9	8552	2 Y	147	186	1	1 8	90
02	9716 X	7651	-0-	-2065	-0-	877 117	1 9	6657	2 Y	106	2	8		194
03	9889 X	9282	-0-	-607	-0-	1043 167	1 9	8072	2 Y	152	248	1	3 8	95
04	9600 X	9308	-0-	-292	-0-	1078 133	1 9	8097	2 Y	121	3	8		213
WOLFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288637 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13414 - 19235														
11	35310 X	21174	-0-	-14136	-0-	1438 317	1 9	19419	2 Y	288	275	1	16 8	249
12	33511 X	25684	-0-	-7827	-0-	1896 402	1 9	23386	2 Y	365	382	1	5 8	227
01	32550 X	27334	-0-	-5216	-0-	1468 435	1 9	25431	2 Y	395	497	1	10 8	115
02	28252 X	24780	-0-	-3472	-0-	1508 406	1 9	22866	2 Y	369	191	1	10 8	283
03	27070 X	27070	-0-	-0-	-0-	1649 450	1 9	24971	2 Y	409	492	1	5 8	195
04	26460 X	25816	-0-	-644	-0-	1610 440	1 9	23766	2 Y	400	295	1	2 8	298
BANKS RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288648 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 13887 PERF.13980 - 20359														
11	16800 X	12648	-0-	-4152	-0-	546 801	1 9	11301	2 N	728	584	1	2 8	287
12	17661 X	17661	-0-	-0-	-0-	847 1253	1 9	15561	2 N	1139	1165	1	2 8	259
01	17639 X	15472	-0-	-2167	-0-	923 1115	1 9	13434	2 N	1014	1144	1	4 8	125
02	15932 X	13837	-0-	-2095	-0-	760 993	1 9	12084	2 N	903	782	1	2 8	244
03	17670 X	12237	-0-	-5433	-0-	746 812	1 9	10679	2 N	738	773	1	2 8	207
04	17100 X	16273	-0-	-827	-0-	887 1124	1 9	14262	2 N	1022	938	1	2 8	289

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
FRANNIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289169 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13083 - 19611														
M	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	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
11	22710 X	15521	-0-	-7189	-0-	1171 339 9	14011 2	Y	308	470 1	1 8	88		
12	22475 X	11232	-0-	-11243	-0-	962 234 9	10036 2	Y	213	184 1		117		
01	25396 X	25396	-0-	-0-	-0-	1367 584 9	23445 2	Y	531	458 1	7 8	183		
02	19924 X	19924	-0-	-0-	-0-	1244 457 9	18223 2	Y	415	380 1	3 8	215		
03	20011 X	20011	-0-	-0-	-0-	1270 441 9	18300 2	Y	401	471 1	1 8	144		
04	24570 X	17757	-0-	-6813	-0-	1169 384 9	16204 2	Y	349	262 1	2 8	229		

HIELSCHER WELL #: 1H RRCID -> 289212 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12768 - 20190														
11	25260 X	24883	-0-	-377	-0-	1303 712 9	22868 2	Y	647	666 1	6 8	68		
12	26102 X	25983	-0-	-119	-0-	1409 1254 9	23320 2	Y	1140	1058 1	6 8	144		
01	28298 X	28298	-0-	-0-	-0-	1375 1260 9	25663 2	Y	1145	1160 1	5 8	124		
02	27571 X	27571	-0-	-0-	-0-	1261 993 9	25317 2	Y	903	878 1	7 8	142		
03	30001 X	30001	-0-	-0-	-0-	1397 1018 9	27586 2	Y	925	939 1	4 8	124		
04	27656 X	27656	-0-	-0-	-0-	1342 971 9	25343 2	Y	883	831 1	1 8	175		

HIELSCHER WELL #: 2H RRCID -> 290245 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12931 - 18682														
11	36360 X	27911	-0-	-8449	-0-	52 708 9	27151 2	Y	644	618 1	6 8	59		
12	37572 X	28848	-0-	-8724	-0-	82 818 9	27948 2	Y	744	715 1	4 8	84		
01	37572 X	28888	-0-	-8684	-0-	92 927 9	27869 2	Y	843	851 1	4 8	72		
02	29820 X	25633	-0-	-4187	-0-	85 932 9	24616 2	Y	847	829 1	7 8	83		
03	32457 X	24232	-0-	-8225	-0-	82 943 9	23207 2	Y	857	845 1	3 8	92		
04	28123 X	28123	-0-	-0-	-0-	95 955 9	27073 2	Y	868	822 1	1 8	137		

BAUER-KOENIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290860 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13516 - 18591														
11	16800 X	14392	-0-	-2408	-0-	742 287 9	13363 2	Y	261	402 1	1 8	108		
12	17360 X	13498	-0-	-3862	-0-	755 279 9	12464 2	Y	254	185 1	1 8	176		
01	15810 X	13721	-0-	-2089	-0-	765 305 9	12651 2	Y	277	207 1	4 8	242		
02	13804 X	12176	-0-	-1628	-0-	680 248 9	11248 2	Y	225	191 1	1 8	275		
03	14880 X	13402	-0-	-1478	-0-	772 266 9	12364 2	Y	242	381 1	1 8	135		
04	14400 X	12228	-0-	-2172	-0-	732 237 9	11259 2	Y	215	220 1	2 8	128		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 290865 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14379 - 22651															
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
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-
04	76290 X	67254	-0-	-9036	-0-	67251	2	3	9	Y	3	3	8		-0-
IKESTER WELL #: 1H RRCID -> 290867 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14417 - 20343															
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-
04	55289 X	55289	-0-	-0-	-0-	55286	2	3	9	Y	3	3	8		-0-
MAASS WELL #: 1H RRCID -> 291422 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 14437 PERF.14437 - 22344															
11	34344 X	34344	-0-	-0-	-0-	762	1	33579	2	N	3	3	8		-0-
						3	9								
12	34812 X	34812	-0-	-0-	-0-	783	1	34026	2	N	3	3	8		-0-
						3	9								
01	34205 X	34205	-0-	-0-	-0-	795	1	33401	2	N	8	8	8		-0-
						9	9								
02	32060 X	24274	-0-	-7786	-0-	601	1	23673	2	N	-0-				-0-
03	35495 X	33565	-0-	-1930	-0-	774	1	32788	2	N	3	3	8		-0-
						3	9								
04	34350 X	28082	-0-	-6268	-0-	641	1	27438	2	N	3	3	8		-0-
						3	9								
DAHMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291534 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13489 PERF.12961 - 20467															
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-
04	51360 X	45795	-0-	-5565	-0-	45792	2	3	9	N	3	3	8		-0-
MILLSAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292002 COMPL. DATE 10/16/2022 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13577 - 21078															
11	60660 X	51880	-0-	-8780	-0-	2296	1	49010	2	Y	522	464	1		332
						574	9								
12	59396 X	42423	-0-	-16973	-0-	1365	1	40570	2	Y	444	475	1		301
						488	9								
01	58497 X	48639	-0-	-9858	-0-	1492	1	46524	2	Y	566	670	1		197
						623	9								
02	50820 X	46024	-0-	-4796	-0-	1371	1	44110	2	Y	494	556	1		135
						543	9								
03	54374 X	44978	-0-	-9396	-0-	1347	1	43141	2	Y	445	369	1		211
						490	9								
04	51870 X	47433	-0-	-4437	-0-	1495	1	45435	2	Y	457	460	1	7 8	201
						503	9								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
WILLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292092 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 12922 PERF.13831 - 22381															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
11	65910 X	57570	-0-	-8340	-0-	2528 701	1 9	54341	2	Y	637	676	1	9 8	255
12	66309 X	46828	-0-	-19481	-0-	1509 747	1 9	44572	2	Y	679	669	1	4 8	261
01	64604 X	52921	-0-	-11683	-0-	1606 777	1 9	50538	2	Y	706	678	1	8 8	281
02	56644 X	48831	-0-	-7813	-0-	1442 686	1 9	46703	2	Y	624	765	1	7 8	133
03	60388 X	44794	-0-	-15594	-0-	1338 644	1 9	42812	2	Y	585	388	1	6 8	324
04	57570 X	46722	-0-	-10848	-0-	1471 642	1 9	44609	2	Y	584	668	1	4 8	236
SCHULTZ WELL #: 1H RRCID -> 292105 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 14085 PERF.13750 - 24461															
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-
04	69600 X	62538	-0-	-7062	-0-	62535	2	3 9	N	3	3 8				-0-
WALLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292347 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 13378 PERF.14112 - 20701															
11	23910 X	16576	-0-	-7334	-0-	834 61	1 4	14500 1181	2 9	Y	1074	758	1		534
12	22289 X	20663	-0-	-1626	-0-	1447 58	1 4	17465 1693	2 9	Y	1539	1712	1		361
01	22227 X	18843	-0-	-3384	-0-	1425 95	1 4	15749 1574	2 9	Y	1431	1445	1		347
02	20076 X	16693	-0-	-3383	-0-	1148 91	1 4	14086 1368	2 9	Y	1244	1248	1		343
03	22227 X	18660	-0-	-3567	-0-	1432 109	1 4	15586 1533	2 9	Y	1394	1438	1		299
04	20010 X	17111	-0-	-2899	-0-	1398 66	1 4	14277 1370	2 9	Y	1245	1209	1		335
ELLINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292353 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14060 - 21736															
11	25560 X	19975	-0-	-5585	-0-	979 67	1 4	17635 1294	2 9	Y	1176	956	1	2 8	511
12	26102 X	23399	-0-	-2703	-0-	1547 60	1 4	20106 1686	2 9	Y	1533	1732	1	5 8	307
01	25699 X	21806	-0-	-3893	-0-	1645 96	1 4	18538 1527	2 9	Y	1388	1285	1	11 8	399
02	22400 X	19533	-0-	-2867	-0-	1336 103	1 4	16748 1346	2 9	Y	1224	1267	1	3 8	353
03	24800 X	21246	-0-	-3554	-0-	1628 128	1 4	18028 1462	2 9	Y	1329	1454	1	6 8	222
04	22650 X	19950	-0-	-2700	-0-	1622 80	1 4	16891 1357	2 9	Y	1234	1060	1	7 8	389
WAULS LEGION WELL #: 1H RRCID -> 292590 COMPL. DATE 01/06/2023 TOTAL DEPTH 14388 PERF.13651 - 21481															
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-
04	32520 X	26116	-0-	-6404	-0-	26115	2	1 9	N	1	1 8				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273 SOUTH GAY HILL FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292831 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14360 - 21996														
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	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	BALANCE
11	35370 X	24778	-0-	-10592	-0-	688	1	24089	2	N	1	1	8	-0-
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-
02	28952 X	25424	-0-	-3528	-0-	1454	1	23969	2	N	1	1	8	-0-
03	32798 X	27833	-0-	-4965	-0-	1628	1	26204	2	N	1	1	8	-0-
04	31740 X	26109	-0-	-5631	-0-	1599	1	24508	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
GAY HILL FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292832 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 12840 PERF.14007 - 21296														
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-
04	37950 X	24829	-0-	-13121	-0-	1521	1	23306	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
GUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293243 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13545 - 19996														
11	38430 X	32948	-0-	-5482	-0-	1805	1	30007	2	Y	1033	963	1	389
12	38564 X	28255	-0-	-10309	-0-	1772	1	25553	2	Y	845	915	1	319
01	37231 X	32903	-0-	-4328	-0-	1824	1	29961	2	Y	1016	1204	1	131
02	32200 X	27700	-0-	-4500	-0-	1648	1	25084	2	Y	880	701	1	310
03	34038 X	24304	-0-	-9734	-0-	1641	1	21812	2	Y	774	814	1	270
04	32940 X	27006	-0-	-5934	-0-	1676	1	24433	2	Y	815	855	1	229
						897	9							
ACACIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293381 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13250 - 19665														
11	25470 X	20060	-0-	-5410	-0-	1174	1	18053	2	Y	757	695	1	286
12	24242 X	20034	-0-	-4208	-0-	1311	1	17901	2	Y	747	809	1	221
01	23250 X	19194	-0-	-4056	-0-	1150	1	17264	2	Y	709	719	1	203
02	20216 X	17076	-0-	-3140	-0-	1085	1	15279	2	Y	647	463	1	384
03	21173 X	18026	-0-	-3147	-0-	1296	1	16011	2	Y	654	735	1	301
04	20070 X	16990	-0-	-3080	-0-	1133	1	15244	2	Y	557	656	1	200
						613	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
BOEKER-UNION HILL AW-A WELL #: 1H RRCID -> 294644 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11785 - 19363															
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
11	41730 X	41730	-0-	-0-	-0-	1322 3156	1 9	37252	2	Y	2869	2793	1	69 8	475
12	42723 X	42723	-0-	-0-	-0-	1390 3255	1 9	38078	2	Y	2959	3020	1	30 8	384
01	42799 X	42799	-0-	-0-	-0-	1292 3113	1 9	38394	2	Y	2830	2529	1	39 8	646
02	40614 X	40614	-0-	-0-	-0-	1304 2856	1 9	36454	2	Y	2596	2783	1	46 8	413
03	43121 X	42963	-0-	-158	-0-	1406 2978	1 9	38579	2	Y	2707	2681	1	26 8	413
04	41730 X	39444	-0-	-2286	-0-	1148 2696	1 9	35600	2	Y	2451	2459	1	20 8	385
BOEKER-UNION HILL AW-B WELL #: 2H RRCID -> 294645 COMPL. DATE 04/30/2023 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12556 - 20295															
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
04	44250 X	37205	-0-	-7045	-0-	1110 1862	1 9	34233	2	Y	1693	1539	1		487
BOEKER-UNION HILL AW-D WELL #: 4H RRCID -> 294660 COMPL. DATE 08/23/2023 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 25161															
11	98250 X	76276	-0-	-21974	-0-	1120 4236	1 9	70920	2	N	3851	3800	1	6 8	429
12	95170 X	76709	-0-	-18461	-0-	1192 4301	1 9	71216	2	N	3910	4047	1	3 8	289
01	85188 X	73565	-0-	-11623	-0-	1102 3890	1 9	68573	2	N	3536	3492	1	7 8	326
02	76944 X	50962	-0-	-25982	-0-	672 2831	1 9	47459	2	N	2574	2722	1	4 8	174
03	82491 X	43517	-0-	-38974	-0-	655 2624	1 9	40238	2	N	2385	2348	1	2 8	209
04	76290 X	57531	-0-	-18759	-0-	562 3215	1 9	53754	2	N	2923	2910	1	3 8	219
LESSARD-JIMENEZ AW-A WELL #: 1H RRCID -> 294701 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12249 - 25972															
11	136200 X	114995	-0-	-21205	-0-	363 2367	1 9	112265	2	Y	2152	1975	1	19 8	271
12	137981 X	114661	-0-	-23320	-0-	382 2338	1 9	111941	2	Y	2125	2165	1	12 8	219
01	132773 X	110295	-0-	-22478	-0-	387 2199	1 9	107709	2	Y	1999	2025	1	15 8	178
02	114296 X	93218	-0-	-21078	-0-	395 1969	1 9	90854	2	Y	1790	1645	1	18 8	305
03	119071 X	102816	-0-	-16255	-0-	400 2190	1 9	100226	2	Y	1991	2090	1	13 8	193
04	114990 X	91032	-0-	-23958	-0-	371 1954	1 9	88707	2	Y	1776	1670	1	11 8	288

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273																
BOEKER-UNION HILL AW-C WELL #: 3H RRCID -> 294773 COMPL. DATE 04/30/2023 TOTAL DEPTH 11636 PERF.12504 - 22518																
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
11	67513 X	67513	-0-	-0-	-0-			2094 1	61710 2	Y		3372	3418 1			465
12	69873 X	69873	-0-	-0-	-0-			3709 9	63910 2	Y		3414	3545 1			334
01	66770 X	66770	-0-	-0-	-0-			2208 1	61607 2	Y		2905	3005 1			234
02	59454 X	59454	-0-	-0-	-0-			3755 9	54615 2	Y		2693	2489 1			438
03	70401 X	63191	-0-	-7210	-0-			1967 1	57877 2	Y		2992	3017 1	1 8		412
04	67620 X	57478	-0-	-10142	-0-			3196 9	52927 2	Y		2662	2734 1	1 8		339
								1877 1								
								2962 9								
								2023 1								
								3291 9								
								1623 1								
								2928 9								
LESSARD-JIMENEZ AW-B WELL #: 2H RRCID -> 294977 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11984 - 25011																
11	140250 X	120783	-0-	-19467	-0-			941 1	116429 2	Y		3103	3253 1			226
12	144584 X	119526	-0-	-25058	-0-			3413 9	115117 2	Y		3066	2905 1			387
01	139190 X	114418	-0-	-24772	-0-			1036 1	110271 2	Y		2865	2939 1			313
02	119000 X	99177	-0-	-19823	-0-			3373 9	95504 2	Y		2539	2571 1			281
03	119350 X	107037	-0-	-12313	-0-			995 1	102907 2	Y		2842	2795 1			328
04	115500 X	97489	-0-	-18011	-0-			3152 9	93727 2	Y		2532	2687 1			173
								880 1								
								2793 9								
								1004 1								
								3126 9								
								977 1								
								2785 9								
J-TATE WELL #: 1H RRCID -> 295572 COMPL. DATE 06/11/2023 TOTAL DEPTH 13772 PERF.12885 - 23725																
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-
04	246720 X	230874	-0-	-15846	-0-			230861 2	13 9	N		12	12 8			-0-
DUTYS CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295609 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 14303 PERF.14257 - 22722																
11	49260 X	31882	-0-	-17378	-0-			771 1	29710 2	N		1274	1120 1	4 8		299
12	47740 X	37287	-0-	-10453	-0-			1401 9	34246 2	N		1573	1556 1	4 8		312
01	41013 X	35895	-0-	-5118	-0-			1311 1	32800 2	N		1616	1565 1	9 8		354
02	35840 X	31480	-0-	-4360	-0-			1730 9	28898 2	N		1366	1542 1	4 8		174
03	39680 X	35387	-0-	-4293	-0-			1317 1	32489 2	N		1417	1333 1	4 8		254
04	36090 X	32891	-0-	-3199	-0-			1778 9								
								1079 1								
								1503 9								
								1339 1								
								1559 9								
								1236 1								
								1383 9								
J-TATE-DAHMANN 2H AW WELL #: 2H RRCID -> 296058 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 13772 PERF. N/A																
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)													CNTY: LEE									
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC																						
J-TATE-DAHMAN 1H AW																						
WELL #: 1H RRCID -> 296076 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 13831 PERF. N/A																						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
									AMT	CODE	AMT	CODE		M				AMT	CODE	AMT	CODE	
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT							-0-
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT							-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT							-0-
HIELSCHER						WELL #:	3H	RRCID -> 296102	COMPL. DATE 05/23/2024				TOTAL	DEPTH 12807	PERF.12816 - 22951							
11	130500	X	96911	-0-	-33589	-0-	753	1	94529	2	Y	1481	1563	1							202	
							1629	9														
12	129549	X	93956	-0-	-35593	-0-	414	1	91914	2	Y	1480	1562	1							120	
							1628	9														
01	120466	X	90188	-0-	-30278	-0-	425	1	88551	2	Y	1102	999	1			11	8			212	
							1212	9														
02	101500	X	78744	-0-	-22756	-0-	516	1	77108	2	Y	1018	976	1			1	8			253	
							1120	9														
03	99324	X	82742	-0-	-16582	-0-	167	1	81256	2	Y	1199	1146	1			6	8			300	
							1319	9														
04	96120	X	76144	-0-	-19976	-0-	162	1	74807	2	Y	1068	1130	1			11	8			227	
							1175	9														
HIELSCHER						WELL #:	6H	RRCID -> 296206	COMPL. DATE 07/07/2023				TOTAL	DEPTH 12399	PERF.12958 - 19059							
11	45750	X	35457	-0-	-10293	-0-	104	1	33622	2	Y	1574	1466	1			15	8			145	
							1731	9														
12	33759	X	32177	-0-	-1582	-0-	94	1	30817	2	Y	1151	1156	1			6	8			134	
							1266	9														
01	35836	X	26984	-0-	-8852	-0-	90	1	25754	2	Y	1036	1076	1			5	8			89	
							1140	9														
02	33096	X	21939	-0-	-11157	-0-	74	1	20948	2	Y	834	834	1			7	8			82	
							917	9														
03	36642	X	27024	-0-	-9618	-0-	92	1	25786	2	Y	1042	1008	1			4	8			112	
							1146	9														
04	35460	X	24860	-0-	-10600	-0-	88	1	23532	2	Y	1127	1060	1			2	8			177	
							1240	9														
HIELSCHER						WELL #:	4H	RRCID -> 296245	COMPL. DATE 05/25/2024				TOTAL	DEPTH 12939	PERF.12986 - 22403							
11	124800	X	87529	-0-	-37271	-0-	442	1	86166	2	Y	837	915	1							99	
							921	9														
12	122388	X	85956	-0-	-36432	-0-	972	1	84090	2	Y	813	776	1							136	
							894	9														
01	113677	X	81889	-0-	-31788	-0-	951	1	80179	2	Y	690	578	1							248	
							759	9														
02	95872	X	67979	-0-	-27893	-0-	455	1	66873	2	Y	592	554	1							286	
							651	9														
03	96751	X	74781	-0-	-21970	-0-	167	1	73846	2	Y	698	767	1							217	
							768	9														
04	87540	X	67324	-0-	-20216	-0-	162	1	66472	2	Y	627	735	1			1	8			108	
							690	9														

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273																
HIELSCHER WELL #: 7H RRCID -> 296271 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 12470 PERF.13289 - 19600																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	31500 X	27968	-0-	-3532	-0-	78	1	26441	2	Y	1317	1242	1	13	8	121
12	32550 X	28547	-0-	-4003	-0-	1449	9									
01	31961 X	27790	-0-	-4171	-0-	85	1	27220	2	Y	1129	1114	1	6	8	130
02	28308 X	25111	-0-	-3197	-0-	1242	9									
03	28892 X	28814	-0-	-78	-0-	94	1	26395	2	Y	1183	1206	1	5	8	102
04	27960 X	22409	-0-	-5551	-0-	1301	9									
						88	1	23723	2	Y	1182	1158	1	10	8	116
						1300	9									
						100	1	27351	2	Y	1239	1217	1	5	8	133
						1363	9									
						78	1	21341	2	Y	900	883	1	1	8	149
						990	9									
HIELSCHER WELL #: 5H RRCID -> 296427 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 12539 PERF.13896 - 18956																
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287 RRCID -> 154796 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11306 - 15030																
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
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	439	2	51	9	N	46					160
LCRA/COA UNIT 4 WELL #: 40L RRCID -> 157282 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF.11908 - 16753																
11	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	4856	2	272	9	N	247	180	1	1	8	185
12	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	4828	2	213	9	N	194	183	1	1	8	195
01	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	4922	2	220	9	N	200	361	1	1	8	33
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
04	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	3985	2	166	9	N	151	179	1	1	8	195
HELWEG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157681 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 19954 PERF.12502 - 19954																
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
04	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2114	2	42	9	N	38	176	1	1	8	58
GINGER PETROLEUM COMPANY, INC. 307235 RRCID -> 149748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12078 PERF.10195 - 12186																
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	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-	290	1			117
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	794	2	40	9	N	36					153

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
GINGER PETROLEUM COMPANY, INC. //CONT.// 307235																	
SKRIVANEK WELL #: 1H RRCID -> 233458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7540 - 11010																	
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
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					279
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					279
01	155 N	93	-0-	-62	-0-	-0-	93	2			N	-0-					279
02	168 N	63	-0-	-105	-0-	-0-	63	2			N	-0-					279
03	186 N	83	-0-	-103	-0-	-0-	83	2			N	-0-					279
04	90 N	58	-0-	-32	-0-	-0-	58	2			N	-0-					279

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990																	
ALTHAUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150501 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 15553 PERF. 11671 - 15553																	
11	120 N	18	-0-	-102	-0-	-0-	18	3			N	-0-					50
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-					50
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					50
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					50
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					50
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					50

FROESE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 286589 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12034 PERF. 11550 - 13383																	
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					1
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					1
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					1
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					1
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					1
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					1

HIBBARD ENERGY, LP 383757																	
SPRINGER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 285841 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7486 - 7534																	
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					127
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					127
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					127
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	274	2	73	9	N	66	173	1			20
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	290	2	21	9	N	19					39
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	237	2	13	9	N	12					51

WEICHERT, THEODORE WELL #: 1 RRCID -> 295812 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8282 - 8394																	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	4 N	1	-0-	-3	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176																	
LASSIG, J. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145578 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14339 PERF. 10300 - 14339																	
11	180 N	130	-0-	-50	-0-	-0-	130	2			N	-0-					18
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	-0-	204	2			N	-0-					18
01	217 N	102	-0-	-115	-0-	-0-	102	2			N	-0-					18
02	112 N	79	-0-	-33	-0-	-0-	79	2			N	-0-					18
03	217 N	71	-0-	-146	-0-	-0-	71	2			N	-0-					18
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	-0-	76	2			N	-0-					18

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176											
PETRAS-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 145631 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 14457 PERF.10198 - 14457											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	73
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	73
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	73
02	112 N	57	-0-	-55	-0-	57	2			N	73
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	73
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	73
CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145869 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 14064 PERF.10704 - 14064											
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-
02	56 N	24	-0-	-32	-0-	24	2			N	-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-
BACA WELL #: 1H RRCID -> 146161 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 9869 - 13025											
11	120 N	68	-0-	-52	-0-	43	2	25	9	N	199
12	93 N	26	-0-	-67	-0-	19	2	7	9	N	205
01	93 N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	205
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	40	2	57	9	N	74
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	34	2	45	9	N	115
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	13	2	31	9	N	142
HOUSTON CORP. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147698 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 16524 PERF.12014 - 16524											
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	120
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	120
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	120
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	120
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	120
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120
LEE, TAMMY WELL #: 1 H RRCID -> 148171 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9425 - 13800											
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	89	2	21	9	N	56
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	56
01	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	56
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	236	2	21	9	N	75
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	115	2	17	9	N	90
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	51	2	14	9	N	103
CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148286 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 13754 PERF.10368 - 13754											
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	25
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	2	6	9	N	30
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	30
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	30
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	30
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	30
HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150611 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 14136 PERF.11424 - 14915											
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	60
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	60
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	60
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	60
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	60
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	60

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176											
LAMPE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154497		COMPL. DATE 03/15/1995		TOTAL DEPTH 16260 PERF.11980 - 16260					
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
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
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			145
REAGAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154538		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 11531 PERF.11104 - 15156					
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
04	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					
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-
04	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	2		N	-0-			-0-
BLUEBELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155855		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 18000 PERF. 0 - 18981					
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-
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2		N	-0-			-0-
SCHULTE		WELL #: 1H		RRCID -> 156246		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 18780 PERF.13500 - 18780					
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-
04	1320 N	1207	-0-	-113	-0-	1207	2		N	-0-			-0-
HUSEMANN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156380		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 17380 PERF.13128 - 17800					
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
*04	3000 N	3236	-0-	236	236	3205	2	31 9	N	28	2 8		123
BLASINGAME OL		WELL #: 1H		RRCID -> 157047		COMPL. DATE 12/07/1995		TOTAL DEPTH 16880 PERF.12880 - 16880					
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-
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176																
CITY OF BRENHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159012 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.14568 - 17390																
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
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-
04	690 N	631	-0-	-59	-0-	631	2			N	-0-					-0-

YARBROUGH, D J JR. UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 159457 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 15593 PERF.13600 - 15305																
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	186 N	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	180 N	88	-0-	-92	-0-	88	2			N	-0-					-0-

EMMA BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161623 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 17785 PERF.12545 - 17785																
11	4110 X	3254	-0-	-856	-0-	581	1	2673	2	N	-0-					-0-
12	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	601	1	4595	2	N	-0-					-0-
01	4247 X	4090	-0-	-157	-0-	601	1	3489	2	N	-0-					-0-
02	3360 X	3166	-0-	-194	-0-	543	1	2623	2	N	-0-					-0-
03	5208 X	3544	-0-	-1664	-0-	601	1	2943	2	N	-0-					-0-
04	5040 X	3492	-0-	-1548	-0-	581	1	2911	2	N	-0-					-0-

HERMANN WELL #: 1H RRCID -> 161865 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 15839 PERF.14277 - 15839																
11	90 N	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	186 N	66	-0-	-120	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	279 N	132	-0-	-147	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-

BLUEBELL UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 162030 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 18423 PERF.14306 - 17859																
11	990 X	479	-0-	-511	-0-	479	2			N	-0-					-0-
12	1023 X	680	-0-	-343	-0-	680	2			N	-0-					-0-
01	961 X	530	-0-	-431	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	868 X	405	-0-	-463	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	682 N	555	-0-	-127	-0-	555	2			N	-0-					-0-
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-

O'MALLEY WELL #: 1H RRCID -> 162865 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14340 - 17950																
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
01	248 N	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-

GREBE WELL #: 1H RRCID -> 162902 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 18450 PERF.14158 - 18450																
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-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	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
11	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	581	1	5687	2	N	1	1	8	-0-
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-
04	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	581	1	5649	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 165322 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14284 - 17400														
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-
04	1170 N	889	-0-	-281	-0-	887	1	2	2	N	-0-			-0-
HERMANN WELL #: 2H RRCID -> 165324 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 15842 PERF.14295 - 15842														
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-
04	1260 N	795	-0-	-465	-0-	795	2			N	-0-			-0-
NEINAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 167543 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 18640 PERF.14430 - 18640														
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-
04	1140 N	775	-0-	-365	-0-	775	2			N	-0-			-0-
BONNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167657 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14209 - 17550														
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-
04	1860 N	1808	-0-	-52	-0-	1808	2			N	-0-			-0-
BOECKER, CALVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170779 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 15529 PERF.15403 - 18801														
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-
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	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	EOM BALANCE
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-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-	-0-
ELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171931 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 15602 PERF.15442 - 19119												
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-
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-	-0-
NEHRKORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173471 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 16177 PERF.15675 - 21410												
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-
04	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-	-0-
THELDICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173574 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 15471 PERF.15397 - 19220												
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
04	600 N	53	-0-	-547	-0-	53	2			N	-0-	41
SHUPAK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173777 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 15611 PERF.17528 - 21066												
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-
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-	-0-
HIRAM WELL #: 1H RRCID -> 176482 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 15484 PERF.14636 - 19700												
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-
04	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-	-0-
MUELLERSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 192839 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15256 - 19166												
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-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	3750 X	2579	-0-	-1171	-0-	2578	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														
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
04	1080 N	642	-0-	-438	-0-	642	2			N	-0-			27
EMMA BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204721 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14376 - 19300														
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-
04	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	581	1	4771	2	N	-0-			-0-
ELLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206560 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 15525 PERF.15473 - 19400														
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-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-
HEIDEMANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217793 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13792 - 17842														
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-
04	210 N	154	-0-	-56	-0-	154	2			N	-0-			-0-
BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 234447 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 17511 PERF.12558 - 17940														
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-
04	240 N	110	-0-	-130	-0-	110	2			N	-0-			-0-
SCHULTE WELL #: 2RE RRCID -> 258225 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13469 - 17345														
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-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	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	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
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
04	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														
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
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	498	2	51	9	N	46	3 8		213
KNAPE #3 WELL #: 3RE RRCID -> 284623 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 10165 - 14777														
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-
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			-0-
KOUATLI, AIMAN M. 476360														
FRANKIE WELL #: 3H RRCID -> 170127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10046 PERF. 8296 - 10046														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107
04	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														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
LEEXUS OIL LLC 495350														
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 112109 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 11333 - 11519														
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	34	1	897	2	N	29	60 1		23
12	1054 N	512	-0-	-542	-0-	32	9	471	2	N	18			41
01	992 N	238	-0-	-754	-0-	21	1	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
04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	8	9	1061	2	N	48	84 1		23
						42	1							
						48	9							
						40	1							
						39	9							
						40	1							
						53	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	18 70	1 9	488	2	N	64	120	1	2 8	136
12	837 N	97	-0-	-740	-0-	-0-	3 20	1 9	74	2	N	18				154
01	930 N	100	-0-	-830	-0-	-0-	1 75	1 9	24	2	N	68	2	8		220
02	532 N	374	-0-	-158	-0-	-0-	9 142	1 9	223	2	N	129	180	1	4 8	165
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	13 51	1 9	351	2	N	46	82	1	1 8	128
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	18 36	1 9	491	2	N	33				161
DWL WELL #: 1 RRCID -> 119473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13243 PERF.11161 - 13308																
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	5 12	1 9	119	2	N	11				36
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	172	2	N	1				37
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-				37
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	7 9	1 9	171	2	N	8				45
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	7 22	1 9	189	2	N	20				65
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	7 12	1 9	204	2	N	11				76
RWR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11890 PERF.11178 - 11770																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
02	14B2 EXT	500	-0-	500	500	500	19	1	481	2	N	-0-				5
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	500	500					N	-0-				5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	500	500					N	-0-				5
CARMEAN, MRS. JOHN N. WELL #: 3 RRCID -> 148295 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7834 - 8100																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455	9455					N	177	191	1		152
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455	9455					N	245	345	1		52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455	9455					N	163	158	1		57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455	9455					N	193	99	1	1 8	150
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455	9455					N	229	191	1	2 8	186
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455	9455					N	159	293	1		52
HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171280 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11715 - 15370																
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-				26
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-				26
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	2			N	-0-				26
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-				26
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					N	-0-				26
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	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 AMT CODE	EOM BALANCE
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	390	2	N	10		58
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	11	9	398	2	N	14		72
01	403 N	364	-0-	-39	-0-	21	1	314	2	N	30		102
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	15	9	403	2	N	35	124 1	13
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	17	1			N	25		38
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	33	9	472	2	N	27		65
						21	1						
						39	9						
						25	1						
						30	9						

WATT-COLVIN WELL #: 1 RRCID -> 173743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8867 - 9079													
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-		69
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	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	N	-0-		69
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-		69
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	N	-0-		69

SCHOENEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9922 - 10578													
11	0 W	87	-0-	87	15297	3	1	84	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
04	0 W	95	-0-	95	15654	3	1	92	2	Y	-0-		110

ETZEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202202 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11699 - 16094													
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
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-		110

PECAN CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF.10184 - 10286													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ROADRUNNER-KNOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265996 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8451 - 8654													
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	N	-0-		102
12	155 N	68	-0-	-87	-0-	3	1	65	2	N	-0-		102
01	124 N	27	-0-	-97	-0-	1	1	26	2	N	-0-		102
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	N	-0-		102
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	N	-0-		102
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	0 W		-0-	-0-	-0-	12511					N	-0-			85
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544															
MARLA J. WELL #: 1 RRCID -> 085732 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 11083															
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEITKO, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 085810 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 11081 PERF. 8339 - 11081															
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
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	279	2	10	9	N	9			195
LEITKO, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 086219 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8397 - 12250															
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
04	2670	X	2581	-0-	-89	-0-	2536	2	45	9	N	41	180	1	29
GERDES, GARWOOD WELL #: G 1 RRCID -> 089602 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8301 - 8587															
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
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	330	359	1	132
NEVA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090126 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10255 - 14772															
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HARRELL, M. B. WELL #: 3 RRCID -> 093654 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 8866 - 12465																
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
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-				137
HARRELL, MARY BLACKBURN WELL #: 1 RRCID -> 093753 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9037 - 9266																
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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																
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
04	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3415	2	32	9	N	29				103
HANCOCK, MOZELLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097566 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9057 - 9345																
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HARRELL, MARY BLACKBURN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097567 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9319 - 9478																
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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																
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
STRANGER, T. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103617 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 8225 - 11096											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE								
11	3764 X	3764 -0- -0- -0- 270 1 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 3587 2 N -0-									32
02	3826 X	3826 -0- -0- -0- 25 9 14 9 3587 2 N 13									45
03	4897 X	4897 -0- -0- -0- 279 1 4563 2 N 50									95
04	3843 X	3843 -0- -0- -0- 55 9 261 1 3548 2 N 31						1 8			125
LANGE WELL #: 1 RRCID -> 104677 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 11243 PERF.11032 - 10406											
11	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N -0-									-0-
12	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N -0-									-0-
01	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N -0-									-0-
02	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N -0-									-0-
03	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N -0-									-0-
04	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											
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
04	306 N	306 -0- -0- -0- 300 2 6 9 N 5						2 8			167
SUSIE B WELL #: 1 RRCID -> 107115 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8880 - 12490											
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-
04	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											
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
04	910 N	910 -0- -0- -0- 886 2 24 9 N 22									151
TWO FINGERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 107539 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8799 - 10767											
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
04	1330 N	1330 -0- -0- -0- 1315 2 15 9 N 14						183 1			28

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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
JEANNA WELL #: 1 RRCID -> 111470 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11102 PERF. 10458 - 11102											
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
ELO WELL #: 1RE RRCID -> 112213 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 12043 PERF. 11528 - 14652											
11	2100 N	1818	-0-	-282	-0-	1798	2	20	9	N	86
12	1953 N	707	-0-	-1246	-0-	697	2	10	9	N	95
01	2046 N	245	-0-	-1801	-0-	244	2	1	9	N	96
02	2800 N	2873	-0-	73	73	2832	2	41	9	N	133
03	2731 N	2658	-0-	-73	-0-	2624	2	34	9	N	164
04	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1701	2	41	9	N	201
RANCH WELL #: 1RE RRCID -> 112571 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 11185 - 14145											
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-
12	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-
ELO WELL #: 2 RRCID -> 113019 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 12109 PERF. 11511 - 14485											
11	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1081	2	33	9	N	181
12	434 N	270	-0-	-164	-0-	262	2	8	9	N	188
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	186
02	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1327	2	45	9	N	55
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	776	2	15	9	N	69
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	590	2	12	9	N	80
WOLZ-BEST WELL #: 2RE RRCID -> 113312 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9007 - 11825											
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
LUDIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117248 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11171 - 13846												
11	1770 N	1687	-0-	-83	-0-	1687	2			N	-0-	148
12	1829 N	749	-0-	-1080	-0-	749	2			N	-0-	148
01	1767 N	688	-0-	-1079	-0-	604	2	84	9	N	76	224
02	2800 N	3618	-0-	818	818	3611	2	7	9	N	6	38
03	3100 N	2493	-0-	-607	211	2493	2			N	-0-	38
04	1640 N	1429	-0-	-211	-0-	1429	2			N	-0-	38
WATT COLVINS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 121427 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 8857 - 9106												
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-	94
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	94
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-	94
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	94
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-	94
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-	94
PUNCHARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121609 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8389 - 10087												
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	1	20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
ROADRUNNER WELL #: 1 RRCID -> 140028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8095 - 8185												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
MUELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140795 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7913 - 8114												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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														
GOLDAPP WELL #: 8 RRCID -> 140903 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9334 - 11943														
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	450	1	138	2	N	-0-			34
12	620 N	605	-0-	-15	-0-	465	1	140	2	N	-0-			34
01	558 N	511	-0-	-47	-0-	345	1	165	2	N	1			35
						1	9							
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	420	1	149	2	N	2	1 8		36
						2	9							
03	620 N	597	-0-	-23	-0-	465	1	132	2	N	-0-			36
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	450	1	121	2	N	1	1 8		36
						1	9							

NORA WELL #: 1H RRCID -> 141206 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 10552 - 11432														
11	150 N	22	-0-	-128	-0-	22	2			N	-0-			155
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			155
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			155
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			155
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			155
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			155

GOLDAPP WELL #: 9 RRCID -> 141446 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 9484 - 9542														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2025														

MOERBE-RAINOSEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142320 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9742 - 13700														
11	1320 N	1211	-0-	-109	-0-	1135	2	76	9	N	69	173 1	1 8	71
12	1085 N	994	-0-	-91	-0-	932	2	62	9	N	56			127
01	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1386	2	116	9	N	105	191 1		41
02	1120 N	1061	-0-	-59	-0-	977	2	84	9	N	76	1 8		116
03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1069	2	86	9	N	78			194
04	1320 N	1148	-0-	-172	-0-	1100	2	48	9	N	44	190 1		48

PIETSCH-MITSCHKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142321 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9360 - 13525														
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	27	2	2	9	N	2			111
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	27	2	4	9	N	4			115
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	55	2	10	9	N	9			124
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	32	2	19	9	N	17			141
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			141
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	258	2	2	9	N	2			143

STECH-PETER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142879 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 13336 PERF. 9495 - 13336														
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-			42
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	578	2	20	9	N	18			60
01	527 N	510	-0-	-17	-0-	473	2	37	9	N	34			94
02	504 N	422	-0-	-82	-0-	422	2			N	-0-			94
03	589 N	494	-0-	-95	-0-	494	2			N	-0-			94
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	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	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	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																	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	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																	
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
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					83

EAST LEDBETTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143618 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10450 - 14398																	
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
04	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1228	2	342	9	N	311	188	1			203

HUTCHINGS, ROBERT WELL #: 2H RRCID -> 143654 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 15694 PERF.11172 - 13589																	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	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																	
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
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1191	2	23	9	N	21					123

SCHULTZ-MOERBE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 143965 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 13768 PERF. 8900 - 13768																	
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
04	3000	N	6763	-0-	3763	5531	6470	2	293	9	N	266	371	1	1	8	67

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 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
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
04	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	6838	2	608	9	N	553	559	1	237
MOORE, H. H. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144416 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10942 - 11430														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
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	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
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	876	2	200	9	N	182	193	1	137
LEHMANN-VON MINDEN WELL #: 1 RRCID -> 144582 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9100 - 14702														
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
04	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	4751	2	279	9	N	254	172	1	198
KEYSER-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144820 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 15875 PERF.11990 - 15875														
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	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
04	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1765	2	21	9	N	19			88
GEOSOUTHERN-MIN BROWN WELL #: 1H RRCID -> 144827 COMPL. DATE 03/02/1992 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10476 - 13040														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
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	N	8			89
03	558 N	337	-0-	-221	-0-	333	2		4	N	4			93
04	510 N	418	-0-	-92	-0-	416	2		2	N	2			99

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 (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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 1	41
01	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2322	2	124 9	N	113	19 8	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 1	77
*04	2190 N	2072	-0-	-118	-0-	1988	2	84 9	N	76	10 8	143
WILKENING WELL #: 1 RRCID -> 145426 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10485 - 14572												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	120 1	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
04	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												
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
04	14B2 EXT	39	-0-	39	162	39 2			Y	-0-		120
VOELKEL, TORCH WELL #: 1H RRCID -> 145662 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11586 - 15653												
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	560	2	1 9	N	1	1 8	108
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-		108
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-	1 5	107
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	666	2	3 9	N	3		110
03	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2775	2	42 9	N	38		148
04	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1392	2	1 9	N	1		149
SPECKELS OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145819 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 14925 PERF.10083 - 14925												
11	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4455	2	153 9	N	139	193 1	167
12	5022 X	1490	-0-	-3532	-0-	1437	2	53 9	N	48	191 1	24
01	5022 X	751	-0-	-4271	-0-	751	2		N	-0-	1 5	23
02	9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	8936	2	272 9	N	247	196 1	74
03	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	5499	2	147 9	N	134		208
04	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5339	2	162 9	N	147	330 1	24
FRIEMEL WELL #: 1H RRCID -> 146258 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15234 PERF.11466 - 15234												
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	113	2	14 9	N	13	1 8	158
12	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2		N	-0-		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
04	150 N	103	-0-	-47	-0-	103	2		N	-0-		158
KRUSE-STANLEY DL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146490 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14455 PERF.10300 - 14455												
11	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3132	2	158 9	N	144	185 1	70
12	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3168	2	172 9	N	156	182 1	44
01	3286 X	3259	-0-	-27	-0-	3071	2	188 9	N	171	176 1	39
02	3080 X	2957	-0-	-123	-0-	2782	2	175 9	N	159	164 1	34
03	3410 X	2407	-0-	-1003	-0-	2257	2	150 9	N	136		170
04	3300 X	3061	-0-	-239	-0-	2903	2	158 9	N	144	181 1	133

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 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
11	300 N		3	-0-	-297	-0-		3 2			N	-0-			122
12	527 N		-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	120 1	2 5	-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															
11	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	-0-	1262 2	46 9	9	N		42	2 8		159
12	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	-0-	1310 2	48 9	9	N		44			203
01	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	-0-	1450 2	61 9	9	N		55	182 1	1 8	75
02	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	-0-	1248 2	78 9	9	N		71	1 8		145
03	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	-0-	1323 2	72 9	9	N		65	2 8		208
04	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	-0-	1251 2	53 9	9	N		48	2 8		254
HIGH HILL CREEK UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 146762 COMPL. DATE 07/27/1993 TOTAL DEPTH 14715 PERF.10680 - 14715															
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48 2				N	-0-			47
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-			47
01	93 N	34	-0-	-59	-0-	-0-	34 2				N	-0-			47
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75 2				N	-0-			47
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68 2				N	-0-			47
*04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-	1 5	19 6	27
NEIDRA WELL #: 1H RRCID -> 146836 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10672 - 12927															
11	30 N	-0-	-0-	-30	-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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	0 N	-0-	-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															
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 5		36
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
DEBAKEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147059 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.10275 - 14060															
11	1200 N	960	-0-	-240	-0-	-0-	937 2	23 9	9	N		21			206
12	1054 N	456	-0-	-598	-0-	-0-	438 2	18 9	9	N		16			222
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-	-0-					N	-0-	181 1	3 5	38
02	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	-0-	1642 2	57 9	9	N		52			90
03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	-0-	1095 2	47 9	9	N		43			133
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	1002 2	13 9	9	N		12			145
LEIGH WELL #: 1H RRCID -> 147145 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10503 - 12422															
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	360 1				N	-0-			31
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372 1				N	-0-			31
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372 1				N	-0-			31
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	336 1				N	-0-			31
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372 1				N	-0-			31
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	360 1				N	-0-			31

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
PRUEGNER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147181 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14272 PERF.10060 - 14272													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
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-	-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
04	100 X	100	-0-	-0-	-0-	42	2	58	9	N	53	174 1	40
BERGER-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 147301 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 14044 PERF. 9875 - 14044													
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						
04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	450	1	485	2	N	60		236
						66	9						
DIETZ O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147418 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9829 - 13455													
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	71
						479	9					1 8	
04	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	540	1	1048	2	N	258	182 1	146
						284	9					1 8	
MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 147798 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 14027 PERF.10665 - 14027													
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-	-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
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-		143
OLDENBURG A WELL #: 3 RRCID -> 147989 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 15422 PERF.11376 - 15422													
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89
*10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-		89
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89
*12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-		89
*01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-		89
*02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-		89
*03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N	-0-		89
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-		89

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	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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															
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
04	4110	X	2912	-0-	-1198	-0-	2760	2	152	9	N	138	183	1	157
DUNLAP-BRYAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148172 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 15101 PERF.11626 - 15101															
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
04	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															
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
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-			142
SCHMIDT-WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148422 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 14389 PERF.10450 - 14389															
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
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-			138
MENN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148521 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 15678 PERF.11287 - 15678															
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
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		1 8	24
OLDENBURG B WELL #: 2 RRCID -> 148592 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 15687 PERF.11231 - 15687															
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
04	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	-0-		1 5	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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-	32
*04	510 N	185	-0-	-325	-0-	185	2			N	-0-	32
HUFF "C" WELL #: 2 RRCID -> 148761 COMPL. DATE 12/25/1993 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 8163 - 11172												
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1208	2	52	9	N	47	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	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	64
04	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1398	2	43	9	N	39	103
DUNLAP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148839 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11765 - 15540												
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	19
04	3960 X	2763	-0-	-1197	-0-	2744	2	19	9	N	17	36
SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148858 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14760 PERF.10650 - 14760												
11	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	4670	2	381	9	N	346	66
12	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	2030	2	127	9	N	115	180
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	179
02	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3587	2	261	9	N	237	51
03	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3530	2	201	9	N	183	47
04	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3095	2	176	9	N	160	206
MEINEN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148929 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 16450 PERF.12309 - 16450												
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
04	1740 N	1674	-0-	-66	-0-	1674	2			N	-0-	26
BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 16174 PERF.12049 - 16174												
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
MICHALSKY WELL #: 1 RRCID -> 149199 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 14879 PERF.11329 - 14900												
11	600 N	356	-0-	-244	-0-	315	2	41	9	N	37	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	81
03	341 N	334	-0-	-7	-0-	272	2	62	9	N	56	136
04	330 N	279	-0-	-51	-0-	236	2	43	9	N	39	174

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
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
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
TALLEY-MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149221 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11710 - 15341															
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
04	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															
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
04	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															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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															
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
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-				31
WELLMAN OL WELL #: 1H RRCID -> 149289 COMPL. DATE 12/12/1994 TOTAL DEPTH 14973 PERF.12160 - 14973															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
OLDENBURG C WELL #: 4 RRCID -> 149291 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 13789 PERF.11116 - 13789															
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		168
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	802	2	6	9	N	5	1	8		172

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550										NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544										RRCID -> 149508		COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 15605		PERF.11495 - 15605			
HUBERT UNIT										WELL #: 1									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	02	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	
11	12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	02	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	
11	12	226 X	226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2	34	9	N	31					192
01	02	93 X	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2	15	9	N	14	185	1			21
03	04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	02	221 X	221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2	45	9	N	41					62
03	04	56 X	56	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2	35	9	N	32					94
01	02	48 X	48	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2	32	9	N	29					123

SOWELL UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 149587		COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 16088		PERF.11866 - 16088	
11	12	570 N	513	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
01	02	589 N	519	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
03	04	589 N	546	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
01	02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
03	04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
01	02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-

TOURMALINE UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 149733		COMPL. DATE 05/09/1994		TOTAL DEPTH 15781		PERF.10766 - 15781	
11	12	4800 X	2436	-0-	-2364	-0-	-0-	-0-	2433	2	3	9	N	3					139
01	02	4960 X	667	-0-	-4293	-0-	-0-	-0-	666	2	1	9	N	1					140
03	04	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	02	4480 X	655	-0-	-3825	-0-	-0-	-0-	613	2	42	9	N	38					178
03	04	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
01	02	2430 X	2222	-0-	-208	-0-	-0-	-0-	2161	2	61	9	N	55					233

HUSFELD										WELL #: 1H		RRCID -> 149764		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 15383		PERF.11812 - 15063	
11	12	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	540	1	1620	2	N	38					80
01	02	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	9									
03	04	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	558	1	1276	2	N	37					117
01	02	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	9									
03	04	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	558	1	1445	2	N	53	8	8			162
01	02	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	9									
03	04	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	450	1	1313	2	N	39					201
01	02	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	9									
03	04	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	558	1	2293	2	N	53	184	1	10	8	60
01	02	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	9									
*04	05	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	9	1973	2	N	47	7	8			100

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	ALLOW CODE	GAS 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
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-		135
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-		135
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-		135
02	140 N	25	-0-	-115	-0-	25	2			N	-0-		135
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-		135
04	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-		135

NOAK-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149894 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11989 - 16325													
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	888	1	32	9	N	29	1 8	61
12	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	991	1	464	2	N	14		75
						15	9						
01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	992	1	3	9	N	3		78
02	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	885	1	818	2	N	26		104
						29	9						
03	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	968	1	556	2	N	10		114
						11	9						
04	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	960	1	1458	2	N	17	1 8	130
						19	9						

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

LINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 150332 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12438 - 15606													
11	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-		-0-
12	2604 N	2067	-0-	-537	-0-	2067	2			N	-0-		-0-
01	2170 N	2037	-0-	-133	-0-	2037	2			N	-0-		-0-
02	1904 N	1803	-0-	-101	-0-	1803	2			N	-0-		-0-
03	2077 N	1838	-0-	-239	-0-	1838	2			N	-0-		-0-
04	1980 N	1425	-0-	-555	-0-	1425	2			N	-0-		-0-

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

MCWHORTER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150469 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 15253 PERF.12034 - 15253													
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	662	2	9	9	N	8		45
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	593	2	13	9	N	12		57
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	683	2	9	9	N	8		65
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	423	2	8	9	N	7		72
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	432	2	13	9	N	12	58 1	26
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	552	2	2	9	N	2		28

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
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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	
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	477	2	17	9	N		15					142	

PODRAZA-ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150607 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 16005 PERF.12520 - 14380																		
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	
04	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3035	2	21	9	N		19	186	1			43	

SAPPHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 150849 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 15289 PERF.11000 - 15289																		
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	8		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	1	8	53	
						341	9											
03	8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	217	1	7603	2	N		264	176	1	1	8	140	
						290	9											
04	7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	210	1	6573	2	N		221	174	1			187	
						243	9											

GORBET WELL #: 1H RRCID -> 150973 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11327 - 15060																		
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	1	8	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	
*04	3000 N	3305	-0-	305	-0-	3301	2	4	9	N		4	4	8			100	

ORLANDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150978 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11690 - 15836																		
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	
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N		-0-					106	

WICKEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150986 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 14480 PERF.10420 - 14480																		
11	31478 X	31478	-0-	-0-	-0-	29730	2	1748	9	N		1589	1437	1	2	8	215	
12	33953 X	33953	-0-	-0-	-0-	32230	2	1723	9	N		1566	1465	1	1	8	315	
01	25420 X	25420	-0-	-0-	-0-	24333	2	1087	9	N		988	1096	1	1	8	206	
02	23575 X	23575	-0-	-0-	-0-	22428	2	1147	9	N		1043	1107	1	1	8	141	
03	7564 X	5140	-0-	-2424	-0-	4823	2	317	9	N		288	360	1	1	8	68	
04	7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-					N		2					70	

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	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	EOM BALANCE
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
*04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	N	1	1 8	89
EILERS WELL #: 2H RRCID -> 151116 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11016 - 13062													
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-		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
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	779	2	22	9	N	20		183
MOORE WELL #: 1H RRCID -> 151227 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12615 - 15945													
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	68	3167	2	1	9	N	1		24
04	3000 N	3476	-0-	476	544	3452	2	24	9	N	22		46
ELMS-RICKS WELL #: 1RE RRCID -> 151332 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 15853 PERF.11833 - 16340													
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
04	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-		52
FARMER WELL #: 1 RRCID -> 151455 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11135 - 11141													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	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													
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
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	358	2	2	9	N	2		145
SELECTED LANDS - HOUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15484 PERF.10965 - 15484													
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
*04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	375	2	41	9	N	37	3 8	187

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	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
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		3 8	35
*04	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	1978	2	72	9	N	65	8	8			92
AZURITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151743 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14514 PERF.11372 - 14514																
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
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					55
KNUTZEN OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151745 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12300 - 15700																
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
04	360 N	280	-0-	-80	-0-	280	2			N	-0-					63
JADE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151771 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 13216 PERF. 9825 - 13216																
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
04	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1200	2	99	9	N	90	1	8			212
ROCKY CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 151972 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 15197 PERF.11815 - 15197																
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
04	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																
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
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					17
TMPA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152196 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 14843 PERF.10700 - 14843																
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
04	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	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
04	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													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
ELLIOTT OL WELL #: 1H RRCID -> 152505 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13021 - 16776													
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-
04	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2				N	-0-	-0-
BINFORD WELL #: 1H RRCID -> 152557 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 16532 PERF.12400 - 16532													
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
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9		N	1	26
DILLINGHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152688 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 17793 PERF.12307 - 17793													
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
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	808	2	6	9		N	5	160
EUREKA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152723 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11560 - 14600													
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
04	240 N	187	-0-	-53	-0-	187	2				N	-0-	26
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152725 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11490 - 15557													
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
04	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1688	2	46	9		N	42	217

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	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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					70
12	155 N	120	-0-	-0-	-35	-0-	-0-			120	2			N	-0-					70
01	124 N	95	-0-	-0-	-29	-0-	-0-			94	2		1 9	N	1		5 5			66
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			18	2			N	-0-		2 5			64
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			135	2			N	-0-					64
04	90 N	6	-0-	-0-	-84	-0-	-0-			6	2			N	-0-					64

WAGNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152744 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 16280 PERF.11753 - 16280																				
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			144	2		3 9	N	3					101
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			171	2		3 9	N	3					104
01	310 N	140	-0-	-0-	-170	-0-	-0-			133	2		7 9	N	6					110
02	140 N	100	-0-	-0-	-40	-0-	-0-			100	2			N	-0-					110
03	186 N	143	-0-	-0-	-43	-0-	-0-			142	2		1 9	N	1		83 1			28
04	150 N	109	-0-	-0-	-41	-0-	-0-			109	2			N	-0-					28

QUINN-PERKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152768 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12512 - 16470																				
11	3330 X	3025	-0-	-0-	-305	-0-	-0-			3015	2		10 9	N	9					204
12	3503 X	2334	-0-	-0-	-1169	-0-	-0-			2319	2		15 9	N	14		193 1			25
01	3503 X	2671	-0-	-0-	-832	-0-	-0-			2651	2		20 9	N	18					43
02	3164 X	-0-	-0-	-0-	-3164	-0-	-0-							N	1					44
03	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3487	2			N	-0-					44
04	3030 X	2069	-0-	-0-	-961	-0-	-0-			2069	2			N	-0-					44

EMERALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152964 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 15175 PERF.10665 - 15175																				
11	4920 X	4315	-0-	-0-	-605	-0-	-0-			4219	2		96 9	N	87		183 1			9
12	4743 X	2304	-0-	-0-	-2439	-0-	-0-			2249	2		55 9	N	50					59
01	5084 X	-0-	-0-	-0-	-5084	-0-	-0-							N	-0-					59
02	4592 X	528	-0-	-0-	-4064	-0-	-0-			460	2		68 9	N	62					121
03	5084 X	-0-	-0-	-0-	-5084	-0-	-0-							N	-0-					121
04	4320 X	2175	-0-	-0-	-2145	-0-	-0-			2041	2		134 9	N	122		189 1			54

MCCALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153161 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 15997 PERF.12440 - 15997																				
11	1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-	-0-							N	-0-					30
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1	2			N	-0-					30
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1	2		1 9	N	1		3 5			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		5 5		23 6	-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	0	-0-	-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																				
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			330	1		610 2	N	-0-					-0-
12	1023 N	1016	-0-	-0-	-7	-0-	-0-			341	1		675 2	N	-0-					-0-
01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			341	1		707 2	N	-0-					-0-
02	868 N	842	-0-	-0-	-26	-0-	-0-			308	1		534 2	N	-0-					-0-
03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			341	1		986 2	N	-0-					-0-
04	1020 N	896	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			330	1		566 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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-			-0-
STANLEY OL WELL #: 1H RRCID -> 153357 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12950 - 15679														
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-
*04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	706	2	1	9	N	1	1	8	-0-
MICKAN WELL #: 1H RRCID -> 153380 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 16541 PERF.12517 - 16541														
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-
04	910 N	251	-0-	-659	-0-	251	2			N	-0-			-0-
WESTLANDS WELL #: 1RE RRCID -> 153402 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12060 - 16432														
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
04	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1057	2	7	9	N	6			128
CRAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153695 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12052 - 16200														
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
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			25
MYERS CATTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153701 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12660 - 15679														
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-	-0-	2			N	-0-			-0-
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			-0-
04	660 N	480	-0-	-180	-0-	480	2			N	-0-			-0-
LEACHMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153872 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11425 - 15100														
11	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	1			50
12	9507 X	9507	-0-	-0-	-0-					N	175	178	1	47
01	3100 N	9616	-0-	6516	6516	9416	2	200	9	N	182	114	1	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	164
04	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	7008	2	141	9	N	128	178	1	112

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	2933 N	1546	-0-	-1387	-0-	1545	2		1 9	N	1			134
FIFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153966 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17123 PERF.13502 - 17123														
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-
04	2040 X	2024	-0-	-16	-0-	2024	2			N	-0-			-0-
RODES WELL #: 1H RRCID -> 153968 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 15434 PERF.13314 - 15434														
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-
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-			-0-
WEST, M. UNIT OL WELL #: 1H RRCID -> 153970 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 15690 PERF.11938 - 15690														
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
04	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	1990	2		20 9	N	18			149
BETTY WELL #: 1H RRCID -> 153971 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 16009 PERF.13235 - 16009														
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-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
HANNAH WELL #: 1H RRCID -> 153973 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 15444 PERF.12365 - 15444														
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
*04	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1563	2		10 9	N	9	3 8		80
BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 154078 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 15859 PERF.12036 - 15859														
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-
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	10			48
JEFF WELL #: 1H RRCID -> 154123 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 14634 PERF.11394 - 14634														
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							
04	450 N	52	-0-	-398	-0-	45	1	6	2	N	1			140
						1	9							
ALLEN, A. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154144 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11061 - 15540														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GARNET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154386 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15651 PERF.10965 - 15651														
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
04	660 X	187	-0-	-473	-0-	187	2			N	-0-	4 5		56
BRITTA WELL #: 2 RRCID -> 154478 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10712 - 14735														
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
04	2280 N	1845	-0-	-435	-0-	1819	2	26	9	N	24			53
MARL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 154485 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12973 - 16448														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	2760 X	2290	-0-	-470	-0-	2203 2	87 9	N	79		1 8		143
SKALITSKY OL WELL #: 1H RRCID -> 154521 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12498 - 16900													
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
04	720 N	600	-0-	-120	-0-	577 2	23 9	N	21				194
CHURCHWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154536 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 16013 PERF.10904 - 16013													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	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													
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
04	1350 N	1321	-0-	-29	-0-	1290 2	31 9	N	28				126
TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 154615 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 17845 PERF.12350 - 17845													
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-
04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2		N	-0-				-0-
MINERAL SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 154723 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 15598 PERF.10715 - 15598													
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
04	150 N	33	-0-	-117	-0-	33 2		N	-0-				116
HALTMAR OL WELL #: 1H RRCID -> 154724 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 15221 PERF.11702 - 15221													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

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	ALLOW CODE	GAS 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
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
04	360 N	311	-0-	-49	-0-	311	2			N	-0-			186
MOORING-JOHNSON UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 154799 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF.12815 - 16800														
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
04	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-			92
WALTON OL WELL #: 1H RRCID -> 155050 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 16381 PERF.12920 - 18320														
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-					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	5	19
*04	3000 N	3003	-0-	-0-	-0-	3001	2	2	9	N	2	2	8	19
WEIMAN WELL #: 3H RRCID -> 155063 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 14543 PERF.10960 - 14543														
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
04	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3427	2	385	9	N	350	386	1	183
ALICE WELL #: 1H RRCID -> 155517 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 16140 PERF.12835 - 16140														
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-
*04	3390 X	3189	-0-	-201	-0-	288	1	2900	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
HILSHER OL WELL #: 1H RRCID -> 155539 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.12643 - 16702														
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
04	930 N	801	-0-	-129	-0-	789	2	12	9	N	11			43

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	ALLOW	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
11	30 N	2	-0-	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-			40
12	3 N	-0-	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			40
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			40
02	2 N	-0-	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			40
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			40
04	30 N	19	-0-	-0-	-11	-0-	18	2	1	9	N	1			41
BAY WELL #: 1H RRCID -> 155684 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 12957 PERF.12615 - 16908															
11	3630 X	3155	-0-	-0-	-475	-0-	3155	2			N	-0-			-0-
12	3751 X	1801	-0-	-0-	-1950	-0-	1801	2			N	-0-			-0-
01	3751 X	196	-0-	-0-	-3555	-0-	196	2			N	-0-			-0-
02	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	-0-	4848	2			N	-0-			-0-
03	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-			-0-
04	3150 X	2761	-0-	-0-	-389	-0-	2761	2			N	-0-			-0-
FREDERICK WELL #: 1H RRCID -> 155758 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 17625 PERF.12887 - 17625															
11	360 N	355	-0-	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-			-0-
12	403 N	190	-0-	-0-	-213	-0-	190	2			N	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-			-0-
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-			-0-
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-			-0-
PASKET WELL #: 1H RRCID -> 156029 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11880 - 15450															
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
ANDERSON-HILL WELL #: 1 RRCID -> 156034 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 19200 PERF.14369 - 19200															
11	2880 X	1798	-0-	-0-	-1082	-0-	468	1	1330	2	N	-0-			-0-
12	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	-0-	558	1	5952	2	N	-0-			-0-
01	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	-0-	534	1	3759	2	N	-0-			-0-
02	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	-0-	986	1	2588	2	N	-0-			-0-
03	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	-0-	671	1	2737	2	N	2	2	8	-0-
04	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	-0-	675	1	2529	2	N	-0-			-0-
SHIPNES UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156222 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12665 - 15930															
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-
04	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																					
GIANT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156223 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 14935 PERF.11326 - 14935																					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47	
12	9	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		9	2			N	-0-					47	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		4	5		43	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	58		66	1		35	
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		18	6		17	
BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 156227 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14005 - 15500																					
11	360	N	231	-0-	-129	-0-	-0-	-0-		231	2			N	-0-					-0-	
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		416	2			N	-0-					-0-	
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		409	2			N	-0-					-0-	
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		408	2			N	-0-					-0-	
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		442	2			N	-0-					-0-	
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		424	2			N	-0-					-0-	
CASSIDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156238 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 19175 PERF.13032 - 18505																					
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		279	2			N	-0-					164	
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	-0-	-0-		338	2			N	-0-					164	
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		356	2			N	-0-					164	
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		393	2			N	-0-					164	
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	-0-	-0-		335	2		1	9	N	1				165	
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		337	2			N	-0-					165	
KATHLEEN OL WELL #: 1H RRCID -> 156347 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 16390 PERF.12325 - 16390																					
11	120	N	7	-0-	-113	-0-	-0-	-0-		7	2			N	-0-					-0-	
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	899	N	22	-0-	-877	-0-	-0-	-0-		22	2			N	-0-					-0-	
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		53	2			N	-0-					-0-	
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		19	2			N	-0-					-0-	
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	-0-	-0-		17	2			N	-0-					-0-	
GERONIMO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156350 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 15380 PERF.11808 - 15380																					
*05	651	N	647	-0-	-4	-0-	-0-	-0-		647	2			N	-0-					177	
*06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		690	2			N	-0-					177	
*07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		688	2			N	-0-					177	
*08	651	N	579	-0-	-72	-0-	-0-	-0-		579	2			N	-0-					177	
*09	690	N	530	-0-	-160	-0-	-0-	-0-		530	2			N	-0-					177	
*10	682	N	541	-0-	-141	-0-	-0-	-0-		541	2			N	-0-					177	
*11	570	N	460	-0-	-110	-0-	-0-	-0-		460	2			N	-0-					177	
*12	558	N	500	-0-	-58	-0-	-0-	-0-		500	2			N	-0-					177	
*01	527	N	465	-0-	-62	-0-	-0-	-0-		465	2			N	-0-					177	
*02	420	N	409	-0-	-11	-0-	-0-	-0-		409	2			N	-0-					177	
*03	496	N	486	-0-	-10	-0-	-0-	-0-		486	2			N	-0-					177	
*04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		492	2			N	-0-		139	1		38	
MCGEE OL WELL #: 1H RRCID -> 156354 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 15988 PERF.11230 - 15988																					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
CARMEN WELL #: 1H RRCID -> 156374 COMPL. DATE 08/08/1995													TOTAL	DEPTH 15790	PERF.13080 - 15790
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	
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-	
*04	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2369	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
MYERS CATTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156375 COMPL. DATE 08/29/1995													TOTAL	DEPTH 15719	PERF.12295 - 15719
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-			29	
12	558 N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-			29	
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-			29	
02	504 N	502	-0-	-2	-0-	502	2			N	-0-			29	
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-			29	
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-			29	
STANTON UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156378 COMPL. DATE 10/24/2008													TOTAL	DEPTH 16740	PERF.12737 - 16740
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95	
BOWMAN WELL #: 1H RRCID -> 156436 COMPL. DATE 02/14/1998													TOTAL	DEPTH 16670	PERF.12147 - 16670
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
SITTING BULL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156439 COMPL. DATE 09/06/1995													TOTAL	DEPTH 15924	PERF.11735 - 15924
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	330	1	369	2	N	12			104	
						13	9								
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	341	1	459	2	N	3			107	
						3	9								
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	341	1	428	2	N	-0-	2	5	105	
02	672 N	308	-0-	-364	-0-	308	1			N	-0-			105	
03	806 N	342	-0-	-464	-0-	341	1	1	9	N	1			106	
04	750 N	376	-0-	-374	-0-	330	1	45	2	N	1			107	
						1	9								
RED RIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156441 COMPL. DATE 10/02/1995													TOTAL	DEPTH 16113	PERF.12054 - 16113
11	2310 X	1544	-0-	-766	-0-	1510	2	34	9	N	31			211	
12	2201 N	2084	-0-	-117	-0-	2031	2	53	9	N	48	176	1	83	
01	2046 N	1543	-0-	-503	-0-	1471	2	72	9	N	65			148	
02	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1650	2	61	9	N	55			203	
03	2077 N	1877	-0-	-200	-0-	1812	2	65	9	N	59	117	1	145	
04	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1657	2	59	9	N	54	1	8	195	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
KRISTINA WELL #: 2 RRCID -> 156467 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 13529 PERF.10912 - 13590															
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
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-				103
12	1705 N	1557	-0-	-148	-0-	1553	2	4	9	N	4				107
01	1674 N	1625	-0-	-49	-0-	1597	2	28	9	N	25				132
02	1512 N	1347	-0-	-165	-0-	1333	2	14	9	N	13				145
03	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1525	2	80	9	N	73				218
04	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-				218
BRIERS WELL #: 1H RRCID -> 156470 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 15742 PERF.11993 - 15742															
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								
*04	420 N	408	-0-	-12	-0-	32	1	375	2	N	1	1	8		200
						1	9								
HOPSON WELL #: 1H RRCID -> 156479 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12891 - 16870															
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-
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-				-0-
GARRETT WELL #: 1H RRCID -> 156481 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 16729 PERF.12229 - 16729															
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-
*04	1980 X	1731	-0-	-249	-0-	1730	2	1	9	N	1	1	8		-0-
O'BRIEN DL WELL #: 1H RRCID -> 156487 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11506 - 13597															
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
04	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															
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
*04	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2715	2	22	9	N	20	1	8		133

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
BARNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156555 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 18051 PERF.13508 - 18051															
M	ALLOW CODE	GAS 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		
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-		
04	7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	480	1	7519	2	N	-0-		-0-		

STANLEY OL WELL #: 2H RRCID -> 156980 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13139 - 16400															
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-		
04	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-		-0-		

RIO BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156983 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 16402 PERF.11900 - 16402															
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		
04	480 N	448	-0-	-32	-0-	448	2			N	-0-		58		

WARD, L. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 156984 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 16246 PERF.12520 - 16246															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
04	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															
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-		
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-		-0-		

MALACHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157268 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 15196 PERF.11252 - 15196															
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	3 5	96		
03	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1206	2	31	9	N	28	75 1	49		
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1062	2	23	9	N	21	1 8	69		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
LCRA/COA UNIT 6 WELL #: 6H RRCID -> 157280 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11924 - 17033														
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
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	1 8	75
03	1736 N	1258	-0-	-478	-0-	1181	2	77	9	N	70			145
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	921	2	59	9	N	54	173 1		26
TARVER WELL #: 1H RRCID -> 157285 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 8605 - 11035														
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
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			127
ZIRCON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157312 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 14719 PERF.10370 - 14719														
11	3480 X	2968	-0-	-512	-0-	330	1	2407	2	N	210	382 1		88
						231	9							
12	3596 X	3133	-0-	-463	-0-	341	1	2543	2	N	226	191 1		123
						249	9							
01	3503 X	3275	-0-	-228	-0-	341	1	2678	2	N	233	193 1		163
						256	9							
02	2940 X	2147	-0-	-793	-0-	308	1	1689	2	N	136	194 1		105
						150	9							
03	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	341	1	3466	2	N	225	192 1		138
						248	9							
04	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	330	1	2911	2	N	234	188 1		184
						257	9							
JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157489 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 16252 PERF.10630 - 16252														
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
04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	613	2	124	9	N	113			161
POOL WELL #: 1H RRCID -> 157493 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 15737 PERF.10964 - 15737														
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
EPHRAIM OL WELL #: 1H RRCID -> 157667 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 14926 PERF.12540 - 14926											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
LOESCH OL WELL #: 1H RRCID -> 157680 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 18000 PERF.12023 - 18000											
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	-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-
04	1980 N	1892	-0-	-88	-0-	1892 2			N	-0-	-0-
ARMSTRONG OL WELL #: 1H RRCID -> 157683 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 15854 PERF.11880 - 15854											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PARKER WELL #: 1H RRCID -> 157775 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11624 - 17932											
11	510 N	485	-0-	-25	-0-	484 2	1 9		N	1	143
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2			N	-0-	143
01	527 N	508	-0-	-19	-0-	507 2	1 9		N	1	144
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	454 2	2 9		N	2	146
03	496 N	488	-0-	-8	-0-	487 2	1 9		N	1	147
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	481 2	1 9		N	1	148
NORTHROP WELL #: 1H RRCID -> 157896 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 11376 PERF.10805 - 11376											
11	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1489 2	43 9		N	39	162
12	1116 N	558	-0-	-558	-0-	541 2	17 9		N	15	177
01	1116 N	306	-0-	-810	-0-	306 2			N	-0-	175
02	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1502 2	73 9		N	66	241
03	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1478 2	53 9		N	48	96
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1276 2	14 9		N	13	109
ESTES WELL #: 1H RRCID -> 158018 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 8287 - 10591											
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
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	377 2	1 9		N	1	75
TWO FINGERS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 158022 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 8692 - 11377											
11	1500 N	67	-0-	-1433	-0-	66 2	1 9		N	1	136
12	341 N	19	-0-	-322	-0-	18 2	1 9		N	1	136
01	62 N	18	-0-	-44	-0-	17 2	1 9		N	1	135
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	46 2	1 9		N	1	136
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	23 2	1 9		N	1	136
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2			N	-0-	136

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544									
JASPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158071 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 15101 PERF.10987 - 15101									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	360 N	337	-0-	-23	-0-	337 2			70
12	372 N	155	-0-	-217	-0-	155 2			70
01	372 N	48	-0-	-324	-0-	48 2			70
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2			70
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2			70
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2			70
NEAPOLITAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158143 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 18193 PERF.14450 - 18193									
11	4890 X	4587	-0-	-303	-0-	4587 2			-0-
12	5053 X	4512	-0-	-541	-0-	4512 2			-0-
01	5208 X	4185	-0-	-1023	-0-	4185 2			-0-
02	4704 X	3554	-0-	-1150	-0-	3554 2			-0-
03	5208 X	3689	-0-	-1519	-0-	3689 2			-0-
04	4590 X	4382	-0-	-208	-0-	4382 2			-0-
HOLLISTER WELL #: 1H RRCID -> 158235 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11667 - 14734									
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
SCHAEFER WELL #: 1H RRCID -> 158239 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12550 - 15710									
11	960 X	-0-	-0-	-960	-0-				-0-
12	992 X	-0-	-0-	-992	-0-				-0-
01	837 X	-0-	-0-	-837	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
HECKMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158675 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 16787 PERF.13810 - 16787									
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
LIEBSCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 158681 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11791 - 14830									
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2			63
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2			63
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2			63
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2			63
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				80
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	38 2	10 9		89
ALBERS ET AL UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159018 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12195 - 16026									
11	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	7212 2	332 9		63
12	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6019 2	265 9		110
01	5735 X	326	-0-	-5409	-0-	291 2	35 9		142
02	5180 X	2095	-0-	-3085	-0-	2086 2	9 9		150
03	5735 X	2823	-0-	-2912	-0-	2750 2	73 9		215
04	5550 X	2004	-0-	-3546	-0-	2003 2	1 9		59

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159079 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18500														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	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														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TONTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159112 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 16255 PERF.11642 - 16255														
11	3750 X	3176	-0-	-574	-0-	450	1	2614 2	N	102	183 1	2 8	63	
						112	9							
12	3658 X	3340	-0-	-318	-0-	465	1	2754 2	N	110			173	
						121	9							
01	3596 X	2376	-0-	-1220	-0-	465	1	1863 2	N	44	1 8		216	
						48	9							
02	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	420	1	3270 2	N	175	189 1	1 8	201	
						193	9							
03	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	465	1	3135 2	N	126	191 1	2 8	134	
						139	9							
04	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	450	1	2723 2	N	98	1 8		231	
						108	9							
CONKLING DL WELL #: 1H RRCID -> 159182 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 20039 PERF.13147 - 18071														
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-	
04	4830 X	4211	-0-	-619	-0-	4211	2		N	-0-			-0-	
AQUAMARINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159413 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 14032 PERF.10860 - 14032														
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	
04	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	5340	2	78 9	N	71			191	
ALLEN FARM OL WELL #: 1H RRCID -> 159453 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 17020 PERF.13014 - 17020														
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-	
*04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-			-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BUSHMAN WELL #: 1H RRCID -> 159460 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 15774 PERF.12075 - 15774														
M 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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														
11	8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	450	1	8419 2	2	N	-0-			-0-
12	10788 X	7240	-0-	-3548	-0-	465	1	6775 2	2	N	-0-			-0-
01	10788 X	6355	-0-	-4433	-0-	465	1	5890 2	2	N	-0-			-0-
02	9744 X	7095	-0-	-2649	-0-	420	1	6675 2	2	N	-0-			-0-
03	9176 X	6788	-0-	-2388	-0-	465	1	6323 2	2	N	-0-			-0-
04	8880 X	2732	-0-	-6148	-0-	450	1	2282 2	2	N	-0-			-0-
ARNOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159645 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 14503 PERF.11982 - 14503														
11	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1918	2	20 9	9	N	18			153
12	2046 N	1996	-0-	-50	-0-	1965	2	31 9	9	N	28			181
01	2046 N	1989	-0-	-57	-0-	1958	2	31 9	9	N	28	192 1	2 8	15
02	1820 N	1799	-0-	-21	-0-	1768	2	31 9	9	N	28			43
03	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1967	2	26 9	9	N	24			67
04	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1901	2	25 9	9	N	23			90
EPHRAIM OL WELL #: 2H RRCID -> 159692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13777 PERF.12615 - 13777														
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	-0-	2859	2			N	-0-			-0-
03	2562 N	2503	-0-	-59	-0-	2503	2			N	-0-			-0-
04	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-			-0-
KENNARD WELL #: 2HU RRCID -> 159836 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16266														
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-
04	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														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	14130 X	13192	-0-	-938	-0-	13191	2	1 9	9	N	1	1 5	1 8	-0-
12	14601 X	14214	-0-	-387	-0-	14213	2	1 9	9	N	1			1
01	14415 X	13849	-0-	-566	-0-	13848	2	1 9	9	N	1	1 8		1
02	13020 X	12615	-0-	-405	-0-	12613	2	2 9	9	N	2	1 8		2
03	14415 X	13777	-0-	-638	-0-	13776	2	1 9	9	N	1	1 5	1 8	1
04	13770 X	13110	-0-	-660	-0-	13110	2			N	-0-			1

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
BRACEWELL UNIT NO.1 WELL #: 1H RRCID -> 160131 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12625 - 14320													
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										
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	216
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	260	2	2	9	N	2		218
LEGACY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160135 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 17650 PERF.13895 - 17650													
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	1 5 1 8	-0-
						1	9						
04	13918 X	13918	-0-	-0-	-0-	480	1	13438	2	N	-0-		-0-
ONYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160343 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 14699 PERF.10593 - 14699													
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-	2 5	190
01	1798 N	369	-0-	-1429	-0-	368	2	1	9	N	1	126 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
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-		74
URIAH OL WELL #: 1H RRCID -> 160552 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 16270 PERF.11373 - 16270													
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
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1017	2	1	9	N	1		132
HEIL WELL #: 1H RRCID -> 160561 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 17508 PERF.13275 - 17508													
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-
*04	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3787	2	1	9	N	1	1 8	-0-
CLAIRE OL WELL #: 1H RRCID -> 160563 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 15166 PERF.11250 - 15166													
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	122 1 4 8	28
02	3360 X	2906	-0-	-454	-0-	2905	2	1	9	N	1	1 8	28
03	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4309	2	37	9	N	34	34 8	28
*04	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3251	2	19	9	N	17	13 8	32

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
RAU QL WELL #: 1H RRCID -> 160770 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14075 - 19300																	
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
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-
04		2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
KNOX, J.					WELL #: 2	RRCID -> 160797	COMPL. DATE 05/24/1984	TOTAL DEPTH 8455	PERF. 8122	- 8455							
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NEBLETT					WELL #: 1H	RRCID -> 160839	COMPL. DATE 02/12/1998	TOTAL DEPTH 17530	PERF.13584	- 17530							
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-
04		1350 N	761	-0-	-589	-0-	761	2			N	-0-					-0-
FOURTIQ UNIT					WELL #: 10L	RRCID -> 160841	COMPL. DATE 10/02/1996	TOTAL DEPTH 16363	PERF.12233	- 16363							
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	22	8	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
04		3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	29	183	1			99
LONE WOLF					WELL #: 1H	RRCID -> 160961	COMPL. DATE 07/15/1996	TOTAL DEPTH 15925	PERF.13625	- 15925							
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-
04		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
LAURA OL					WELL #: 1H	RRCID -> 161341	COMPL. DATE 08/14/1996	TOTAL DEPTH 14383	PERF.11410	- 14383							
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	1	5	-0-
04		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
ANGELINE					WELL #: 1	RRCID -> 161342	COMPL. DATE 11/22/1996	TOTAL DEPTH 16635	PERF.12200	- 16635							
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-
04		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BOATWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 161369 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11665 - 15255														
M	ALLOW CODE	GAS 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
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 161372 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1879 PERF.14160 - 18769														
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-
04	2790 X	2179	-0-	-611	-0-	2179	2			N	-0-			-0-
STRANGE UNIT WELL #: 10L RRCID -> 161535 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 17422 PERF.12345 - 17422														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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														
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-
04	585 N	124	-0-	-461	-0-	124	2			N	-0-			-0-
HENSEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161576 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 17980 PERF.11425 - 17980														
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-
04	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-			-0-
UHYREK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 161629 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 17729 PERF.13355 - 17729														
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
04	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1814	2	19	9	N	17			74

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
CINNABAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161717 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 14367 PERF.11407 - 14750														
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											
11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	150	1	1093	2	N	75	180	1	52
12	899 N	368	-0-	-531	-0-	83	9	212	2	N	1			53
01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	155	1	1345	2	N	12			65
02	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	13	9	1511	2	N	120			185
03	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	135	1	1597	2	N	191	168	1	207
04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	132	9	1293	2	N	59	168	1	98
						155	1							
						210	9							
						150	1							
						65	9							
WICHMAN WELL #: 1H RRCID -> 161959 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 18311 PERF.13400 - 18311														
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-
04	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-			-0-
YVONNE WELL #: 1H RRCID -> 162054 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14210 - 17400														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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														
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
04	810 N	728	-0-	-82	-0-	728	2			N	-0-			17
ROSS DL WELL #: 1H RRCID -> 162336 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 17835 PERF.14216 - 17835														
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-
04	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-			-0-
ROAN'S PRAIRIE WELL #: 1H RRCID -> 162337 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 16210 PERF.12433 - 16210														
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
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	215	2	22	9	N	20			105

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ZAPALAC, MORRIS F. WELL #: 1H RRCID -> 162545 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 17445 PERF.12509 - 17445														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			(-)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
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
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	1	5 5	1 8			56
MIKEL WELL #: 2H RRCID -> 162567 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 16575 PERF.13768 - 16575														
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-
04	1230 N	720	-0-	-510	-0-	720 2		N	-0-					-0-
HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 162658 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 17344 PERF.13841 - 17344														
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-
04	360 N	284	-0-	-76	-0-	284 2		N	-0-					-0-
BETTY WELL #: 2H RRCID -> 162866 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16283 PERF.13364 - 16283														
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-
04	3000 X	2955	-0-	-45	-0-	2955 2		N	-0-					-0-
EBERLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162887 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 18320 PERF.11502 - 18320														
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
04	9544 X	9544	-0-	-0-	-0-	9543 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														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	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														
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-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
SCHROEDER WELL #: 1H RRCID -> 162966 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13800 - 18200															
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
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-
04	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															
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-
*04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1162	2	1	9	N	1	1	8	-0-
SLATON WELL #: 1H RRCID -> 163319 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 16681 PERF.11997 - 16681															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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															
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	-0-	2806	2	80	9	N	73			133
03	1830	N	1744	-0-	-86	-0-	1692	2	52	9	N	47			180
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1196	2	33	9	N	30			210
BETHLEHEM WELL #: 1H RRCID -> 163364 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12371 - 16466															
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
*04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1044	2	1	9	N	1	1	8	1
HOELSCHER, ALICE B. WELL #: 1H RRCID -> 163506 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 13822 PERF. N/A															
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			31
STRANGER, T. WELL #: 2RE RRCID -> 163530 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 8500 - 11888															
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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													
ORSAK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 163559 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 13664 PERF.12888 - 17655													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							39
12	22 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22 2						39
01	301 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	294 2	7 9					45
02	57 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56 2	1 9					46
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							46
04	18 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18 2						46
HUNTER WELL #: 1H RRCID -> 163777 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 15319 PERF.11775 - 15319													
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
PETERSON WELL #: 1H RRCID -> 163781 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 17795 PERF. N/A													
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	-0-	295 2						-0-
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	415 2						-0-
01	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	1237 2						-0-
02	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	-0-	2090 2						-0-
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	-0-	1454 2						-0-
04	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	-0-	1458 2						-0-
VELMER MAE WELL #: 1 RRCID -> 163801 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 16222 PERF.12683 - 16222													
11	2400 N	2321	-0-	-79	-0-	-0-	2321 2						-0-
12	2480 N	2339	-0-	-141	-0-	-0-	2339 2						-0-
01	2449 N	2338	-0-	-111	-0-	-0-	2338 2						-0-
02	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	-0-	2173 2						-0-
03	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	-0-	2349 2						-0-
04	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	-0-	2321 2						-0-
IRONSIDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164064 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 16046 PERF.11995 - 16046													
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-							-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-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													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							14
WOOD WELL #: 1H RRCID -> 164872 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 17203 PERF.13500 - 17203													
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	-0-	1107 2						-0-
12	558 N	307	-0-	-251	-0-	-0-	307 2						-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-							-0-
02	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	-0-	1404 2						-0-
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	-0-	998 2						-0-
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	-0-	812 2						-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544									
BEARD OL WELL #: 2H RRCID -> 165231 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 15479 PERF.12100 - 15479									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1620 N	1495	-0-	-125	-0-	1495 2			-0-
12	1519 N	783	-0-	-736	-0-	783 2			-0-
01	1488 N	1003	-0-	-485	-0-	1003 2			-0-
02	2800 N	2898	-0-	98	98	2898 2			-0-
03	1688 N	1590	-0-	-98	-0-	1590 2			-0-
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2			-0-
VELMER MAE WELL #: 2 RRCID -> 165321 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 18133 PERF.12845 - 18060									
11	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2			-0-
12	1085 N	1063	-0-	-22	-0-	1063 2			-0-
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1126 2	2 9		-0-
02	980 N	961	-0-	-19	-0-	961 2			-0-
03	1054 N	952	-0-	-102	-0-	952 2			-0-
04	1080 N	1026	-0-	-54	-0-	1026 2			-0-
BLAIR OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166348 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 13683 PERF. 8716 - 8950									
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
BEAUREGARD WELL #: 1 RRCID -> 166368 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 18685 PERF.12998 - 18622									
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2			-0-
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2			-0-
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2			-0-
02	812 N	786	-0-	-26	-0-	786 2			-0-
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2			-0-
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2			-0-
PASKET WELL #: 2H RRCID -> 166509 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 15296 PERF.11510 - 15296									
11	2400 X	2058	-0-	-342	-0-	2049 2	9 9		78
12	2418 X	1108	-0-	-1310	-0-	1101 2	7 9		84
01	2418 X	4	-0-	-2414	-0-	3 2	1 9		85
02	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4466 2	17 9		100
03	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2310 2	15 9		114
04	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2071 2	1 9		115
MCGEE OL WELL #: 2H RRCID -> 166614 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 15645 PERF.10960 - 15645									
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
SANDERS WELL #: 3H RRCID -> 167109 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 16483 PERF.12010 - 16483									
11	960 N	811	-0-	-149	-0-	811 2			219
12	992 N	472	-0-	-520	-0-	471 2	1 9		43
01	837 N	114	-0-	-723	-0-	114 2			43
02	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2390 2	1 9		44
03	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2			44
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2			44

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
CARMEN WELL #: 2H RRCID -> 167143 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 16818 PERF.13383 - 16818														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
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	2	8	-0-
04	420 N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-			-0-

SUPAK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 167171 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 13991 PERF.13513 - 17497														
11	3000 N	5368	-0-	2368	2368	5344	2	24	9	N	22	11	8	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
04	1950 X	426	-0-	-1524	-0-	426	2			N	-0-			49

MYERS CATTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167195 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 13139 PERF.12798 - 15619														
11	840 N	733	-0-	-107	-0-	733	2			N	-0-			220
12	527 N	197	-0-	-330	-0-	197	2			N	-0-			220
01	620 N	323	-0-	-297	-0-	319	2	4	9	N	4			224
02	672 N	498	-0-	-174	-0-	496	2	2	9	N	2			226
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1104	2	14	9	N	13	179	1	60
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-			60

NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167552 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14309 - 15948														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COBB UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167645 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 19154 PERF.13996 - 19154														
11	3120 X	927	-0-	-2193	-0-	927	2			N	-0-			-0-
12	3224 X	1189	-0-	-2035	-0-	1189	2			N	-0-			-0-
01	3224 X	130	-0-	-3094	-0-	130	2			N	-0-			-0-
02	2296 X	1801	-0-	-495	-0-	1801	2			N	-0-			-0-
03	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-			-0-
04	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-			-0-

GOLDBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167650 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 18434 PERF.15034 - 18197														
11	810 N	321	-0-	-489	-0-	321	2			N	-0-			-0-
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			-0-
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-			-0-
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-			-0-
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-			-0-

HODDE WELL #: 1 RRCID -> 167653 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 17060 PERF.14795 - 17060														
11	3870 X	3427	-0-	-443	-0-	3427	2			N	-0-			-0-
12	3720 X	3447	-0-	-273	-0-	3447	2			N	-0-			-0-
01	3999 X	3395	-0-	-604	-0-	3395	2			N	-0-			-0-
02	3612 X	2681	-0-	-931	-0-	2681	2			N	-0-			-0-
03	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-			-0-
04	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544									
KIMICH WELL #: 1 RRCID -> 168000 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 18464 PERF.14539 - 14686									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*04	3720 X	3451	-0-	-269	-0-	3450	2	1 9 N	-0-
CITATION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168242 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 13211 PERF.11431 - 15811									
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	39
12	713 N	122	-0-	-591	-0-	122	2	N	39
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	432	1	425 2 N	43
						8	9		
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	448	1	44 9 N	83
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	416	1	57 9 N	135
04	840 N	460	-0-	-380	-0-	425	1	35 9 N	165
HOLLISTER WELL #: 2H RRCID -> 168340 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11920 - 15564									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 168633 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11374 - 15806									
11	810 N	95	-0-	-715	-0-	95	2	N	127
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	127
01	P&A COND	-0-	-0-	-54	-0-			N	127
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	127
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	127
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	127
PLUGGED AND ABANDONED 01/03/2025									
GOODRICH WELL #: 1 RRCID -> 168929 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 18810 PERF.14485 - 14597									
11	6840 X	6388	-0-	-452	-0-	450	1	5938 2 N	-0-
12	6975 X	6391	-0-	-584	-0-	465	1	5926 2 N	-0-
01	6727 X	6059	-0-	-668	-0-	451	1	5607 2 N	-0-
						1	9		
02	5964 X	5212	-0-	-752	-0-	420	1	4792 2 N	-0-
03	6603 X	5636	-0-	-967	-0-	455	1	5179 2 N	-0-
						2	9		
*04	6390 X	5212	-0-	-1178	-0-	410	1	4801 2 N	-0-
						1	9		
BELL WELL #: 1H RRCID -> 169070 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10995 - 13690									
11	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4120	2	86 9 N	109
12	2046 X	1458	-0-	-588	-0-	1412	2	46 9 N	151
01	2046 X	360	-0-	-1686	-0-	360	2	N	149
02	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4792	2	17 9 N	164
03	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2376	2	41 9 N	201
*04	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2520	2	136 9 N	131

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
LAUTER UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 169082 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14415 - 14632				
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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
PACKER													WELL #: 1 RRCID -> 169101 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 18672 PERF.14141 - 18672				
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-	
*04	5310 X	5254	-0-	-56	-0-	5253	2	1	9		N	1	1	8		-0-	
GLAESER UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 169525 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 19370 PERF.15270 - 19370				
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-	
04	1230 N	82	-0-	-1148	-0-	82	2				N	-0-				-0-	
SEIDEL UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 169528 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 17780 PERF.14630 - 18939				
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	-0-	675	2				N	-0-				-0-	
02	2800 N	2837	-0-	37	-0-	712	2				N	-0-				-0-	
03	3100 N	2815	-0-	-285	-0-	427	2				N	-0-				-0-	
04	2910 X	2483	-0-	-427	-0-	2483	2				N	-0-				-0-	
HAHN													WELL #: 1H RRCID -> 169683 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 17734 PERF.11976 - 17734				
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-	
04	960 N	876	-0-	-84	-0-	876	2				N	-0-				-0-	
FEHMER UNIT													WELL #: 10L RRCID -> 169876 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 14264 PERF.13681 - 18034				
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	
04	1170 N	887	-0-	-283	-0-	887	2				N	-0-				61	
KONVICKA													WELL #: 10L RRCID -> 169882 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 14211 PERF.13715 - 18704				
11	3000 N	12506	-0-	9506	-0-	9506	2	50	9		N	45	18	8		126	
12	3100 N	11366	-0-	8266	-0-	17772	2	129	9		N	117	187	1		56	
01	3100 N	8110	-0-	5010	-0-	22782	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	
04	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3234	2	51	9		N	46	1	8		131	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
VICTORY WELL #: 2 RRCID -> 170353 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 19061 PERF.14570 - 19061													
M O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
04	4680 X	4598	-0-	-82	-0-	621	1	3977	2	N	-0-		-0-
SCHULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171073 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11270 - 15018													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	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													
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-
*04	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5318	2	1	9	N	1	1 8	-0-
STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171365 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 13260													
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
JASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171507 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14826 - 15081													
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
04	9360 X	8550	-0-	-810	-0-	8550	2			N	-0-		1
HAHN WELL #: 2H RRCID -> 171605 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 15086 PERF.14963 - 17942													
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-
04	990 N	353	-0-	-637	-0-	353	2			N	-0-		-0-
ROCKET WELL #: 1 RRCID -> 171930 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 14969 PERF.14778 - 19575													
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-
04	4500 X	3243	-0-	-1257	-0-	3243	2			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																			
ROADRUNNER WELL #: 3 RRCID -> 172403 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7909 - 8605							
M 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		
11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	-0-	1162	2	25	9	N	23	2	8			88		
12	713 N	515	-0-	-198	-0-	-0-	501	2	14	9	N	13					101		
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-					N	-0-					101		
02	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	-0-	1428	2	18	9	N	16					117		
03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	-0-	2025	2	36	9	N	33	2	8			148		
04	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	-0-	2332	2	54	9	N	49	2	8			195		
STORK, SELMA												WELL #: 2H RRCID -> 172449 COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8000 - 10324			
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	-0-	144	2			N	-0-					49		
12	155 N	58	-0-	-97	-0-	-0-	58	2			N	-0-					49		
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-					49		
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					49		
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					49		
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					49		
WECHETA UNIT												WELL #: 1H RRCID -> 172478 COMPL. DATE 11/15/2019				TOTAL DEPTH 13709 PERF. 8670 - 9340			
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-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
BRONCO												WELL #: 2 RRCID -> 172609 COMPL. DATE 01/31/1999				TOTAL DEPTH 14468 PERF.14653 - 17180			
11	420 N	350	-0-	-70	-0-	-0-	350	1			N	-0-					-0-		
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	434	1			N	-0-					-0-		
01	372 N	322	-0-	-50	-0-	-0-	322	1			N	-0-					-0-		
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	434 N	238	-0-	-196	-0-	-0-	238	1			N	-0-					-0-		
04	300 N	238	-0-	-62	-0-	-0-	238	1			N	-0-					-0-		
RANGER												WELL #: 1 RRCID -> 172798 COMPL. DATE 03/21/1999				TOTAL DEPTH 14724 PERF.14463 - 20261			
11	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-		
12	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-		
01	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-		
02	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-		
03	2821 X	2598	-0-	-223	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-		
04	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-		
GAIL												WELL #: 1 RRCID -> 173255 COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 11333 PERF.10276 - 10660			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____												12/02/2024							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
SALEM WELL #: 1H RRCID -> 173293 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14950 - 18820															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
04	360 N	88	-0-	-272	-0-	88	2			N	-0-				-0-

TIEMANN WELL #: 1H RRCID -> 173352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15313 PERF.12200 - 20085															
11	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-				-0-
12	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-				-0-
01	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-				-0-
02	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-				-0-
03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-				-0-
04	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-				-0-

RWR UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173354 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11804 - 14229															
11	90 N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-	1	5		100
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1	1	5		100
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-				100
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	1	4 5	29
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-				29

WEISS WELL #: 1H RRCID -> 173559 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 15303 PERF.14999 - 17365															
11	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-				-0-
12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-				-0-
01	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-				-0-
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	937	2	1	9	N	1				1
03	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-	1	5		-0-
04	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-				-0-

MILAM WELL #: 1 RRCID -> 173603 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14801 PERF.10284 - 14801															
11	2820 X	11	-0-	-2809	-0-	11	2			N	-0-				206
12	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-				206
01	2914 X	644	-0-	-2270	-0-	585	2	59	9	N	54	191	1	1 8	68
02	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4077	2	828	9	N	753	529	1	1 8	291
03	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3013	2	600	9	N	545	727	1	2 8	107
*04	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-				107

O'BRIEN DL WELL #: 2H RRCID -> 173651 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 17276 PERF.11754 - 15402															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173796 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14712 - 19448															
11	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-				-0-
12	2139 N	2086	-0-	-53	-0-	2086	2			N	-0-				-0-
01	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-				-0-
02	2436 N	1749	-0-	-687	-0-	1749	2			N	-0-				-0-
03	2077 N	1773	-0-	-304	-0-	1773	2			N	-0-				-0-
*04	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2238	2	2	9	N	2	2	8		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
SHEPPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8580 - 8062												
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
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
DIERKING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174174 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 14598 PERF. 14600 - 19081												
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 8	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
04	13290 X	11936	-0-	-1354	-0-	11936	2		N	-0-		1
GRIMM OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174194 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7620 - 11070												
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
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	162	2	19 9	N	17	185 1	49
WEIGELT WELL #: 1 RRCID -> 174383 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 12335 PERF. 11600 - 15695												
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
04	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	8724	2	89 9	N	81	2 8	123
TRIUMPH WELL #: 1 RRCID -> 174461 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 14926 PERF. 14628 - 19870												
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-
04	5280 X	2814	-0-	-2466	-0-	2814	2		N	-0-		-0-
SANDY WELL #: 1 RRCID -> 174911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF. 10902 - 11136												
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-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-		-0-
PEARLIE MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174922 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 15937 PERF. 15772 - 19764												
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-
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ROST UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175091 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 8507 - 8775														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
WRANGLER WELL #: 1 RRCID -> 175276 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14984 PERF.14889 - 19076														
11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-			-0-
12	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-			-0-
01	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-			-0-
02	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-			-0-
03	1674 N	1659	-0-	-15	-0-	1658	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-			-0-
RAINS TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175403 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 15487 PERF.15465 - 20200														
11	2430 X	2241	-0-	-189	-0-	2241	2			N	-0-			-0-
12	2449 X	590	-0-	-1859	-0-	590	2			N	-0-			-0-
01	2449 X	730	-0-	-1719	-0-	730	2			N	-0-			-0-
02	2100 N	730	-0-	-1370	-0-	730	2			N	-0-			-0-
03	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-			-0-
04	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-			-0-
MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175710 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF.15792 - 21610														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PAAPE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175997 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11500 - 15110														
11	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1163	2	22	9	N	20	170	1	41
12	1085 N	181	-0-	-904	-0-	175	2	6	9	N	5	2	8	44
01	1209 N	321	-0-	-888	-0-	321	2			N	-0-			44
02	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2078	2	53	9	N	48	1	8	91
03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	993	2	24	9	N	22			113
04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	929	2	19	9	N	17			130
CORNELIA WELL #: 1 RRCID -> 176228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8792 - 9000														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEVIEEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176257 COMPL. DATE 12/26/1999 TOTAL DEPTH 12029 PERF.11430 - 14197														
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			108
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-			108
01	527 N	419	-0-	-108	-0-	419	2			N	-0-	4	5	104
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
03	558 N	184	-0-	-374	-0-	184	2			N	-0-	102	1	1
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			1

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
HENSKA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176262 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 15934 PERF.15559 - 22580														
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	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
CARMONA WELL #: 1H RRCID -> 176504 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 15341 PERF.15258 - 18848														
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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MCHEMRY, R. K. "A" WELL #: 1H RRCID -> 176675 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8233 - 10152														
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-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-		-0-
APOLLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177248 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15355 - 21440														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
KOENIG WELL #: 1RE RRCID -> 178016 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11653 - 15098														
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-		112
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-		112
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		112
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-		112
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-		112
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-	72 1 1 5	39
PHILLIPSBURG WELL #: 1H RRCID -> 179142 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 15667 PERF.15425 - 19743														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SALEM WELL #: 2H RRCID -> 179768 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 15265 PERF.14915 - 18089														
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-		-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-		-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-		-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-		-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-		-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
ISAAC WELL #: 1H RRCID -> 180143 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 15636 PERF.15080 - 19866												
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
SARA BETH WELL #: 1RE RRCID -> 185561 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11198 - 14695												
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
04	660 N	337	-0-	-323	-0-	131	2	206 9	N	187	190 1	75
SCHULTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185736 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 17521												
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
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	375	2	56 9	N	51	160 1	72
MEANS "A" WELL #: 2H RRCID -> 186108 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10224 - 13880												
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
04	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		68
BRENHAM DOME UNIT WELL #: 1H RRCID -> 186634 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 15307 PERF.15018 - 18650												
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-
04	4710 X	430	-0-	-4280	-0-	430	2		N	-0-		-0-
MONTGOMERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187579 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11612 - 17640												
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
04	3000 N	3454	-0-	454	454	3422	2	32 9	N	29		50
MAC ARTHUR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187758 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 15400												
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
04	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1234	2	344 9	N	313	366 1	204

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
VANDERGRIFT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187983 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11590 - 17513														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
BRADLEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188042 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11493 - 16730														
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
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	119	2	4	9	N	4			133
CAMEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188487 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10556 - 17175														
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
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
MOUNTBATTEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188994 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11700 - 17086														
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
04	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-			37
WILDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189983 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15316 - 20340														
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-
04	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-			-0-
WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190048 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11420 - 18103														
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			54
MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190064 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11658 - 17265														
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-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 190074 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13039 - 17122													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-		-0-
WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190122 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.13605 - 19810													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	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													
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
04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	846	2	45	9	N	41		242
VERTIVER WELL #: 1H RRCID -> 190883 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12094 - 18392													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	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													
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-
04	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													
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
04	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													
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
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-		117

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
MUESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192317 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11863 - 16641															
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
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
04		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			73
CARLOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192710 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10821 - 15420															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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															
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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1			73
EISENHOWER WELL #: 1H RRCID -> 193459 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12030 - 17860															
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
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			20
FREEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193677 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13536 - 19741															
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															
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
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	858	2	1	9	N	1	144	1	10
BRENHAM DOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194601 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15106 - 19845															
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-
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-		-0-
HOBBS-MUERY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 195811 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 12349 PERF.11668 - 14540													
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
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-		7
COOK, WALTER W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7858 - 8054													
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
04	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1163	2	134	9	N	122	179 1	168
DIETZ, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 196824 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9983 - 14971													
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 5	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
04	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1089	2	129	9	N	117	184 1	52
GRAHAM-MYNAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7773 - 7954													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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													
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-
04	5340 X	4899	-0-	-441	-0-	4899	2			N	-0-		-0-
ZUEHLKE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197747 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11793 - 16247													
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	26
04	450 N	400	-0-	-50	-0-	399	2	1	9	N	1	2 5	25

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	* CODE	EOM BALANCE
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-
04	15840 X	11273	-0-	-4567	-0-	11272	2	1	9	N	1					1
CARMONA WELL #: 2H RRCID -> 198124 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 18547																
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	-0-
04	14725 X	14725	-0-	-0-	-0-	14724	2	1	9	N	1	1	1			1
FREEMAN WELL #: 2H RRCID -> 198566 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13323 - 17898																
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-
04	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
MEINEN OL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 199305 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12198 - 16720																
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
04	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2701	2	15	9	N	14	31	1			184
ALBERS ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199340 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12460 - 16444																
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
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	626	2	45	9	N	41	189	1			60
HAYNIE-SCHWEITZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 199794 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14168 - 19506																
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-
04	1500 X	1351	-0-	-149	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
EDGE, GORDON WELL #: 1H RRCID -> 200109 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF.13539 - 19234																
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-
04	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	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														
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-
04	660 N	641	-0-	-19	-0-	641	2			N	-0-			-0-
BOATWRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 201030 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 16596 PERF.11680 - 14698														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HEYMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 201042 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14778 - 18105														
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-
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			-0-
KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201427 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11745 - 16925														
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
04	900 N	887	-0-	-13	-0-	872	2	15	9	N	14			194
COBB UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201524 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 14991 PERF.14736 - 18400														
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	2 8	-0-
02	6132 X	2910	-0-	-3222	-0-	2910	2			N	-0-			-0-
03	6789 X	5283	-0-	-1506	-0-	5283	2			N	-0-			-0-
04	6570 X	2368	-0-	-4202	-0-	2368	2			N	-0-			-0-
EDGE, GORDON WELL #: 2H RRCID -> 201623 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13118 - 18547														
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
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
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-
04	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-		-0-
DIERKING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203886 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 15633 PERF.15435 - 18521													
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-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-		-0-
NAVARRO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203889 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 14929 PERF.14645 - 19491													
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-
*04	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2118	2	1	9	N	1	1 8	-0-
GOLDBERG UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203906 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 15351 PERF.15280 - 18390													
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-
04	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-		-0-
RIO LOBO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 203907 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11852 - 15395													
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	36
02	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4280	2	42	9	N	38	1 8	74
03	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4873	2	55	9	N	50		124
04	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4838	2	50	9	N	45		169
KRAUSE, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 203908 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11917 - 18030													
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	51
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	1 5	51
ROTELLO UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 204567 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13373 PERF.12895 - 15488													
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-
04	930 N	736	-0-	-194	-0-	45	1	691	2	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) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-	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
04	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2				N	-0-	31
STUERMER-PLUECKHAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205215 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9120 - 13800												
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
*04	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												
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
02	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2690 2	1 9			N	1	-0-
03	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2567 2				N	-0-	-0-
04	3120 X	1845	-0-	-1275	-0-	1845 2				N	-0-	-0-
PEARLIE MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206259 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15763 PERF.15608 - 20548												
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-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-	-0-
STANTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206281 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13096 - 16910												
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
01	5084 X	4493	-0-	-591	-0-	496 1	3995 2			N	2	133
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
04	4680 X	4488	-0-	-192	-0-	432 1	4055 2			N	1	135
HURST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207931 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14000 - 19163												
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	-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-
04	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290 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	* EOM BALANCE
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2	N	-0-
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2	N	-0-
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2	N	-0-
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-
WARRENTON-ARROW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208648 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11918 - 17606									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
COBB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208649 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 14554 PERF.14630 - 17374									
11	2130 X	412	-0-	-1718	-0-	412	2	N	-0-
12	2201 X	782	-0-	-1419	-0-	782	2	N	-0-
01	1612 X	1016	-0-	-596	-0-	1016	2	N	-0-
02	1456 X	485	-0-	-971	-0-	485	2	N	-0-
03	775 N	335	-0-	-440	-0-	335	2	N	-0-
04	990 N	947	-0-	-43	-0-	947	2	N	-0-
MOORE, H. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208650 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13190 - 18100									
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
04	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	270	1	2155 2	N -0- 73
RANGER WELL #: 2 RRCID -> 209615 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13470 - 18505									
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
FIFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210156 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13505 - 17707									
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
HECKMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 210784 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14186 PERF.14023 - 16701									
11	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2	N	-0-
12	4340 X	4036	-0-	-304	-0-	4036	2	N	-0-
01	4340 X	3918	-0-	-422	-0-	3918	2	N	-0-
02	3920 X	3849	-0-	-71	-0-	3849	2	N	-0-
03	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-			N	-0-
04	4200 X	72	-0-	-4128	-0-	72	2	N	-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	210 N	55	-0-	-155	-0-	55	2			N	-0-	5 5	115
RIETZ TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211614 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 13695 PERF.13435 - 19005													
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-
04	1920 N	1345	-0-	-575	-0-	1345	2			N	-0-		-0-
BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211949 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 14332 PERF.14104 - 20235													
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
04	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2674	2	17	9	N	15		56
JET WELL #: 2 RRCID -> 213308 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14832 PERF.14670 - 17221													
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-
04	540 N	431	-0-	-109	-0-	431	2			N	-0-		-0-
LUCKY WELL #: 2 RRCID -> 213385 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11237 - 15378													
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-		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
04	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1521	2	65	9	N	59		144
UILKIE WELL #: 1H RRCID -> 213659 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13569 PERF.13570 - 19330													
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-
04	2070 N	2052	-0-	-18	-0-	2052	2			N	-0-		-0-
THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214746 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14359 - 19670													
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-
04	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	6960 X	5793	-0-	-1167	-0-	-1167	5793	2			N	-0-			-0-
12	7192 X	1250	-0-	-5942	-0-	-5942	1250	2			N	-0-			-0-
01	7192 X	86	-0-	-7106	-0-	-7106	86	2			N	-0-			-0-
02	6496 X	350	-0-	-6146	-0-	-6146	350	2			N	-0-			-0-
03	7192 X	448	-0-	-6744	-0-	-6744	448	2			N	-0-			-0-
04	5790 X	358	-0-	-5432	-0-	-5432	358	2			N	-0-			-0-

GILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215686 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13710 - 19088															
11	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-			-0-
12	2170 N	1581	-0-	-589	-0-	-589	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-
04	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-			-0-

LINDLEY WELL #: 2 H RRCID -> 215712 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12186 - 17818															
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-			103
12	589 N	9	-0-	-580	-0-	-580	9	2			N	-0-			103
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	555	2	1	9	N	-0-	1		104
02	644 N	348	-0-	-296	-0-	-296	348	2			N	-0-			104
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	198	2	3	9	N	-0-	3		107
04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-			107

WEISS WELL #: 3H RRCID -> 216268 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 15163 PERF.12096 - 17501															
11	7320 X	4180	-0-	-3140	-0-	-3140	4180	2			N	-0-			-0-
12	8928 X	5040	-0-	-3888	-0-	-3888	5040	2			N	-0-			-0-
01	9489 X	9489	-0-	-0-	-0-	-0-	9487	2	2	9	N	-0-	1 8		1
02	8064 X	7293	-0-	-771	-0-	-771	7292	2	1	9	N	-0-	1 8		1
03	8029 X	6293	-0-	-1736	-0-	-1736	6292	2	1	9	N	-0-	1 5	1 8	-0-
04	8640 X	8554	-0-	-86	-0-	-86	8554	2			N	-0-			-0-

SANDERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216809 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 14741 PERF.14530 - 19696															
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-	-558	896	1	4146	2	N	-0-			-0-
03	6448 X	5315	-0-	-1133	-0-	-1133	971	1	4342	2	N	-0-	2 8		-0-
							2	9							
04	6240 X	4755	-0-	-1485	-0-	-1485	873	1	3882	2	N	-0-			-0-

ZIENTEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217837 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 14541 PERF.14518 - 16209															
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-
04	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	C M	EOM BALANCE
11	1080 N	776	-0-	-304	-0-	776 2		N	-0-
12	992 N	778	-0-	-214	-0-	778 2		N	-0-
01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2		N	-0-
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2		N	-0-
03	775 N	736	-0-	-39	-0-	736 2		N	-0-
04	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382 2		N	-0-
MC CUNE WELL #: 1H RRCID -> 219874 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13746 - 18164									
11	4350 X	3766	-0-	-584	-0-	3766 2		N	-0-
12	4495 X	3813	-0-	-682	-0-	3813 2		N	-0-
01	4991 X	3846	-0-	-1145	-0-	3846 2		N	-0-
02	4508 X	3381	-0-	-1127	-0-	3381 2		N	-0-
03	4991 X	3693	-0-	-1298	-0-	3693 2		N	-0-
04	3780 X	2176	-0-	-1604	-0-	2176 2		N	-0-
LANICEK OL WELL #: 1WD RRCID -> 219894 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4869 - 5024									
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 05/27/2025									
RANDALL WELL #: 1H RRCID -> 220422 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 14988 PERF.14825 - 20242									
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
RANGER WELL #: 3 RRCID -> 221435 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 14605 PERF.14290 - 16799									
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2		N	-0-
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2		N	-0-
01	992 N	839	-0-	-153	-0-	839 2		N	-0-
02	868 N	782	-0-	-86	-0-	782 2		N	-0-
03	930 N	762	-0-	-168	-0-	762 2		N	-0-
04	810 N	786	-0-	-24	-0-	786 2		N	-0-
DODIE WELL #: 1RE RRCID -> 222130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8613 - 12500									
11	630 N	261	-0-	-369	-0-	260 2	1 9	N	159
12	372 N	288	-0-	-84	-0-	275 2	13 9	N	171
01	372 N	279	-0-	-93	-0-	265 2	14 9	N	184
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	521 2	13 9	N	196
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	196
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	196

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
KATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11868 PERF.10345 - 11868											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	95
12	124 N	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	95
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	27
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	236	2	3	9	N	30
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	30
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	30
BOSSE, A. B. WELL #: 1H RRCID -> 223316 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14139 PERF.13928 - 20081											
11	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-
12	4898 X	2863	-0-	-2035	-0-	2863	2			N	-0-
01	4898 X	4718	-0-	-180	-0-	4716	2	2	9	N	-0-
02	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2			N	-0-
03	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	5217	2	2	9	N	-0-
04	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-
INDEPENDENCE WELL #: 1H RRCID -> 224423 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13051 - 17698											
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
WESTBROOK WELL #: 1A RRCID -> 225323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8500 - 8865											
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	668	2	108	9	N	44
12	713 N	293	-0-	-420	-0-	261	2	32	9	N	73
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	73
02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-					N	73
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	76
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79
MARVA UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 225960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8276 - 10985											
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
SHORTY WELL #: 1 RRCID -> 226538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12614 PERF. 8202 - 12614											
11	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1751	2	72	9	N	147
12	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1632	2	77	9	N	35
01	915 X	915	-0-	-0-	-0-	858	2	57	9	N	81
02	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1430	2	91	9	N	159
03	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2164	2	61	9	N	29
04	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1804	2	46	9	N	69

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
HAYNIE-MOODY WELL #: 1H RRCID -> 227991 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 19808 PERF.14028 - 19808														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
11	7200 X	7007	-0-	-193	-0-	960	1 6047 2	N	-0-					-0-
12	7440 X	7237	-0-	-203	-0-	992	1 6245 2	N	-0-					-0-
01	7316 X	6922	-0-	-394	-0-	915	1 6007 2	N	-0-					-0-
02	6580 X	3628	-0-	-2952	-0-	704	1 2924 2	N	-0-					-0-
03	8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	888	1 7159 2	N	2	2 8				-0-
						2	9							
04	7020 X	5799	-0-	-1221	-0-	875	1 4924 2	N	-0-					-0-
HECKMANN UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 228080 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13695 - 18337														
11	22325 X	22325	-0-	-0-	-0-	22324	2 1 9	N	1	1 5		1 8		-0-
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		1
04	21120 X	18769	-0-	-2351	-0-	18769	2	N	-0-					1
W.P.T. WELL #: 1H RRCID -> 229621 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 14723 PERF.14548 - 20299														
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-
04	5250 X	5154	-0-	-96	-0-	5154	2	N	-0-					-0-
KOPLAR, ROBERT B. WELL #: 1RE RRCID -> 229703 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9418 - 13351														
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
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1023	2 73 9	N	66					149
ASHORN WELL #: 1H RRCID -> 229800 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13610 - 19200														
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-
04	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2	N	-0-					-0-
STANTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231913 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12841 - 15946														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
LAKE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 232242 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14518 PERF.14452 - 19368												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									
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-
*04	7933 X	7933 -0-	-0- -0-	7932 2	1	9	N	1		1	8	-0-
HAYNIE, TOM WELL #: 1H RRCID -> 232611 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 14001 PERF.13696 - 19883												
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-
*04	6086 X	6086 -0-	-0- -0-	875 1	5210 2	N	-0-	1		1	8	-0-
				1	9							
KEISLER WELL #: 1H RRCID -> 234455 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 14029 PERF.15230 - 20753												
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	-0-	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	-0-	2		2	8	-0-
				2	9							
04	5070 X	4826 -0-	-244 -0-	873 1	3953 2	N	-0-					-0-
SEALY WELL #: 1RE RRCID -> 234653 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11443 - 15050												
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
04	1144 N	1144 -0-	-0- -0-	1144 2		N	-0-					144
EAST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236334 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 14439 PERF.14111 - 19622												
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-
*04	6375 X	6375 -0-	-0- -0-	6374 2	1	9	N	1		1	8	-0-
BARNEY UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 238360 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.12790 - 20090												
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-
04	1306 N	1306 -0-	-0- -0-	1305 2	1	9	N	1				1

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
WEST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242512										COMPL. DATE 11/19/2007	TOTAL DEPTH 14325	PERF.14207	- 19511			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
04	10140 X	6165	-0-	-3975	-0-		875	1	5290	2	N	-0-				-0-

LYCO WELL #: 1H RRCID -> 243800										COMPL. DATE 10/08/2008	TOTAL DEPTH 11824	PERF.11300	- 14075			
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	3	71
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-		374	2			N	-0-				71
*04	420 N	357	-0-	-63	-0-		357	2			N	-0-				71

KEISLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243801										COMPL. DATE 08/03/2008	TOTAL DEPTH 14054	PERF.13870	- 20323			
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-
04	7860 X	7549	-0-	-311	-0-		896	1	6653	2	N	-0-				-0-

HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244593										COMPL. DATE 05/15/2008	TOTAL DEPTH 13952	PERF.13758	- 18354			
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-
04	8130 X	7573	-0-	-557	-0-		875	1	6698	2	N	-0-				-0-

HURST-BAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246965										COMPL. DATE 02/21/2009	TOTAL DEPTH 14698	PERF.14416	- 22107			
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-
04	3180 X	2143	-0-	-1037	-0-		2143	2			N	-0-				-0-

FIFE UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 248049										COMPL. DATE 02/27/2009	TOTAL DEPTH 13859	PERF.13732	- 18929			
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-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
PATTERSON UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 249387 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12440 - 17220												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-	45
JET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249822 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16167 PERF.14834 - 16095												
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-
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-	-0-
HOKE-COLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250528 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13940 - 21056												
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
04	2670 X	1682	-0-	-988	-0-	1682	2			N	-0-	35
ROCKET WELL #: 2H RRCID -> 251199 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 14727 PERF.14293 - 16726												
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-
04	1260 N	1060	-0-	-200	-0-	1060	2			N	-0-	-0-
LONGSTREET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254077 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14687 PERF.14416 - 21485												
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					
*04	15150 X	14785	-0-	-365	-0-	876	1	13908	2	N	1	-0-
						1	9					
LIEBSCHER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 255710 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.12143 - 14413												
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
04	450 N	284	-0-	-166	-0-	284	2			N	-0-	71

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
HUTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256589 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10572 - 18150													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	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													
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	6
CHAPPEL WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258284 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 20770 PERF.14086 - 20770													
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	-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-
04	1740 N	1711	-0-	-29	-0-	1711	2				N	-0-	-0-
BREDWINNER CO-OP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258363 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10855 - 17150													
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
04	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	5880	2	690	9		N	627	551 1 293
WILKERSON-DAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260156 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 14075 PERF.10475 - 14075													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	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													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	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													
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
*04	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1480	2	117	9		N	106	10 8 173

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
W. LEHMANN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264352 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9004 - 12326														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
04	90 N	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-			-0-
SCHLEY WELL #: 1 RRCID -> 264418 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13182 PERF. 12488 - 18942														
11	2910 X	1351	-0-	-1559	-0-	368	1	910	2	N	66	180	1	75
						73	9							
12	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-			75
01	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-			75
02	2016 X	3	-0-	-2013	-0-	3	2			N	-0-			75
03	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			75
04	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-			75
ABSHIRE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264914 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12119 PERF. 12725 - 17424														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1	27
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 274403 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 9962														
11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-			52
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			52
01	279 N	62	-0-	-217	-0-	62	2			N	-0-			52
02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-			52
03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-			52
04	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-			52
NEINAST WELL #: 1RE RRCID -> 276548 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 10815 - 15980														
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
AFFIRMED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277252 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 12757 - 18040														
11	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	450	1	4805	2	N	616	751	1	104
						678	9							
12	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	465	1	4673	2	N	645	564	1	185
						710	9							
01	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	465	1	4622	2	N	645	565	1	256
						710	9							
02	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	420	1	4219	2	N	532	578	1	207
						585	9							
03	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	465	1	4389	2	N	563	573	1	194
						619	9							
04	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	450	1	4201	2	N	526	570	1	145
						579	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
JOHNSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278578 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11146 - 15552															
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
11	11880 X	11638	-0-	-242	-0-	11416	2	222	9	N	202	181	1	1 8	161
12	12276 X	5630	-0-	-6646	-0-	5530	2	100	9	N	91	164	1		88
01	12276 X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	4	62	1		30
02	15049 X	15049	-0-	-0-	-0-	14754	2	295	9	N	268	187	1		111
03	12276 X	12226	-0-	-50	-0-	11983	2	243	9	N	221	181	1		151
04	11640 X	3244	-0-	-8396	-0-	3172	2	72	9	N	65	180	1		36
GLOYNA-PRUEGNER CO-OP WELL #: 1 RRCID -> 279930 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9810 - 15715															
11	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	10	1	4935	2	Y	465	465	1		8
						9	4	512	9						
12	4619 X	3710	-0-	-909	-0-	7	1	2982	2	Y	650	645	1	1 8	12
						6	4	715	9						
01	4619 X	1450	-0-	-3169	-0-	3	1	1337	2	Y	96	77	1	13 8	18
						4	4	106	9						
02	4172 X	845	-0-	-3327	-0-	1	1	737	2	Y	96	98	1	4 8	12
						1	4	106	9						
03	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	6	1	4003	2	Y	536	538	1	1 8	9
						17	4	590	9						
04	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	4	1	2739	2	Y	251	249	1		11
						11	4	276	9						
LAURA WELL #: 1 RRCID -> 282446 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8376 - 8386															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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															
11	43800 X	41580	-0-	-2220	-0-	40077	2	1503	9	N	1366	1196	1	1 8	294
12	45260 X	42587	-0-	-2673	-0-	41014	2	1573	9	N	1430	1463	1	1 8	260
01	44671 X	42000	-0-	-2671	-0-	40485	2	1515	9	N	1377	1213	1	5 8	419
02	39676 X	37373	-0-	-2303	-0-	36173	2	1200	9	N	1091	1273	1	2 8	235
03	42997 X	24535	-0-	-18462	-0-	23809	2	726	9	N	660	547	1	2 8	346
04	49916 X	49916	-0-	-0-	-0-	48440	2	1476	9	N	1342	1305	1	1 8	382
GRACE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284268 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11943 PERF.10696 - 14550															
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 5	25
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-				25
SCHADENFREUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284304 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11600 - 14444															
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
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-				21

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEE										
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																					
MCHENRY, R.K. WELL #: 2 RRCID -> 284369 COMPL. DATE 06/24/1982											TOTAL	DEPTH	8655	PERF.	8300	-	8655				
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						
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-						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
WARRENTON-AMARADO UNIT											WELL #:	1RE	RRCID -> 284394	COMPL. DATE 12/10/1996	TOTAL	DEPTH	11868	PERF.	11923	-	14620
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						
04	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-		1116	2	37	9	N	34	1	8	167						
MCMAHAN UNIT											WELL #:	2H	RRCID -> 284676	COMPL. DATE 11/01/2017	TOTAL	DEPTH	11215	PERF.	10740	-	15512
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					
04	22650 X	12757	-0-	-9893	-0-		12080	2	677	9	N	615	575	1	2 8	186					
SUPER T											WELL #:	1H	RRCID -> 285290	COMPL. DATE 09/19/2018	TOTAL	DEPTH	13651	PERF.	13690	-	19514
11	13650 X	10866	-0-	-2784	-0-		1127	1	9113	2	N	569	610	1	2 8	131					
12	15271 X	15271	-0-	-0-	-0-		1179	1	13423	2	N	608	605	1		134					
01	9486 X	9477	-0-	-9	-0-		744	1	8092	2	N	583	579	1	3 8	135					
02	10556 X	10556	-0-	-0-	-0-		641	9	8919	2	N	771	795	1	2 8	109					
03	15283 X	9754	-0-	-5529	-0-		789	1	8636	2	N	781	782	1	2 8	106					
04	14790 X	10345	-0-	-4445	-0-		848	9	9093	2	N	703	604	1	2 8	203					
							259	1													
							859	9													
							479	1													
							773	9													
TANGO											WELL #:	1H	RRCID -> 285821	COMPL. DATE 11/03/2018	TOTAL	DEPTH	13864	PERF.	13927	-	20018
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					
04	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-		6435	2	666	9	N	605	415	1	7 8	304					
JONES, EUGENIA ET AL											WELL #:	1	RRCID -> 286242	COMPL. DATE 03/24/1996	TOTAL	DEPTH	10606	PERF.	10601	-	14838
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-						
04	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																	
MCCULLOUGH-TERRY UNIT WELL #: 1										RRCID -> 286277		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 10424		PERF.10576 - 13942	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COBRA					WELL #:	1H	RRCID -> 286524		COMPL. DATE 01/12/2019		TOTAL DEPTH 13060		PERF.13350 - 19445				
11	14370	X	12007	-0-	-2363	-0-	1259	1	10183	2	N	514	620	1	2	8	169
							565	9									
12	14849	X	12469	-0-	-2380	-0-	943	1	10728	2	N	725	604	1			290
							798	9									
01	13919	X	10560	-0-	-3359	-0-	846	1	9205	2	N	463	573	1	2	8	178
							509	9									
02	12572	X	9156	-0-	-3416	-0-	699	1	7901	2	N	505	601	1	1	8	81
							556	9									
03	13919	X	8920	-0-	-4999	-0-	241	1	8027	2	N	593	592	1	1	8	81
							652	9									
04	12060	X	9771	-0-	-2289	-0-	457	1	8687	2	N	570	592	1	2	8	57
							627	9									
ROMMEL UNIT					WELL #:	2H	RRCID -> 286854		COMPL. DATE 06/28/2018		TOTAL DEPTH 11874		PERF.11371 - 17470				
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
04	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	9585	2	806	9	N	733	752	1	1	8	83
GARRETT, TERESA UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 286865		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 9414		PERF. 8278 - 10203				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LUCKY					WELL #:	3	RRCID -> 286879		COMPL. DATE 08/02/2018		TOTAL DEPTH 11587		PERF.12097 - 16794				
11	7410	X	6702	-0-	-708	-0-	256	1	6172	2	N	249	179	1			136
							274	9									
12	7099	X	6536	-0-	-563	-0-	271	1	5971	2	N	267	192	1	1	8	210
							294	9									
01	7502	X	6460	-0-	-1042	-0-	249	1	5907	2	N	276	384	1	3	8	99
							304	9									
02	6776	X	5895	-0-	-881	-0-	237	1	5379	2	N	254	195	1	1	8	157
							279	9									
*03	7502	X	6213	-0-	-1289	-0-	288	1	5615	2	N	282	380	1	1	8	58
							310	9									
04	6690	X	5744	-0-	-946	-0-	266	1	5215	2	N	239	187	1	1	8	109
							263	9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
LUCKY WELL #: 4 RRCID -> 287558 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12276 - 16338														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE											BALANCE
11	6570 X	5072	-0-	-1498	-0-	515	1	4366	2	N	174	179	1	170
12	6882 X	5419	-0-	-1463	-0-	191	9	546	1	4620	2	230	190	210
01	6882 X	6453	-0-	-429	-0-	253	9	501	1	5654	2	271	381	98
02	6216 X	4212	-0-	-2004	-0-	298	9	477	1	3511	2	204	93	208
*03	5611 X	5079	-0-	-532	-0-	224	9	580	1	4286	2	194	376	25
04	6240 X	4742	-0-	-1498	-0-	213	9	536	1	3987	2	199	185	39
						219	9							
MCMAHAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287648 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10957 - 15301														
11	15870 X	12571	-0-	-3299	-0-	11398	2	1173	9	N	1066	1156	1	145
12	14012 X	6029	-0-	-7983	-0-	5446	2	583	9	N	530	585	1	89
01	13299 X	3582	-0-	-9717	-0-	3196	2	386	9	N	351	258	1	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	129
04	12570 X	9554	-0-	-3016	-0-	8502	2	1052	9	N	956	933	1	151
MCMAHAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287649 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11103 - 14908														
11	10020 X	8970	-0-	-1050	-0-	8504	2	466	9	N	424	357	1	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	209
04	8970 X	7324	-0-	-1646	-0-	6893	2	431	9	N	392	378	1	223
ELMS-RICKS WELL #: 2 RRCID -> 287663 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 12284 PERF.12100 - 17543														
11	7230 X	6387	-0-	-843	-0-	750	1	5410	2	N	206	381	1	41
12	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	227	9	765	1	6122	2	228	183	84
01	7595 X	6859	-0-	-736	-0-	251	9	678	1	5940	2	219	195	102
02	6860 X	6562	-0-	-298	-0-	241	9	688	1	5650	2	204	191	113
*03	7595 X	6190	-0-	-1405	-0-	224	9	681	1	5290	2	199	163	148
04	6900 X	6084	-0-	-816	-0-	219	9	724	1	5139	2	201	175	173
						221	9							
ELMS-RICKS WELL #: 3 RRCID -> 287724 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12102 - 17909														
11	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	468	1	5119	2	N	167	187	1	198
12	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	184	9	477	1	5287	2	176	195	177
01	5983 X	5600	-0-	-383	-0-	194	9	423	1	4990	2	170	182	160
02	5404 X	4815	-0-	-589	-0-	187	9	429	1	4218	2	153	197	115
*03	5983 X	4596	-0-	-1387	-0-	168	9	425	1	3993	2	162	163	113
04	5760 X	4551	-0-	-1209	-0-	178	9	452	1	3924	2	159	189	83
						175	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																			
NW OLDENBURG AMARADO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287769 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11974 - 17039																			
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
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-		87	2	4	9	N	4	1	8			135
12		190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-		99	2	91	9	N	83					218
01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-		16	2	91	9	N	83	191	1			110
02		468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-		266	2	202	9	N	184	194	1	3	8	97
03		186 N	98	-0-	-88	-0-	-0-		43	2	55	9	N	50					147
04		90 N	1	-0-	-89	-0-	-0-		1	2			N	-0-					147

RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 287775 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 13346 PERF.14225 - 19445																			
11		14040 X	9136	-0-	-4904	-0-	-0-		8749	2	387	9	Y	352	444	1	2	8	218
12		15862 X	15862	-0-	-0-	-0-	-0-		15282	2	580	9	Y	527	431	1			314
01		13578 X	12943	-0-	-635	-0-	-0-		12360	2	583	9	Y	530	574	1	2	8	268
02		12621 X	12621	-0-	-0-	-0-	-0-		11984	2	637	9	Y	579	435	1	4	8	408
03		15872 X	10262	-0-	-5610	-0-	-0-		9725	2	537	9	Y	488	601	1	2	8	293
04		15360 X	12414	-0-	-2946	-0-	-0-		11824	2	590	9	Y	536	427	1	2	8	400

RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 287778 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13926 - 19321																			
11		31380 X	18103	-0-	-13277	-0-	-0-		17729	2	374	9	Y	340	339	1			282
12		34249 X	34249	-0-	-0-	-0-	-0-		33533	2	716	9	Y	651	478	1			455
01		29822 X	15442	-0-	-14380	-0-	-0-		15045	2	397	9	Y	361	385	1			431
02		25564 X	19658	-0-	-5906	-0-	-0-		19060	2	598	9	Y	544	659	1			316
03		34255 X	13787	-0-	-20468	-0-	-0-		13360	2	427	9	Y	388	423	1	1	8	280
04		33150 X	16138	-0-	-17012	-0-	-0-		15703	2	435	9	Y	395	442	1	2	8	231

SCHILHAB-WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288234 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 12974 PERF. 9300 - 12974																			
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MARLENE, LILI WELL #: 2H RRCID -> 288409 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10516 - 15871																			
11		21450 X	15885	-0-	-5565	-0-	-0-		261	1	13013	2	N	2374	2107	1			567
12		21049 X	14691	-0-	-6358	-0-	-0-		2611	9									
01		22165 X	4415	-0-	-17750	-0-	-0-		12069	2	2622	9	N	2384	2421	1	1	8	529
02		20020 X	4581	-0-	-15439	-0-	-0-		3488	2	927	9	N	843	1229	1	3	8	140
03		22165 X	-0-	-0-	-22165	-0-	-0-		3383	2	1198	9	N	1089	769	1	1	8	459
04		19790 X	19790	-0-	-0-	-0-	-0-		15941	2	3849	9	N	31	345	1	2	8	143

JASPER WELL #: 2H RRCID -> 288434 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11815 - 13787																			
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	7	9	N	6	92	1			50
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	19					69
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-						N	-0-					69
02		188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-		140	1	48	9	N	44					113
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1	5			112
04		59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	14	9	N	13	117	1			8

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
LIGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288442 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 11820 PERF.12086 - 16691															
M	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
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
04	6510 X	4635	-0-	-1875	-0-	4343	2	292	9 N	265	386	1	1	8	91
FRANK RAUCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288515 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10907 - 16050															
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
04	7260 X	4882	-0-	-2378	-0-	4076	2	806	9 N	733	723	1			175
LINCOLN WELL #: 1H RRCID -> 289097 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 13393 PERF.14329 - 19788															
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
04	27826 X	27826	-0-	-0-	-0-	26474	2	1352	9 N	1229	1393	1	2	8	209
HAWK WELL #: 1H RRCID -> 289103 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 13885 PERF.14703 - 20913															
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
04	27510 X	19198	-0-	-8312	-0-	18395	2	803	9 N	730	670	1	11	8	312
FRANKS OL WELL #: 2H RRCID -> 289173 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11775 - 16951															
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
04	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-				N	-0-					74
BROUSSARD-LIEBSCHER CO-OP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289184 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10932 - 16175															
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
04	11355 X	11355	-0-	-0-	-0-	9649	2	1706	9 N	1551	1623	1	1	8	260

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
KOCIAN OL WELL #: 2H RRCID -> 289475 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13548 - 18428															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
11	18420 X	11877	-0-	-6543	-0-	205 1	10359 2	37 4	1276 9	N	1160	1092 1	9 8	366	
12	19034 X	17013	-0-	-2021	-0-	268 1	14778 2	27 4	1940 9	N	1764	1683 1		447	
01	19034 X	12689	-0-	-6345	-0-	208 1	11003 2	8 4	1470 9	N	1336	1378 1	24 8	381	
02	16604 X	13232	-0-	-3372	-0-	207 1	11494 2	13 4	1518 9	N	1380	1365 1	13 8	383	
03	17019 X	15786	-0-	-1233	-0-	233 1	14191 2	12 4	1350 9	N	1227	1269 1	12 8	329	
04	22040 X	22040	-0-	-0-	-0-	291 1	19618 2	7 4	2124 9	N	1931	2064 1	19 8	177	
DREDD WELL #: 1H RRCID -> 289635 COMPL. DATE 11/20/2019 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13611 - 18311															
11	18330 X	16829	-0-	-1501	-0-	286 1	14501 2	51 4	1991 9	N	1810	1794 1		430	
12	18941 X	13996	-0-	-4945	-0-	220 1	12147 2	22 4	1607 9	N	1461	1438 1		453	
01	20199 X	20199	-0-	-0-	-0-	325 1	17185 2	12 4	2677 9	N	2434	2688 1		199	
02	20083 X	20083	-0-	-0-	-0-	313 1	17422 2	19 4	2329 9	N	2117	1854 1	1 8	461	
03	20164 X	20164	-0-	-0-	-0-	292 1	17797 2	16 4	2059 9	N	1872	1886 1		447	
04	21689 X	21689	-0-	-0-	-0-	286 1	19240 2	7 4	2156 9	N	1960	2063 1	1 8	343	
MARY LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289880 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11953 - 16122															
11	9840 X	8975	-0-	-865	-0-	8317 2	658 9			N	598	541 1	2 8	187	
12	10168 X	8868	-0-	-1300	-0-	8207 2	661 9			N	601	538 1		250	
01	10168 X	7287	-0-	-2881	-0-	6731 2	556 9			N	505	708 1	3 8	44	
02	8736 X	4023	-0-	-4713	-0-	3706 2	317 9			N	288	178 1	2 8	152	
03	9672 X	9223	-0-	-449	-0-	8583 2	640 9			N	582	554 1		180	
04	8970 X	7938	-0-	-1032	-0-	7363 2	575 9			N	523	555 1	1 8	147	
BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 289983 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13279 - 20189															
11	48780 X	39015	-0-	-9765	-0-	240 1	36598 2	2177 9		N	1979	1875 1	6 8	380	
12	47771 X	39415	-0-	-8356	-0-	2222 1	35240 2	41 4	1912 9	N	1738	1697 1		421	
01	42191 X	39327	-0-	-2864	-0-	2340 1	33865 2	1188 4	1934 9	N	1758	1895 1	8 8	276	
02	39376 X	39376	-0-	-0-	-0-	2496 1	35135 2	1745 9		N	1586	1309 1	5 8	548	
03	41912 X	41912	-0-	-0-	-0-	2696 1	37106 2	2110 9		N	1918	2231 1	7 8	228	
04	39030 X	36954	-0-	-2076	-0-	2474 1	32602 2	1878 9		N	1707	1660 1	8 8	267	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BLUE PADDLE WELL #: 1H RRCID -> 289988 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10466 PERF.11084 - 15799														
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
11	10403 X	10403	-0-	-0-	-0-	270 1	8362 2	N	1610	1623 1				394
12	9508 X	9508	-0-	-0-	-0-	1771 9	7735 2	N	1358	1450 1	1 8			301
01	9632 X	9632	-0-	-0-	-0-	279 1	7736 2	N	1470	1080 1	2 8			689
02	8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	1494 9	7044 2	N	1473	1612 1	1 8			549
03	9474 X	9474	-0-	-0-	-0-	279 1	7556 2	N	1512	1783 1	1 8			277
04	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	1617 9	1752 9	N	1593	1624 1	1 8			245
						252 1								
						1620 9								
						1663 9								
						7631 2								
AFFIRMED UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289990 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13383 - 20107														
11	28980 X	23486	-0-	-5494	-0-	150 1	21484 2	N	1684	1477 1	5 8			355
12	29853 X	23752	-0-	-6101	-0-	1852 9	20227 2	N	1684	1699 1				340
01	28489 X	23945	-0-	-4544	-0-	1649 1	1852 9	N	1747	1886 1	3 8			198
02	22484 X	22015	-0-	-469	-0-	24 4	19666 2	N	1642	1334 1	2 8			504
03	25078 X	25078	-0-	-0-	-0-	1667 1	1922 9	N	1725	2061 1	3 8			165
04	25632 X	25632	-0-	-0-	-0-	690 4	18589 2	N	1586	1471 1	2 8			278
						1620 1								
						1806 9								
						1938 1								
						1898 9								
						2018 1								
						1745 9								
RANGER WELL #: 1H RRCID -> 290401 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13952 - 19597														
11	42810 X	76	-0-	-42734	-0-	2 2	74 9	N	67	4 1				170
12	39153 X	11687	-0-	-27466	-0-	10808 2	17 4	N	784	290 1				664
01	39153 X	31104	-0-	-8049	-0-	862 9	17 4	N	1989	2366 1				287
02	34748 X	26739	-0-	-8009	-0-	28899 2	24 4	N	1776	1660 1				403
03	31074 X	31074	-0-	-0-	-0-	2188 9	25 4	N	1373	1255 1				521
04	34913 X	34913	-0-	-0-	-0-	24761 2	11 4	N	1568	1757 1				332
						1954 9								
						29539 2								
						1510 9								
						33177 2								
						1725 9								
CLIFFHANGER WELL #: 1H RRCID -> 290742 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 13657 PERF.14025 - 19580														
11	39210 X	32537	-0-	-6673	-0-	30196 2	88 4	N	2048	1748 1	3 8			590
12	31465 X	15162	-0-	-16303	-0-	2253 9	22 4	N	546	764 1				372
01	31465 X	27969	-0-	-3496	-0-	14539 2	16 4	N	1698	1576 1	43 8			451
02	30380 X	23576	-0-	-6804	-0-	601 9	22 4	N	1206	1313 1	17 8			327
03	33635 X	32237	-0-	-1398	-0-	26085 2	23 4	N	1740	1594 1	18 8			455
04	32550 X	30314	-0-	-2236	-0-	1868 9	9 4	N	1860	1848 1	19 8			448
						22227 2								
						1327 9								
						30300 2								
						1914 9								
						28259 2								
						2046 9								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ACADIA WELL #: 1H RRCID -> 290970 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10857 - 16312														
M	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	* CODE	EOM BALANCE
11	36960 X	31591	-0-	-5369	-0-	27740	2	3851	9 Y	3501	3565	1	1 8	339
12	38192 X	30841	-0-	-7351	-0-	27161	2	3680	9 Y	3345	3191	1		493
01	35836 X	29872	-0-	-5964	-0-	26220	2	3652	9 Y	3320	3339	1		474
02	31528 X	24306	-0-	-7222	-0-	21555	2	2751	9 Y	2501	2587	1		388
03	30194 X	27755	-0-	-2439	-0-	24052	2	3703	9 Y	3366	3296	1		458
04	29220 X	27085	-0-	-2135	-0-	23575	2	3510	9 Y	3191	3308	1		341
PALO DURO WELL #: 1H RRCID -> 291094 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10816 - 16749														
11	37890 X	33529	-0-	-4361	-0-	30896	2	2633	9 Y	2394	2447	1		232
12	39153 X	34751	-0-	-4402	-0-	31916	2	2835	9 Y	2577	2428	1	1 8	380
01	37045 X	34674	-0-	-2371	-0-	31846	2	2828	9 Y	2571	2583	1	1 8	367
02	33348 X	28831	-0-	-4517	-0-	26889	2	1942	9 Y	1765	1858	1		274
03	33976 X	33656	-0-	-320	-0-	31194	2	2462	9 Y	2238	2206	1	1 8	305
04	33219 X	33219	-0-	-0-	-0-	30477	2	2742	9 Y	2493	2530	1	1 8	267
DIETZ O.L. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291315 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10848 - 17673														
11	45182 X	45182	-0-	-0-	-0-	42285	2	2897	9 Y	2634	2644	1		259
12	45539 X	32051	-0-	-13488	-0-	30188	2	1863	9 Y	1694	1694	1	6 8	253
01	45539 X	27411	-0-	-18128	-0-	26423	2	988	9 Y	898	991	1	29 8	131
02	41132 X	40068	-0-	-1064	-0-	37490	2	2578	9 Y	2344	2101	1	9 8	365
03	45105 X	44629	-0-	-476	-0-	41408	2	3221	9 Y	2928	2888	1	5 8	400
04	43673 X	43673	-0-	-0-	-0-	40420	2	3253	9 Y	2957	3035	1	3 8	319
LEVI GOODRICH UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 291349 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10753 - 15978														
11	27450 X	22568	-0-	-4882	-0-	19887	2	172	4 Y	2281	2350	1	1 8	100
12	26846 X	19437	-0-	-7409	-0-	15742	2	1733	4 Y	1784	1641	1		243
01	26846 X	15312	-0-	-11534	-0-	11427	2	2016	4 Y	1699	1563	1	3 8	376
02	25242 X	25242	-0-	-0-	-0-	1869	9							
02	25242 X	25242	-0-	-0-	-0-	21709	2	369	4 Y	2876	3059	1	1 8	192
03	25544 X	20341	-0-	-5203	-0-	3164	9							
03	25544 X	20341	-0-	-5203	-0-	17885	2	88	4 Y	2153	2148	1	3 8	194
04	24610 X	24610	-0-	-0-	-0-	2368	9							
04	24610 X	24610	-0-	-0-	-0-	21685	2	100	4 Y	2568	2473	1	2 8	287
						2825	9							
YUKON A WELL #: 1H RRCID -> 291455 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11140 - 15808														
11	0 W	16096	-0-	16096	599169	2186	1	11508	2 Y	2163	2048	1		191
12	0 W	15348	-0-	15348	614517	23	4	2379	9 Y	2196	2108	1		279
01	629525 X	15008	-0-	-614517	-0-	1975	1	10927	2 Y	2016	2036	1		259
02	14224 X	13739	-0-	-485	-0-	30	4	2416	9 Y					
02	14224 X	13739	-0-	-485	-0-	2178	1	10560	2 Y	1737	1848	1		148
03	15084 X	15084	-0-	-0-	-0-	52	4	2218	9 Y					
03	15084 X	15084	-0-	-0-	-0-	2144	1	9645	2 Y	1948	1764	1		332
04	14931 X	14931	-0-	-0-	-0-	39	4	1911	9 Y					
04	14931 X	14931	-0-	-0-	-0-	2568	1	10341	2 Y	1818	1738	1		412
						32	4	2143	9 Y					
						2766	1	10136	2 Y					
						29	4	2000	9 Y					

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
YUKON C					WELL #:	3H	RRCID -> 291545	COMPL. DATE 01/31/2021			TOTAL DEPTH 11291	PERF.11289 - 17732						
11	35538 X	35538	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4055	1	28819	2	Y	2370	2240	1			214
12	36270 X	33949	-0-	-2321	-0-	-0-	-0-	57	4	2607	9							
01	36270 X	32920	-0-	-3350	-0-	-0-	-0-	75	4	2663	9							
02	32760 X	29733	-0-	-3027	-0-	-0-	-0-	3983	1	26233	2	Y	2341	2335	1	21	8	321
03	35495 X	32126	-0-	-3369	-0-	-0-	-0-	129	4	2575	9							
04	34350 X	31126	-0-	-3224	-0-	-0-	-0-	3890	1	23382	2	Y	2152	2296	1	5	8	172
								94	4	2367	9							
								3896	1	25554	2	Y	2361	2086	1	3	8	444
								79	4	2597	9							
								4023	1	24566	2	Y	2243	2223	1	2	8	462
								70	4	2467	9							
SARATOGA B					WELL #:	2H	RRCID -> 291562	COMPL. DATE 12/29/2020			TOTAL DEPTH 10830	PERF.11636 - 19203						
11	35850 X	25477	-0-	-10373	-0-	-0-	-0-	580	1	20317	2	Y	4104	4207	1			248
12	37045 X	36698	-0-	-347	-0-	-0-	-0-	66	4	4514	9							
01	37045 X	32496	-0-	-4549	-0-	-0-	-0-	1109	1	29233	2	Y	5607	5414	1	10	8	431
02	32032 X	27521	-0-	-4511	-0-	-0-	-0-	188	4	6168	9							
03	36704 X	29331	-0-	-7373	-0-	-0-	-0-	1077	1	26362	2	Y	4511	4430	1	29	8	483
04	35520 X	27290	-0-	-8230	-0-	-0-	-0-	95	4	4962	9							
								589	1	22389	2	Y	4082	4167	1	8	8	390
								53	4	4490	9							
								681	1	23991	2	Y	4143	4339	1	6	8	188
								102	4	4557	9							
								957	1	21679	2	Y	4118	4076	1	2	8	228
								124	4	4530	9							
LIEBSCHER					WELL #:	3H	RRCID -> 291575	COMPL. DATE 01/31/2021			TOTAL DEPTH 11233	PERF.11143 - 16667						
11	29280 X	26220	-0-	-3060	-0-	-0-	-0-	3131	1	20991	2	Y	1870	1770	1	1	8	193
12	30628 X	26719	-0-	-3909	-0-	-0-	-0-	41	4	2057	9							
01	30628 X	19947	-0-	-10681	-0-	-0-	-0-	3103	1	21536	2	Y	1838	1729	1	11	8	291
02	27664 X	19652	-0-	-8012	-0-	-0-	-0-	58	4	2022	9							
03	27931 X	21660	-0-	-6271	-0-	-0-	-0-	2684	1	15770	2	Y	1286	1275	1	28	8	274
04	26220 X	15943	-0-	-10277	-0-	-0-	-0-	78	4	1415	9							
								2844	1	15205	2	Y	1402	1510	1	8	8	158
								61	4	1542	9							
								3117	1	17122	2	Y	1244	1227	1	13	8	162
								53	4	1368	9							
								2578	1	12366	2	Y	876	942	1	8	8	88
								35	4	964	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
SARATOGA C WELL #: 3H RRCID -> 291641 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 11545 PERF.11333 - 18369														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	32130 X	28318	-0-	-3812	-0-	746 1	26127 2	1361 9	1361 9	Y	1237	1232 1	1 8	79
12	31930 X	28297	-0-	-3633	-0-	84 4	977 1	25746 2	1409 9	Y	1281	1248 1	9 8	103
01	31093 X	27363	-0-	-3730	-0-	165 4	1021 1	24974 2	1278 9	Y	1162	1119 1	20 8	126
02	28084 X	23854	-0-	-4230	-0-	90 4	576 1	21928 2	1298 9	Y	1180	1185 1	6 8	115
03	29264 X	26738	-0-	-2526	-0-	52 4	690 1	24318 2	1627 9	Y	1479	1520 1	6 8	68
04	28320 X	24852	-0-	-3468	-0-	103 4	987 1	22361 2	1376 9	Y	1251	1247 1	2 8	70
						128 4								
KING WELL #: 8RE RRCID -> 291715 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8062 - 11410														
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	597 2	1 9	N	1	N	1	1 5		-0-
12	527 N	237	-0-	-290	-0-	237 2		N	-0-	N	-0-			-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-
02	476 N	321	-0-	-155	-0-	321 2		N	-0-	N	-0-			-0-
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-	N	-0-			-0-
*04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2		N	-0-	N	-0-			-0-
CHARLOTTE "H" WELL #: 1RE RRCID -> 291717 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 12491 PERF. 8585 - 12491														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			11
PEACH WELL #: 1H RRCID -> 291783 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 11358 PERF.10893 - 15919														
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	44 2	6 9	N	5	N	5			88
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	N	-0-			88
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	89 2	17 9	N	15	N	15			103
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	70 2	8 9	N	7	N	7			110
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	69 2	17 9	N	15	N	15			125
*04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	1	N	1			126
RAINIER WELL #: 1H RRCID -> 293205 COMPL. DATE 08/11/2021 TOTAL DEPTH 12701 PERF.12565 - 20502														
11	40980 X	33079	-0-	-7901	-0-	30 1	29151 2	3333 9	3333 9	N	3030	2787 1	10 8	543
12	41974 X	32869	-0-	-9105	-0-	565 4	29308 2	219 4	3342 9	N	3038	3140 1		441
01	39866 X	31216	-0-	-8650	-0-	27786 2	167 4	N	2966	N	2966	3039 1	17 8	351
02	34524 X	26651	-0-	-7873	-0-	3263 9	23020 2	800 4	2831 9	N	2574	2235 1	7 8	683
03	36022 X	28367	-0-	-7655	-0-	25036 2	314 4	N	2743	N	2743	3009 1	7 8	410
04	33090 X	26133	-0-	-6957	-0-	3017 9	22061 2	1225 4	2847 9	N	2588	2691 1	7 8	300

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
OZARK WELL #: 1H RRCID -> 293424 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12744 - 20279														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	43530	X	40956	-0-	-2574	-0-	312 1	39816 2		N	732	717 1	1 8	55
12	44981	X	39754	-0-	-5227	-0-	23 4	805 9						
01	44981	X	34657	-0-	-10324	-0-	308 1	38510 2		N	758	735 1		78
02	40544	X	34398	-0-	-6146	-0-	102 4	834 9						
03	42842	X	35747	-0-	-7095	-0-	248 1	33258 2		N	863	842 1		99
04	40950	X	33553	-0-	-7397	-0-	202 4	949 9						
							257 1	32697 2		N	1056	1012 1	3 8	140
							282 4	1162 9						
							298 1	34213 2		N	955	975 1	1 8	119
							185 4	1051 9						
							292 1	32133 2		N	977	979 1	3 8	114
							53 4	1075 9						
REDWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 293664 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11402 - 17953														
11	50100	X	43606	-0-	-6494	-0-	454 1	38881 2		Y	3856	3900 1	3 8	571
12	50778	X	42942	-0-	-7836	-0-	29 4	4242 9						
01	50561	X	42490	-0-	-8071	-0-	495 1	38477 2		Y	3565	3853 1	1 8	282
02	43428	X	35526	-0-	-7902	-0-	48 4	3922 9						
03	42005	X	39473	-0-	-2532	-0-	436 1	38147 2		Y	3510	3173 1	1 8	618
04	40650	X	38396	-0-	-2254	-0-	46 4	3861 9						
							78 1	32598 2		Y	2501	2882 1		237
							99 4	2751 9						
							953 1	35768 2		Y	2381	2489 1		129
							133 4	2619 9						
							1589 1	34124 2		Y	2287	2051 1		365
							167 4	2516 9						
ROMMEL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293759 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 20119														
11	52650	X	41986	-0-	-10664	-0-	465 1	39898 2		Y	1448	1506 1	2 8	297
12	51708	X	42268	-0-	-9440	-0-	30 4	1593 9						
01	48453	X	44563	-0-	-3890	-0-	512 1	39792 2		Y	1741	1821 1	1 8	216
02	40992	X	34986	-0-	-6006	-0-	49 4	1915 9						
03	42470	X	38111	-0-	-4359	-0-	476 1	41689 2		Y	2134	1898 1	1 8	451
04	41100	X	37131	-0-	-3969	-0-	51 4	2347 9						
							80 1	33345 2		Y	1327	1573 1	1 8	204
							101 4	1460 9						
							938 1	35205 2		Y	1670	1714 1	4 8	156
							131 4	1837 9						
							1564 1	33580 2		Y	1657	1489 1	1 8	323
							164 4	1823 9						
LOWERY WELL #: 1 RRCID -> 293870 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8592 - 8867														
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-
*04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
ROMMEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294056 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11407 - 20360																	
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
11	52470 X	33318	-0-	-19152	-0-		364 1	31208 2	23 4	1723 9	Y	1566	1588 1	2 8			245
12	48856 X	32139	-0-	-16717	-0-		385 1	29964 2	37 4	1753 9	Y	1594	1699 1	1 8			139
01	45663 X	28509	-0-	-17154	-0-		302 1	26407 2	32 4	1768 9	Y	1607	1446 1	1 8			299
02	37688 X	32881	-0-	-4807	-0-		74 1	31023 2	94 4	1690 9	Y	1536	1680 1	2 8			153
03	37014 X	33387	-0-	-3627	-0-		809 1	30374 2	113 4	2091 9	Y	1901	1953 1	3 8			98
04	33330 X	33257	-0-	-73	-0-		1380 1	29628 2	145 4	2104 9	Y	1913	1716 1	1 8			294
SIERRA					WELL #: H 08PR	RRCID -> 294542	COMPL. DATE 05/07/2022	TOTAL DEPTH 10630	PERF.10660	- 14946							
11	42090 X	35256	-0-	-6834	-0-		64 1	33147 2	61 4	1984 9	Y	1804	1819 1				36
12	43493 X	36062	-0-	-7431	-0-		79 1	33816 2	68 4	2099 9	Y	1908	1900 1	1 8			43
01	40176 X	27846	-0-	-12330	-0-		59 1	26184 2	76 4	1527 9	Y	1388	1383 1	2 8			46
02	36260 X	23227	-0-	-13033	-0-		36 1	21907 2	43 4	1241 9	Y	1128	1144 1	1 8			29
03	35929 X	22559	-0-	-13370	-0-		31 1	21374 2	91 4	1063 9	Y	966	981 1	1 8			13
04	34770 X	19981	-0-	-14789	-0-		29 1	18927 2	77 4	948 9	Y	862	850 1				25
TAHOE PINES					WELL #: H 01PR	RRCID -> 294601	COMPL. DATE 05/07/2022	TOTAL DEPTH 10388	PERF.10606	- 18915							
11	65868 X	65868	-0-	-0-	-0-		110 1	56511 2	104 4	9143 9	Y	8312	8373 1				89
12	67332 X	63901	-0-	-3431	-0-		129 1	55148 2	111 4	8513 9	Y	7739	7719 1	1 8			108
01	67332 X	44347	-0-	-22985	-0-		87 1	38296 2	111 4	5853 9	Y	5321	5318 1	2 8			109
02	60816 X	204	-0-	-60612	-0-		197 2	7 9	197 2	7 9	Y	6	110 1	1 8			4
03	63140 X	63140	-0-	-0-	-0-		77 1	53008 2	225 4	9830 9	Y	8936	8910 1	2 8			28
04	60570 X	57211	-0-	-3359	-0-		74 1	48364 2	196 4	8577 9	Y	7797	7685 1	3 8			137
REDWOOD C					WELL #: 1H	RRCID -> 294686	COMPL. DATE 12/30/2021	TOTAL DEPTH 11694	PERF.11385	- 18891							
11	35018 X	35018	-0-	-0-	-0-		375 1	32144 2	24 4	2475 9	Y	2250	2161 1	4 8			336
12	34906 X	34906	-0-	-0-	-0-		410 1	31916 2	40 4	2540 9	Y	2309	2459 1	1 8			185
01	35112 X	35112	-0-	-0-	-0-		367 1	32136 2	39 4	2570 9	Y	2336	2099 1	2 8			420
02	28728 X	28695	-0-	-33	-0-		63 1	26323 2	80 4	2229 9	Y	2026	2251 1	3 8			192
03	35774 X	30689	-0-	-5085	-0-		724 1	27185 2	101 4	2679 9	Y	2435	2507 1	6 8			114
04	34620 X	29479	-0-	-5141	-0-		1203 1	25822 2	126 4	2328 9	Y	2116	1910 1	2 8			318

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
PRUEGNER UNIT WELL #: H 04PR RRCID -> 294692 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10603 - 14952														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11	51210 X	47508	-0-	-3702	-0-	87 1	44601 2	Y	2489	2506 1				30
12	52545 X	45971	-0-	-6574	-0-	82 4	2738 9							
01	52545 X	8447	-0-	-44098	-0-	101 1	43276 2	Y	2279	2271 1	2 8			36
02	47264 X	17190	-0-	-30074	-0-	87 4	2507 9							
03	48267 X	36715	-0-	-11552	-0-	18 1	7896 2	Y	464	483 1	3 8			14
04	46710 X	34284	-0-	-12426	-0-	23 4	510 9							
						26 1	15850 2	Y	1166	1160 1	2 8			18
						31 4	1283 9							
						50 1	34355 2	Y	1967	1968 1	7 8			10
						146 4	2164 9							
						49 1	31955 2	Y	1955	1922 1	4 8			39
						129 4	2151 9							
TAHOE MOUNTAIN WELL #: H 03PR RRCID -> 294707 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10901 - 18809														
11	72000 X	62024	-0-	-9976	-0-	106 1	54393 2	Y	6750	6802 1				77
12	73377 X	63137	-0-	-10240	-0-	100 4	7425 9							
01	68541 X	65221	-0-	-3320	-0-	131 1	55938 2	Y	6324	6305 1	2 8			94
02	62143 X	62143	-0-	-0-	-0-	112 4	6956 9							
03	66833 X	66833	-0-	-0-	-0-	132 1	58159 2	Y	6147	6100 1	7 8			134
04	63120 X	61412	-0-	-1708	-0-	168 4	6762 9							
						90 1	55487 2	Y	5870	5919 1	2 8			83
						109 4	6457 9							
						86 1	59642 2	Y	6229	6287 1	1 8			24
						253 4	6852 9							
						84 1	55004 2	Y	5546	5468 1				102
						223 4	6101 9							
REDWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 294753 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11416 - 19209														
11	35901 X	35901	-0-	-0-	-0-	385 1	33017 2	Y	2249	2288 1	5 8			335
12	36859 X	26170	-0-	-10689	-0-	25 4	2474 9							
01	36859 X	27250	-0-	-9609	-0-	303 1	23566 2	Y	2065	2230 1	2 8			168
02	33516 X	29549	-0-	-3967	-0-	29 4	2272 9							
03	32395 X	31347	-0-	-1048	-0-	279 1	24464 2	Y	2252	2014 1	2 8			404
04	31350 X	28279	-0-	-3071	-0-	30 4	2477 9							
						64 1	26740 2	Y	2422	2604 1	3 8			219
						81 4	2664 9							
						723 1	27155 2	Y	3062	3142 1	6 8			133
						101 4	3368 9							
						1128 1	24217 2	Y	2559	2314 1	1 8			377
						119 4	2815 9							
BOONE A WELL #: 1H RRCID -> 295037 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10480 - 16774														
11	41100 X	33450	-0-	-7650	-0-	120 1	28689 2	Y	4219	4331 1				324
12	40145 X	32807	-0-	-7338	-0-	4641 9								
01	40145 X	25688	-0-	-14457	-0-	77 1	28257 2	Y	4065	4034 1	5 8			350
02	34160 X	25392	-0-	-8768	-0-	1 4	4472 9							
03	30535 X	29446	-0-	-1089	-0-	70 1	22229 2	Y	3079	3119 1	16 8			294
04	29550 X	27833	-0-	-1717	-0-	2 4	3387 9							
						67 1	21772 2	Y	3230	3214 1	6 8			304
						3553 9								
						78 1	25132 2	Y	3851	3931 1	7 8			217
						4236 9								
						76 1	23831 2	Y	3569	3529 1	2 8			255
						3926 9								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BOONE B WELL #: 1H RRCID -> 295073 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10446 - 16882														
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				
11	44130 X	35943	-0-	-8187	-0-	108 1	30706 2	Y	4663	4782 1				327
12	42470 X	35762	-0-	-6708	-0-	5129 9								
01	42470 X	29946	-0-	-12524	-0-	70 1	30609 2	Y	4619	4568 1	2 8			376
02	35868 X	29886	-0-	-5982	-0-	2 4	5081 9							
03	37324 X	31898	-0-	-5426	-0-	65 1	25941 2	Y	3579	3636 1	6 8			313
04	35940 X	29577	-0-	-6363	-0-	3 4	3937 9							
						58 1	25508 2	Y	3927	3898 1	2 8			340
						4320 9								
						63 1	27415 2	Y	4018	4145 1	2 8			211
						4420 9								
						60 1	25378 2	Y	3763	3720 1	1 8			253
						4139 9								
BIGHORN PEAK WELL #: H 04BH RRCID -> 295129 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10254 - 19380														
11	25677 X	25677	-0-	-0-	-0-	47 1	21843 2	Y	3401	3443 1	1 8			168
12	26164 X	25816	-0-	-348	-0-	46 4	3741 9							
01	26164 X	22946	-0-	-3218	-0-	48 1	21463 2	Y	3089	3038 1				219
02	23632 X	12777	-0-	-10855	-0-	907 4	3398 9							
*03	27993 X	14087	-0-	-13906	-0-	61 1	18567 2	Y	2578	2637 1	1 8			159
04	25680 X	15834	-0-	-9846	-0-	1482 4	2836 9							
						28 1	10841 2	Y	1619	1636 1	1 8			141
						127 4	1781 9							
						227 1	11916 2	Y	1728	1806 1	4 8			59
						43 4	1901 9							
						44 1	13636 2	Y	1944	1909 1	1 8			93
						16 4	2138 9							
ZARAGOZA WELL #: H 06ZG RRCID -> 295190 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9271 - 14210														
11	30600 X	30446	-0-	-154	-0-	29542 2	59 4	N	768	912 1	1 8			271
12	32519 X	14894	-0-	-17625	-0-	845 9								
01	32519 X	5488	-0-	-27031	-0-	6 1	14420 2	N	381	195 1	3 8			454
02	37266 X	37266	-0-	-0-	-0-	49 4	419 9							
03	31465 X	17487	-0-	-13978	-0-	6 1	5354 2	N	102	347 1	4 8			205
04	34993 X	34993	-0-	-0-	-0-	16 4	112 9							
						137 1	36265 2	N	747	751 1	1 8			200
						42 4	822 9							
						52 1	17019 2	N	362	379 1	2 8			181
						18 4	398 9							
						62 1	34150 2	N	679	738 1	1 8			121
						34 4	747 9							
BUCKY BADGER WELL #: H 02BB RRCID -> 295191 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9934 - 17637														
11	26041 X	26041	-0-	-0-	-0-	737 1	23274 2	Y	1801	1647 1	17 8			377
12	23653 X	15304	-0-	-8349	-0-	49 4	1981 9							
01	26939 X	2811	-0-	-24128	-0-	430 1	13680 2	Y	1050	1186 1	6 8			235
02	29616 X	29616	-0-	-0-	-0-	39 4	1155 9							
03	29312 X	29312	-0-	-0-	-0-	71 1	2501 2	Y	73	6 8				302
04	26402 X	26402	-0-	-0-	-0-	159 4	80 9							
						697 1	26350 2	Y	2300	1984 1	3 8			615
						39 4	2530 9							
						1174 1	25994 2	Y	1912	2133 1	23 8			371
						41 4	2103 9							
						1119 1	23466 2	Y	1617	1718 1	8 8			262
						38 4	1779 9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
BUCKY BADGER UW WELL #: H 04BB RRCID -> 295199 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9769 - 17293															
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		
11	22380 X	21644	-0-	-736	-0-	622 1	19638 2	Y	1221	1109 1	17 8		255		
						41 4	1343 9								
12	20770 X	11879	-0-	-8891	-0-	338 1	10740 2	Y	700	792 1	6 8		157		
						31 4	770 9								
01	21204 X	2208	-0-	-18996	-0-	56 1	1953 2	Y	68	6 8			219		
						124 4	75 9								
02	28303 X	28303	-0-	-0-	-0-	682 1	25795 2	Y	1625	1401 1	5 8		438		
						38 4	1788 9								
03	22514 X	22514	-0-	-0-	-0-	912 1	20193 2	Y	1252	1422 1	22 8		246		
						32 4	1377 9								
04	19530 X	17994	-0-	-1536	-0-	770 1	16141 2	Y	961	1040 1	8 8		159		
						26 4	1057 9								

KLONDIKE TRAIL WELL #: H 04KL RRCID -> 295200 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10880 - 18496															
11	31740 X	27173	-0-	-4567	-0-	45 1	23155 2	Y	3574	3594 1			44		
						42 4	3931 9								
12	32550 X	26178	-0-	-6372	-0-	53 1	22758 2	Y	3019	3012 1	2 8		49		
						46 4	3321 9								
01	30411 X	28677	-0-	-1734	-0-	56 1	24862 2	Y	3352	3314 1	8 8		79		
						72 4	3687 9								
02	28376 X	28376	-0-	-0-	-0-	40 1	24778 2	Y	3190	3217 1	3 8		49		
						49 4	3509 9								
03	28086 X	25499	-0-	-2587	-0-	32 1	22376 2	Y	2724	2757 1	2 8		14		
						95 4	2996 9								
04	27750 X	21246	-0-	-6504	-0-	28 1	18496 2	Y	2406	2370 1	1 8		49		
						75 4	2647 9								

MIST WELL #: H 06PR RRCID -> 295204 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10623 - 18612															
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								
04	56850 X	54726	-0-	-2124	-0-	77 1	50187 2	Y	3872	3814 1	2 8		85		
						203 4	4259 9								

KLONDIKE GOLD WELL #: H 02KL RRCID -> 295390 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11386 - 16928															
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								
04	23112 X	23112	-0-	-0-	-0-	29 1	19015 2	Y	3628	3572 1			69		
						77 4	3991 9								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BIGHORN PASS WELL #: H 06BH RRCID -> 295469 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10334 - 19184														
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	29114 X	29114	-0-	-0-	-0-	53 1	24627 2	4382 9	Y	3984	4037 1	1 8		201
12	29608 X	29608	-0-	-0-	-0-	52 4	4382 9	24137 2	Y	3997	3911 1			287
01	29543 X	28602	-0-	-941	-0-	54 1	24137 2	4397 9		3845	3893 1			239
02	26684 X	25892	-0-	-792	-0-	1020 4	4397 9	22502 2	Y	3402	3362 1			279
03	31217 X	30019	-0-	-1198	-0-	74 1	22502 2	4230 9		3559	3729 1			109
04	29100 X	28297	-0-	-803	-0-	1796 4	4230 9	21836 2	Y	3251	3210 1			150
						59 1	21836 2	3742 9						
						255 4	3742 9	25536 2	Y					
						475 1	25536 2	3915 9						
						93 4	3915 9	24646 2	Y					
						47 1	24646 2	3576 9						
						28 4	3576 9							
BIGHORN PLAINS WELL #: H 02BH RRCID -> 295508 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10420 - 18746														
11	25440 X	19873	-0-	-5567	-0-	37 1	16963 2	2837 9	Y	2579	2612 1			127
12	26288 X	24331	-0-	-1957	-0-	36 4	2837 9	19758 2	Y	3358	3249 1			236
01	27418 X	27418	-0-	-0-	-0-	44 1	19758 2	3694 9		4227	4208 1			255
02	22652 X	20846	-0-	-1806	-0-	835 4	3694 9	21021 2	Y	2723	2758 1			220
03	24335 X	19524	-0-	-4811	-0-	69 1	21021 2	4650 9		2737	2876 1	1 8		80
04	26520 X	16229	-0-	-10291	-0-	1678 4	4650 9	17599 2	Y	2961	2911 1			130
						46 1	17599 2	2995 9						
						206 4	2995 9	16153 2	Y					
						301 1	16153 2	3011 9						
						59 4	3011 9	12916 2	Y					
						41 1	12916 2	3257 9						
						15 4	3257 9							
KLONDIKE MILL WELL #: H 08KL RRCID -> 295526 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11140 - 19621														
11	57360 X	45225	-0-	-12135	-0-	78 1	39933 2	5141 9	Y	4674	4706 1			71
12	59086 X	43797	-0-	-15289	-0-	73 4	5141 9	38692 2	Y	4488	4473 1	3 8		83
01	55118 X	41312	-0-	-13806	-0-	90 1	38692 2	4937 9		4304	4267 1	8 8		112
02	47432 X	37720	-0-	-9712	-0-	78 4	4937 9	36391 2	Y	3834	3874 1	3 8		69
03	43400 X	38866	-0-	-4534	-0-	82 1	36391 2	4734 9		3899	3941 1	2 8		25
04	42000 X	36108	-0-	-5892	-0-	105 4	4734 9	33384 2	Y	3630	3577 1	1 8		77
						54 1	33384 2	4217 9						
						65 4	4217 9	34381 2	Y					
						50 1	34381 2	4289 9						
						146 4	4289 9	31937 2	Y					
						49 1	31937 2	3993 9						
						129 4	3993 9							
PANTHER GOLD WELL #: H 06RP RRCID -> 295869 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 12472 PERF.11650 - 21513														
11	139650 X	34122	-0-	-105528	-0-	885 1	32435 2	738 9	Y	671	750 1	7 8		153
12	136276 X	82007	-0-	-54269	-0-	64 4	738 9	79668 2	Y	989	999 1	3 8		140
01	124062 X	86161	-0-	-37901	-0-	994 1	79668 2	1088 9		943	917 1	21 8		145
02	106064 X	70865	-0-	-35199	-0-	257 4	1088 9	83889 2	Y	737	708 1	29 8		145
03	81995 X	41733	-0-	-40262	-0-	1042 1	83889 2	1037 9		229	221 1	36 8		117
04	83370 X	75138	-0-	-8232	-0-	193 4	1037 9	68931 2	Y	1222	1176 1	7 8		156
						970 1	68931 2	811 9						
						153 4	811 9	40885 2	Y					
						563 1	40885 2	252 9						
						33 4	252 9	72988 2	Y					
						769 1	72988 2	1344 9						
						37 4	1344 9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
KLONDIKE RUSH WELL #: H 06KL RRCID -> 295978 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10747 - 19828																	
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
11	41580 X	34488	-0-	-7092	-0-		58 1	29743 2	55 4	4632 9	Y	4211	4244 1				56
12	42067 X	29948	-0-	-12119	-0-		61 1	26020 2	52 4	3815 9	Y	3468	3461 1	3	8		60
01	40734 X	29077	-0-	-11657	-0-		58 1	25758 2	75 4	3186 9	Y	2896	2864 1	12	8		80
02	35532 X	28577	-0-	-6955	-0-		40 1	24772 2	48 4	3717 9	Y	3379	3396 1	4	8		59
03	37200 X	27090	-0-	-10110	-0-		34 1	23513 2	100 4	3443 9	Y	3130	3167 1	3	8		19
04	34500 X	28623	-0-	-5877	-0-		38 1	24769 2	100 4	3716 9	Y	3378	3327 1	1	8		69
PANTHER BLUE					WELL #: H 08RP	RRCID -> 296034	COMPL. DATE 02/05/2023		TOTAL	DEPTH 12405	PERF.11825	- 20902					
11	133200 X	86391	-0-	-46809	-0-		2228 1	81648 2	162 4	2353 9	Y	2139	2217 1	5	8		233
12	129611 X	91245	-0-	-38366	-0-		1091 1	87453 2	282 4	2419 9	Y	2199	2286 1	3	8		143
01	122946 X	89058	-0-	-33888	-0-		1063 1	85578 2	197 4	2220 9	Y	2018	2032 1	7	8		122
02	107604 X	63775	-0-	-43829	-0-		858 1	60948 2	135 4	1834 9	Y	1667	1652 1	9	8		128
03	110484 X	49553	-0-	-60931	-0-		661 1	48005 2	39 4	848 9	Y	771	750 1	15	8		134
04	88290 X	78192	-0-	-10098	-0-		798 1	75744 2	38 4	1612 9	Y	1465	1442 1	3	8		154
QUEENS					WELL #: H 01QG	RRCID -> 296047	COMPL. DATE 02/12/2023		TOTAL	DEPTH 11826	PERF.12021	- 22339					
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
04	40500 X	34738	-0-	-5762	-0-		87 1	32885 2	24 4	1742 9	Y	1584	1491 1	11	8		277
GAMBIT MATE					WELL #: H 04QG	RRCID -> 296091	COMPL. DATE 02/14/2023		TOTAL	DEPTH 12340	PERF.12107	- 20965					
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
04	53970 X	45799	-0-	-8171	-0-		118 1	44342 2	33 4	1306 9	Y	1187	1119 1				218

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
VOYAGEURS OAK WELL #: H 03VG RRCID -> 296130 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10983 - 18051															
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		
11	58590 X	35607	-0-	-22983	-0-	283 1	31651 2	Y	3278	3313 1	1 8	60			
						67 4	3606 9								
12	56668 X	47087	-0-	-9581	-0-	362 1	39656 2	Y	6387	6312 1	1 8	134			
						43 4	7026 9								
01	53258 X	42380	-0-	-10878	-0-	230 1	36117 2	Y	5373	5310 1	2 8	195			
						123 4	5910 9								
02	41524 X	35159	-0-	-6365	-0-	272 1	30278 2	Y	4094	4220 1	2 8	67			
						106 4	4503 9								
03	47089 X	39073	-0-	-8016	-0-	322 1	33664 2	Y	4601	4618 1	4 8	46			
						26 4	5061 9								
04	45570 X	35402	-0-	-10168	-0-	167 1	30701 2	Y	4066	3988 1	1 8	123			
						61 4	4473 9								
VOYAGEURS PINE WELL #: H 01VG RRCID -> 296210 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11236 - 19825															
11	76650 X	68180	-0-	-8470	-0-	401 1	60467 2	Y	6560	6586 1	10 8	82			
						96 4	7216 9								
12	72199 X	57906	-0-	-14293	-0-	455 1	49803 2	Y	6904	6855 1	2 8	129			
						54 4	7594 9								
01	70246 X	55604	-0-	-14642	-0-	308 1	48472 2	Y	6054	5973 1	3 8	207			
						165 4	6659 9								
02	63644 X	45669	-0-	-17975	-0-	355 1	39543 2	Y	5120	5254 1	5 8	68			
						139 4	5632 9								
03	70463 X	51961	-0-	-18502	-0-	430 1	44980 2	Y	5924	5942 1	8 8	42			
						35 4	6516 9								
04	68190 X	48250	-0-	-19940	-0-	229 1	42091 2	Y	5315	5210 1	2 8	145			
						83 4	5847 9								
VOYAGEURS ELM WELL #: H 02VG RRCID -> 296212 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11065 - 19564															
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								
04	95400 X	84475	-0-	-10925	-0-	432 1	79512 2	Y	3976	3896 1	2 8	111			
						157 4	4374 9								
GAMBIT CHECK WELL #: H 02QG RRCID -> 296246 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12260 - 18806															
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								
04	50250 X	36412	-0-	-13838	-0-	94 1	35211 2	Y	983	927 1		182			
						26 4	1081 9								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																		
VOYAGEURS FIR WELL #: H 05VG RRCID -> 296275 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 10760 PERF.11058 - 17627																		
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
11	52380 X	29338	-0-	-0-	-23042	-0-	-0-	232	1	25930	2	Y	2837	2864	1	7	8	69
12	51212 X	43255	-0-	-0-	-7957	-0-	-0-	55	4	3121	9							
01	47306 X	42971	-0-	-0-	-4335	-0-	-0-	348	1	38114	2	Y	4320	4274	1	1	8	114
02	41384 X	32689	-0-	-0-	-8695	-0-	-0-	41	4	4752	9							
03	45818 X	36272	-0-	-0-	-9546	-0-	-0-	244	1	38356	2	Y	3855	3802	1	2	8	165
04	41850 X	35927	-0-	-0-	-5923	-0-	-0-	130	4	4241	9							
								260	1	28918	2	Y	3099	3192	1	4	8	68
								102	4	3409	9							
								307	1	32103	2	Y	3488	3500	1	6	8	50
								25	4	3837	9							
								173	1	31886	2	Y	3459	3384	1	2	8	123
								63	4	3805	9							
E C F OIL UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 296450 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 7683 - 11712																		
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-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOPAZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 296587 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10617 - 13498																		
11	14B DENY	3	-0-	-0-	3	78	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	78	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	78	-0-					N	-0-					-0-
02	132 X	54	-0-	-0-	-78	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
MUNSON-OEDING UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 296623 COMPL. DATE 01/17/1992 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9509 - 13971																		
11	210 N	177	-0-	-0-	-33	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	217 N	187	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	186 N	172	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	168 N	162	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	186 N	181	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'A' WELL #: 1RE RRCID -> 296624 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10546 - 14368																		
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 K	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MAKINSON, LONITA C. WELL #: 1RE RRCID -> 296625 COMPL. DATE 03/10/1991 TOTAL DEPTH 11386 PERF. 7877 - 14530																		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	8 N	-0-	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	8 N	-0-	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
BREDTHAUER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296744 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13426 PERF. 9943 - 13426															
M	ALLOW	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	EOM BALANCE
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-
*04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
OLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 296745 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8316 - 10356															
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BOWERS WELL #: 1 H RRCID -> 296747 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7691 - 11562															
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
RIDGE SIXERS WELL #: H 06BR RRCID -> 296894 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 11509 PERF.10937 - 21438															
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						
04	188160 X	146840	-0-	-41320	-0-	727	1	133778	2	Y	10974	10766	1	2 8	295
						264	4	12071	9						
RIDGE OAK WELL #: H 04BR RRCID -> 296895 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 11598 PERF.10865 - 21948															
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						
04	145710 X	109197	-0-	-36513	-0-	540	1	99335	2	Y	8296	8137	1	2 8	234
						196	4	9126	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BETHANY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296945 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7713 - 9950														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
*04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-			-0-
ARMSTRONG-MUNSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 297023 COMPL. DATE 05/02/1992 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9310 - 13762														
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-
*04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-			-0-
EPHRAIM WELL #: 1RE RRCID -> 297116 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8075 - 11579														
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OZARK WELL #: H 060B RRCID -> 297145 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12890 - 20063														
11	100860 X	79883	-0-	-20977	-0-	597	1	76294	2	Y	2681	2631	1	130
						43	4	2949	9					
12	101525 X	75402	-0-	-26123	-0-	572	1	71706	2	Y	2667	2594	1	203
						190	4	2934	9					
01	96038 X	67667	-0-	-28371	-0-	479	1	64376	2	Y	2202	2203	1	202
						390	4	2422	9					
02	83272 X	65092	-0-	-18180	-0-	485	1	61791	2	Y	2075	2038	1	239
						533	4	2283	9					
03	87358 X	68021	-0-	-19337	-0-	561	1	64540	2	Y	2337	2333	1	242
						349	4	2571	9				1 8	
04	79890 X	63175	-0-	-16715	-0-	549	1	60334	2	Y	1993	2041	1	194
						100	4	2192	9					
BYRDE WELL #: H 020B RRCID -> 297160 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 13018 PERF.12941 - 21258														
11	100740 X	81778	-0-	-18962	-0-	614	1	78373	2	Y	2496	2446	1	124
						45	4	2746	9					
12	102796 X	87090	-0-	-15706	-0-	664	1	83320	2	Y	2623	2544	1	203
						221	4	2885	9					
01	94705 X	72466	-0-	-22239	-0-	518	1	69515	2	Y	1829	1859	1	173
						421	4	2012	9					
02	82628 X	79474	-0-	-3154	-0-	599	1	76315	2	Y	1728	1696	1	205
						659	4	1901	9					
03	87079 X	80300	-0-	-6779	-0-	673	1	77369	2	Y	1673	1696	1	182
						418	4	1840	9					
04	84270 X	73475	-0-	-10795	-0-	644	1	70825	2	Y	1716	1725	1	173
						118	4	1888	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
TATER MEMORIAL WELL #: H 07TT RRCID -> 297411 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11421 - 16498															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
11	72750 X	45304	-0-	-27446	-0-		374 89	1 4	41792 3049	2 9	Y	2772	2810 1	5 8	94
12	71207 X	68853	-0-	-2354	-0-		579 69	1 4	63442 4763	2 9	Y	4330	4269 1		155
01	76105 X	62133	-0-	-13972	-0-		364 195	1 4	57304 4270	2 9	Y	3882	3812 1	2 8	223
02	68740 X	51418	-0-	-17322	-0-		425 166	1 4	47351 3476	2 9	Y	3160	3217 1	2 8	164
03	76105 X	61976	-0-	-14129	-0-		547 44	1 4	57268 4117	2 9	Y	3743	3729 1	4 8	174
04	66630 X	5030	-0-	-61600	-0-		25 9	1 4	4528 468	2 9	Y	425	423 1	1 8	175
SYLVIA WELL #: 1 RRCID -> 297482 COMPL. DATE 10/09/1994 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 8302 - 9991															
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-
04	360 N	328	-0-	-32	-0-		328	2		N	-0-				-0-
RIDGE FOX WELL #: H 02BR RRCID -> 297491 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10900 - 22228															
11	112950 X	68153	-0-	-44797	-0-		547 130	1 4	61152 6324	2 9	Y	5749	5797 1	8 8	95
12	110546 X	99033	-0-	-11513	-0-		811 97	1 4	88864 9261	2 9	Y	8419	8335 1	1 8	178
01	107849 X	92175	-0-	-15674	-0-		527 281	1 4	82840 8527	2 9	Y	7752	7645 1	4 8	281
02	94948 X	73977	-0-	-20971	-0-		598 234	1 4	66571 6574	2 9	Y	5976	6157 1	5 8	95
03	105121 X	80289	-0-	-24832	-0-		685 55	1 4	71715 7834	2 9	Y	7122	7143 1	7 8	67
04	95850 X	73436	-0-	-22414	-0-		357 129	1 4	65625 7325	2 9	Y	6659	6531 1	2 8	193
TATER RUN WELL #: H 05TT RRCID -> 297516 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11260 - 13973															
11	47790 X	24992	-0-	-22798	-0-		208 49	1 4	23250 1485	2 9	Y	1350	1365 1	2 8	45
12	44857 X	34995	-0-	-9862	-0-		297 35	1 4	32549 2114	2 9	Y	1922	1896 1		71
01	41106 X	31800	-0-	-9306	-0-		187 100	1 4	29424 2089	2 9	Y	1899	1859 1	1 8	110
02	34552 X	26677	-0-	-7875	-0-		224 88	1 4	24912 1453	2 9	Y	1321	1349 1	2 8	80
03	38254 X	28559	-0-	-9695	-0-		255 21	1 4	26687 1596	2 9	Y	1451	1448 1	3 8	80
04	33870 X	7533	-0-	-26337	-0-		38 14	1 4	7000 481	2 9	Y	437	412 1	1 8	104

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
TATER TOWN WELL #: H 03TT RRCID -> 297581 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11159 - 16833															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	73860 X	41470	-0-	-32390	-0-	339 1	37883 2	81 4	3167 9	Y	2879	2919 1	9 8		112
12	72726 X	64950	-0-	-7776	-0-	541 1	59295 2	65 4	5049 9	Y	4590	4522 1	1 8		179
01	72416 X	57908	-0-	-14508	-0-	338 1	53076 2	180 4	4314 9	Y	3922	3849 1	4 8		248
02	63784 X	45959	-0-	-17825	-0-	378 1	42022 2	148 4	3411 9	Y	3101	3170 1	6 8		173
03	70618 X	53029	-0-	-17589	-0-	465 1	48688 2	38 4	3838 9	Y	3489	3481 1	9 8		172
04	62850 X	7955	-0-	-54895	-0-	39 1	7223 2	14 4	679 9	Y	617	597 1	3 8		189
PRESERVE CASTLE WELL #: H 02DP RRCID -> 297839 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10659 - 18777															
11	249150 X	82337	-0-	-166813	-0-	688 1	75041 2	200 4	6408 9	Y	5825	6191 1	6 8		104
12	257455 X	153232	-0-	-104223	-0-	871 1	141197 2	32 4	11132 9	Y	10120	10153 1	1 8		70
01	257455 X	128648	-0-	-128807	-0-	881 1	116948 2	1721 4	9098 9	Y	8271	8116 1	3 8		222
02	149856 X	99099	-0-	-50757	-0-	1036 1	90065 2	1222 4	6776 9	Y	6160	6254 1	3 8		125
03	165912 X	112763	-0-	-53149	-0-	1426 1	101870 2	1304 4	8163 9	Y	7421	7402 1	5 8		139
*04	148290 X	103616	-0-	-44674	-0-	1996 1	94312 2	71 4	7237 9	Y	6579	6598 1	1 8		119
PRESERVE HILLS WELL #: H 04DP RRCID -> 297840 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10704 - 18299															
11	263970 X	92158	-0-	-171812	-0-	761 1	82951 2	221 4	8225 9	Y	7477	7910 1	5 8		115
12	272769 X	156108	-0-	-116661	-0-	879 1	142401 2	32 4	12796 9	Y	11633	11681 1	1 8		66
01	272769 X	128743	-0-	-144026	-0-	873 1	115870 2	1705 4	10295 9	Y	9359	9197 1	2 8		226
02	165648 X	104892	-0-	-60756	-0-	1085 1	94337 2	1280 4	8190 9	Y	7445	7551 1	2 8		118
03	183396 X	118511	-0-	-64885	-0-	1487 1	106195 2	1359 4	9470 9	Y	8609	8588 1	4 8		135
*04	151080 X	106998	-0-	-44082	-0-	2045 1	96616 2	72 4	8265 9	Y	7514	7539 1	1 8		109
OLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 297935 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8315 - 10356															
11	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2413 2	169 9	N		N	154	193 1			163
12	868 N	844	-0-	-24	-0-	808 2	36 9	N		N	33	188 1			8
01	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			N		N	-0-	2 5			6
02	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2501 2	116 9	N		N	105				111
03	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1556 2	46 9	N		N	42				153
04	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	2893 2	127 9	N		N	115	173 1	1 8		94

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
JOHN DIETZ WELL #: 2 RRCID -> 298209 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10399 - 18041																
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
11	SHUT IN	81912	-0-	81912	1780764	682	1 198 4	74391	2 6641 9	Y	6037	6391	1 1	7 8	93	
12	1933950 X	153186	-0-	-1780764	-0-	865	1 32 4	140149	2 12140 9	Y	11036	11069	1 1	1 8	59	
01	257579 X	126137	-0-	-131442	-0-	860	1 1680 4	114175	2 9422 9	Y	8565	8406	1 1	3 8	215	
02	232652 X	90924	-0-	-141728	-0-	948	1 1119 4	82440	2 6417 9	Y	5834	5941	1 1	3 8	105	
03	257579 X	107589	-0-	-149990	-0-	1356	1 1239 4	96818	2 8176 9	Y	7433	7409	1 1	5 8	124	
*04	148230 X	95381	-0-	-52849	-0-	1838	1 65 4	86869	2 6609 9	Y	6008	6033	1 1	1 8	98	
BROWN MEMORIAL WELL #: H 08FB RRCID -> 298230 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12949 PERF.12763 - 22071																
11	179190 X	141854	-0-	-37336	-0-	64	1 378 4	132476	2 8936 9	Y	8124	8162	1 1		193	
12	185163 X	132970	-0-	-52193	-0-	805	1 540 4	122790	2 8835 9	Y	8032	7946	1 1		279	
01	185163 X	121553	-0-	-63610	-0-	1013	1 46 4	112138	2 8356 9	Y	7596	7614	1 1		261	
02	147224 X	103095	-0-	-44129	-0-	943	1 256 4	94915	2 6981 9	Y	6346	6424	1 1		183	
03	153326 X	95537	-0-	-57789	-0-	901	1 160 4	87507	2 6969 9	Y	6335	6350	1 1		168	
04	141840 X	95457	-0-	-46383	-0-	1359	1 238 4	88141	2 5719 9	Y	5199	5298	1 1		69	
BULLDOG BLACK WELL #: H 02BD RRCID -> 298314 COMPL. DATE 03/22/2024 TOTAL DEPTH 11487 PERF.11436 - 21520																
11	268050 X	127882	-0-	-140168	-0-	1038	1 247 4	116067	2 10530 9	Y	9573	9664	1 1	12 8	117	
12	276985 X	194976	-0-	-82009	-0-	1624	1 194 4	177844	2 15314 9	Y	13922	13787	1 1	1 8	251	
01	276985 X	172688	-0-	-104297	-0-	997	1 532 4	156796	2 14363 9	Y	13057	12880	1 1	4 8	424	
02	193816 X	141285	-0-	-52531	-0-	1156	1 452 4	128655	2 11022 9	Y	10020	10318	1 1	5 8	121	
03	214582 X	153885	-0-	-60697	-0-	1353	1 109 4	141617	2 10806 9	Y	9824	9874	1 1	6 8	65	
04	188700 X	139263	-0-	-49437	-0-	700	1 254 4	128719	2 9590 9	Y	8718	8556	1 1	2 8	225	
ANGELES OZETTE WELL #: H 020A RRCID -> 298315 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 10843 PERF.10664 - 17742																
11	152700 X	76469	-0-	-76231	-0-	125	1 118 4	64499	2 11727 9	Y	10661	10757	1 1		146	
12	157790 X	75239	-0-	-82551	-0-	149	1 128 4	63514	2 11448 9	Y	10407	10368	1 1	6 8	179	
01	157790 X	77675	-0-	-80115	-0-	151	1 193 4	66739	2 10592 9	Y	9629	9546	1 1	22 8	240	
02	83076 X	74679	-0-	-8397	-0-	106	1 127 4	64840	2 9606 9	Y	8733	8818	1 1	7 8	148	
03	85002 X	81085	-0-	-3917	-0-	102	1 299 4	70628	2 10056 9	Y	9142	9234	1 1	6 8	50	
04	76470 X	75628	-0-	-842	-0-	101	1 267 4	66043	2 9217 9	Y	8379	8260	1 1	2 8	167	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
SARATOGA D WELL #: 4H RRCID -> 298333 COMPL. DATE 09/12/2023 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11529 - 17827														
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				
11	123270 X	54870	-0-	-68400	-0-	1393 1	48770 2	Y	4136	4172 1				248
						157 4	4550 9							
12	127379 X	54454	-0-	-72925	-0-	1811 1	47714 2	Y	4202	4122 1	6 8			322
						307 4	4622 9							
01	127379 X	50470	-0-	-76909	-0-	1824 1	44623 2	Y	3511	3438 1	19 8			376
						161 4	3862 9							
02	115052 X	42921	-0-	-72131	-0-	998 1	37981 2	Y	3502	3538 1	6 8			334
						90 4	3852 9							
03	58652 X	48983	-0-	-9669	-0-	1234 1	43457 2	Y	3734	3892 1	6 8			170
						185 4	4107 9							
04	54870 X	44520	-0-	-10350	-0-	1725 1	39098 2	Y	3158	3150 1	3 8			175
						223 4	3474 9							
SARATOGA E WELL #: 5H RRCID -> 298336 COMPL. DATE 09/12/2023 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11338 - 18341														
11	157050 X	80876	-0-	-76174	-0-	2085 1	72982 2	Y	5067	5108 1	1 8			305
						235 4	5574 9							
12	162285 X	79041	-0-	-83244	-0-	2671 1	70400 2	Y	5016	4930 1	8 8			383
						452 4	5518 9							
01	162285 X	75084	-0-	-87201	-0-	2756 1	67442 2	Y	4221	4137 1	16 8			451
						243 4	4643 9							
02	146580 X	63797	-0-	-82783	-0-	1516 1	57664 2	Y	4073	4133 1	4 8			387
						137 4	4480 9							
03	85002 X	69837	-0-	-15165	-0-	1783 1	62809 2	Y	4525	4703 1	4 8			205
						267 4	4978 9							
04	80880 X	64341	-0-	-16539	-0-	2530 1	57338 2	Y	3769	3763 1	2 8			209
						327 4	4146 9							
BULLDOG RED WELL #: H 01BD RRCID -> 298337 COMPL. DATE 03/22/2024 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11298 - 18018														
11	84030 X	72770	-0-	-11260	-0-	408 1	61540 2	Y	9750	9784 1	9 8			120
						97 4	10725 9							
12	86831 X	57014	-0-	-29817	-0-	423 1	46303 2	Y	9307	9257 1	2 8			168
						50 4	10238 9							
01	86831 X	52372	-0-	-34459	-0-	268 1	42181 2	Y	8891	8768 1	3 8			288
						143 4	9780 9							
02	67928 X	43290	-0-	-24638	-0-	314 1	34956 2	Y	7179	7377 1	3 8			87
						123 4	7897 9							
03	75206 X	48920	-0-	-26286	-0-	389 1	40753 2	Y	7042	7076 1	5 8			48
						32 4	7746 9							
04	72780 X	44428	-0-	-28352	-0-	202 1	37091 2	Y	6420	6296 1	2 8			170
						73 4	7062 9							
BULLDOG WHITE WELL #: H 04BD RRCID -> 298345 COMPL. DATE 03/22/2024 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11291 - 21060														
11	260220 X	109044	-0-	-151176	-0-	883 1	98822 2	Y	8299	8374 1	8 8			100
						210 4	9129 9							
12	268894 X	168888	-0-	-100006	-0-	1399 1	153213 2	Y	12826	12696 1	1 8			229
						167 4	14109 9							
01	268894 X	144115	-0-	-124779	-0-	831 1	130592 2	Y	11135	11001 1	3 8			360
						443 4	12249 9							
02	161728 X	118909	-0-	-42819	-0-	972 1	108209 2	Y	8498	8752 1	4 8			102
						380 4	9348 9							
03	172763 X	127957	-0-	-44806	-0-	1115 1	116688 2	Y	9149	9186 1	5 8			60
						90 4	10064 9							
04	163440 X	114076	-0-	-49364	-0-	568 1	104437 2	Y	8059	7912 1	1 8			206
						206 4	8865 9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ANGELES CRESCENT WELL #: H 040A RRCID -> 298348 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10737 - 17409														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE					
11	159420 X	83289	-0-	-76131	-0-	139 1	71338 2	Y	10619	10699	1			151
12	164734 X	84007	-0-	-80727	-0-	131 4	11681 9							
01	164734 X	81777	-0-	-82957	-0-	168 1	71716 2	Y	10890	10844	1	6	8	191
02	85428 X	72093	-0-	-13335	-0-	144 4	11979 9							
03	87141 X	78037	-0-	-9104	-0-	159 1	70296 2	Y	10107	10018	1	24	8	256
04	83280 X	74718	-0-	-8562	-0-	204 4	11118 9							
						102 1	62513 2	Y	8505	8604	1	7	8	150
						122 4	9356 9							
						98 1	67724 2	Y	9025	9115	1	6	8	54
						287 4	9928 9							
						99 1	64827 2	Y	8663	8535	1	3	8	179
						263 4	9529 9							
BROWN NAVY WELL #: H 04FB RRCID -> 298361 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12649 - 20643														
11	83730 X	58765	-0-	-24965	-0-	25 1	51282 2	Y	6647	6685	1			160
12	86521 X	62671	-0-	-23850	-0-	146 4	7312 9							
01	86521 X	59559	-0-	-26962	-0-	363 1	55446 2	Y	6016	5964	1			212
02	66780 X	49535	-0-	-17245	-0-	244 4	6618 9							
03	66805 X	51702	-0-	-15103	-0-	479 1	53001 2	Y	5506	5526	1			192
04	60660 X	45487	-0-	-15173	-0-	22 4	6057 9							
						437 1	44015 2	Y	4513	4571	1			134
						119 4	4964 9							
						475 1	46107 2	Y	4578	4586	1			126
						84 4	5036 9							
						621 1	40293 2	Y	4058	4125	1			59
						109 4	4464 9							
BROWN ADAM WELL #: H 02FB RRCID -> 298365 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12683 - 22169														
11	116250 X	85224	-0-	-31026	-0-	36 1	74330 2	Y	9678	9734	1			231
12	120125 X	86045	-0-	-34080	-0-	212 4	10646 9							
01	120125 X	86419	-0-	-33706	-0-	496 1	75704 2	Y	8647	8575	1			303
02	97972 X	75613	-0-	-22359	-0-	333 4	9512 9							
03	97495 X	76724	-0-	-20771	-0-	695 1	76929 2	Y	7967	7994	1			276
04	85230 X	68135	-0-	-17095	-0-	31 4	8764 9							
						671 1	67527 2	Y	6575	6658	1			193
						182 4	7233 9							
						706 1	68523 2	Y	6700	6711	1			182
						125 4	7370 9							
						926 1	60053 2	Y	6358	6452	1			88
						162 4	6994 9							
BROWN SEAL WELL #: H 06FB RRCID -> 298366 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12991 PERF.12816 - 20917														
11	306780 X	271258	-0-	-35522	-0-	121 1	249913 2	Y	18646	18716	1			441
12	317006 X	247511	-0-	-69495	-0-	713 4	20511 9							
01	317006 X	244947	-0-	-72059	-0-	1478 1	225459 2	Y	17802	17626	1			617
02	276332 X	211948	-0-	-64384	-0-	992 4	19582 9							
03	280302 X	233921	-0-	-46381	-0-	2027 1	224243 2	Y	16895	16935	1			577
04	271260 X	213965	-0-	-57295	-0-	92 4	18585 9							
						1917 1	192934 2	Y	15069	15214	1			432
						521 4	16576 9							
						2200 1	213719 2	Y	16010	16020	1			422
						391 4	17611 9							
						3000 1	194543 2	Y	14452	14686	1			188
						525 4	15897 9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
PAMELA K. WELL #: 1 RRCID -> 298387 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8262 - 11033														
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	
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-	
*04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-	
RAZORBACK SIX WELL #: H 06TR RRCID -> 298483 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 11557 PERF.11168 - 22837														
11	507987 X	163286	-0-	-344701	-0-	972	1	138052	2	Y	21398	21299	1	340
						724	4	23538	9					
12	178297 X	178297	-0-	-0-	-0-	1166	1	151159	2	Y	23196	22933	1	596
						456	4	25516	9					
01	189287 X	189287	-0-	-0-	-0-	1178	1	162162	2	Y	23024	23142	1	459
						621	4	25326	9					
02	157528 X	149415	-0-	-8113	-0-	1033	1	127153	2	Y	18486	18528	1	400
						894	4	20335	9					
03	174406 X	168370	-0-	-6036	-0-	591	1	145118	2	Y	20273	20205	1	445
						361	4	22300	9					
04	168780 X	145505	-0-	-23275	-0-	524	1	125808	2	Y	17292	17398	1	333
						152	4	19021	9					
SUMMERBLISS TWO WELL #: H 02 RRCID -> 298510 COMPL. DATE 09/19/2024 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11543 - 19924														
11	0	92955	-0-	92955	184353	639	1	70707	2	Y	19632	19481	1	328
						14	4	21595	9					
12	289755 X	105402	-0-	-184353	-0-	733	1	81420	2	Y	21109	20617	1	763
						29	4	23220	9					
01	104958 X	104958	-0-	-0-	-0-	771	1	82776	2	Y	19453	19561	1	586
						13	4	21398	9					
02	75640 X	75640	-0-	-0-	-0-	579	1	57553	2	Y	15910	15993	1	491
						7	4	17501	9					
03	84015 X	84015	-0-	-0-	-0-	717	1	65126	2	Y	16497	16208	1	769
						25	4	18147	9					
04	77188 X	77188	-0-	-0-	-0-	781	1	60210	2	Y	14710	15026	1	448
						16	4	16181	9					
RAZORBACK TWO WELL #: H 02TR RRCID -> 298553 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 11474 PERF.11202 - 22452														
11	694880 X	220576	-0-	-474304	-0-	1315	1	186760	2	Y	28655	28483	1	432
						980	4	31521	9					
12	212302 X	212302	-0-	-0-	-0-	1391	1	180362	2	Y	27277	27091	1	612
						544	4	30005	9					
01	194676 X	194676	-0-	-0-	-0-	1205	1	165812	2	Y	24567	24770	1	396
						635	4	27024	9					
02	170100 X	141133	-0-	-28967	-0-	971	1	119627	2	Y	17904	17976	1	314
						841	4	19694	9					
03	188325 X	172808	-0-	-15517	-0-	602	1	147842	2	Y	21815	21723	1	393
						367	4	23997	9					
04	182250 X	142166	-0-	-40084	-0-	509	1	122167	2	Y	17584	17707	1	266
						148	4	19342	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
RAZORBACK FOUR WELL #: H 04TR RRCID -> 298564 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11168 - 24208															
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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							
04	186990	X	173042	-0-	-13948	-0-	624 1	149783 2	Y	20413	20554 1	7 8			360
							181 4	22454 9							
THUNDERCREEK SIX WELL #: RRCID -> 298714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5200 - 5204															
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-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
BISS ONE WELL #: H 01 RRCID -> 298920 COMPL. DATE 11/04/2024 TOTAL DEPTH 13701 PERF.13696 - 22703															
11	0		202570	-0-	202570	202570	752 1	189479 2	Y	10003	9788 1	1 8			214
							1336 4	11003 9							
12	0		282331	-0-	282331	484901	782 1	265914 2	Y	13576	13550 1				240
							701 4	14934 9							
01	0		262084	-0-	262084	746985	765 1	247285 2	Y	12466	12403 1	1 8			302
							321 4	13713 9							
02	964634	X	217649	-0-	-746985	-0-	627 1	205083 2	Y	10430	10387 1				345
							466 4	11473 9							
03	268460	X	121089	-0-	-147371	-0-	399 1	114256 2	Y	5671	5760 1				256
							196 4	6238 9							
04	259800	X	226916	-0-	-32884	-0-	663 1	213949 2	Y	10980	11000 1	2 8			234
							226 4	12078 9							
ELEPHANT RED WELL #: H 04BE RRCID -> 298951 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11746 - 22715															
11	1494291	X	63340	-0-	-1430951	-0-	2166 1	55009 2	Y	5452	5314 1	2 8			487
							168 4	5997 9							
12	176793	X	63429	-0-	-113364	-0-	2196 1	54997 2	Y	5522	5590 1	20 8			399
							162 4	6074 9							
01	176793	X	61719	-0-	-115074	-0-	2896 1	53109 2	Y	4989	4798 1	56 8			534
							226 4	5488 9							
02	159684	X	50251	-0-	-109433	-0-	2052 1	43470 2	Y	4141	4345 1	14 8			316
							174 4	4555 9							
03	176793	X	53178	-0-	-123615	-0-	2544 1	45960 2	Y	4176	4164 1	8 8			320
							80 4	4594 9							
04	171090	X	57938	-0-	-113152	-0-	2754 1	50004 2	Y	4690	4690 1	4 8			316
							21 4	5159 9							

(GWN415)

06/14/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 514

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ELEPHANT TIDE WELL #: H 06BE RRCID -> 298952 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 11928 PERF.11790 - 21788														
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
11	1290442 X	48202	-0-	-1242240	-0-	1600	1	40624	2	Y	5322	5179	1	3 8 516
						124	4	5854	9					
12	46880 X	46880	-0-	-0-	-0-	1580	1	39550	2	Y	5121	5206	1	22 8 409
						117	4	5633	9					
01	47058 X	47058	-0-	-0-	-0-	2128	1	39011	2	Y	5230	5001	1	45 8 593
						166	4	5753	9					
02	39648 X	39623	-0-	-25	-0-	1566	1	33179	2	Y	4314	4531	1	11 8 365
						133	4	4745	9					
03	43896 X	41050	-0-	-2846	-0-	1876	1	33890	2	Y	4750	4711	1	8 8 396
						59	4	5225	9					
04	42480 X	38996	-0-	-3484	-0-	1796	1	32599	2	Y	4170	4241	1	4 8 321
						14	4	4587	9					
ELEPHANT RUMBLE WELL #: H 02BE RRCID -> 299149 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11792 - 22601														
*05	0	108338	-0-	108338	1322559	3860	1	91883	2	Y	10805	11296	1	21 8 168
						709	4	11886	9					
*06	0	103558	-0-	103558	1426117	4966	1	87312	2	Y	9891	9833	1	37 8 189
						400	4	10880	9					
*07	0	97016	-0-	97016	1523133	3579	1	83135	2	Y	9089	8802	1	13 8 463
						304	4	9998	9					
*08	0	93560	-0-	93560	1616693	4072	1	79709	2	Y	8714	8443	1	15 8 719
						194	4	9585	9					
*09	0	83495	-0-	83495	1700188	2878	1	71732	2	Y	7939	8057	1	7 8 594
						152	4	8733	9					
*10	0	83099	-0-	83099	1783287	3321	1	70879	2	Y	8005	8148	1	13 8 438
						93	4	8806	9					
*11	1859075 X	75788	-0-	-1783287	-0-	2565	1	65133	2	Y	7174	7031	1	1 8 580
						199	4	7891	9					
*12	187860 X	75852	-0-	-112008	-0-	2594	1	64960	2	Y	7369	7473	1	10 8 466
						192	4	8106	9					
*01	187860 X	69442	-0-	-118418	-0-	3206	1	58790	2	Y	6542	6334	1	25 8 649
						250	4	7196	9					
*02	169680 X	62951	-0-	-106729	-0-	2535	1	53701	2	Y	5909	6151	1	6 8 401
						215	4	6500	9					
*03	187860 X	60071	-0-	-127789	-0-	2828	1	51102	2	Y	5502	5519	1	6 8 378
						89	4	6052	9					
04	181800 X	66553	-0-	-115247	-0-	3110	1	56457	2	Y	6329	6325	1	3 8 379
						24	4	6962	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
TATER TOT WELL #: H 01TT RRCID -> 299267 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11380 - 17549														
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
05	0		70072	-0-	70072	1175547	55 1	61986	2	Y	7284	7312 1	4 8	82
							19 4	8012	9					
06	0		62283	-0-	62283	1237830	85 1	55063	2	Y	6453	6423 1	2 8	110
							37 4	7098	9					
07	0		58554	-0-	58554	1296384	40 1	52137	2	Y	5759	5713 1	2 8	154
							42 4	6335	9					
08	0		60778	-0-	60778	1357162	35 1	54330	2	Y	5711	5707 1	2 8	156
							131 4	6282	9					
09	0		50592	-0-	50592	1407754	178 1	45196	2	Y	4695	4688 1	2 8	161
							53 4	5165	9					
10	0		62916	-0-	62916	1470670	539 1	55863	2	Y	5845	5836 1	4 8	166
							84 4	6430	9					
11	0		39002	-0-	39002	1509672	307 1	34378	2	Y	3858	3894 1	10 8	120
							73 4	4244	9					
12	0		58808	-0-	58808	1568480	475 1	52008	2	Y	5698	5624 1	1 8	193
							57 4	6268	9					
01	0		55507	-0-	55507	1623987	313 1	49229	2	Y	5271	5170 1	5 8	289
							167 4	5798	9					
*02	1669729	X	45742	-0-	-1623987	-0-	367 1	40835	2	Y	3996	4097 1	7 8	181
							144 4	4396	9					
03	67332	X	51523	-0-	-15809	-0-	439 1	45891	2	Y	4689	4685 1	11 8	174
							35 4	5158	9					
04	65160	X	14353	-0-	-50807	-0-	70 1	12796	2	Y	1329	1279 1	3 8	221
							25 4	1462	9					
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635														
DITTMAR WELL #: 1 RRCID -> 146840 COMPL. DATE 07/25/1993 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11846 - 12025														
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
*04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			24
MEANS "B" WELL #: 3H RRCID -> 186109 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10266 - 12740														
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	97			188
OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970														
CHARANZA WELL #: 1C RRCID -> 295328 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 6606 - 8880														
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6229				N	-0-			29

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE									
OUTLAW OIL LLC					628425																
CECELIA-BEDFORD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	172694	COMPL. DATE	11/07/1996	TOTAL	DEPTH	8700	PERF.	7510 - 10131							
M	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	
11		865	N		865	-0-	-0-	-0-	-0-	729	2	136	9	N	124	184	1			153	
12		705	N		705	-0-	-0-	-0-	-0-	550	2	155	9	N	141	190	1			104	
01		690	N		690	-0-	-0-	-0-	-0-	530	2	160	9	N	145	199	1			50	
02		636	N		636	-0-	-0-	-0-	-0-	484	2	152	9	N	138					188	
03		688	N		688	-0-	-0-	-0-	-0-	555	2	133	9	N	121	180	1			129	
04		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				129	

PALEO OIL COMPANY LLC					635131																
PATRIOT				WELL #:	1 X	RRCID ->	211914	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL	DEPTH	15133	PERF.	15497 - 18942							
11		649	N		649	-0-	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-	
12		328	N		328	-0-	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-	
01		499	N		499	-0-	-0-	-0-	-0-	499	1			N	-0-					-0-	
02		301	N		301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-	
03		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-	
04		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							
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	
04	6390	X	NO	RPT	-0-	-6390	-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							
11		1893	N		1893	-0-	-0-	-0-	-0-	1829	2	64	9	N	58	188	1			183	
12		1663	N		1663	-0-	-0-	-0-	-0-	1589	2	74	9	N	67					250	
01		1468	N		1468	-0-	-0-	-0-	-0-	1413	2	55	9	N	50					300	
*02		1764	N		1591	-0-	-173	-0-	-0-	1552	2	39	9	N	35	195	1			140	
*03		1827	N		1827	-0-	-0-	-0-	-0-	1783	2	44	9	N	40					180	
*04		1596	N		1596	-0-	-0-	-0-	-0-	1588	2	8	9	N	7					187	

PROGENIES OPERATING LLC					681161																
MCCLENDON				WELL #:		RRCID ->	161523	COMPL. DATE	10/11/1996	TOTAL	DEPTH	16320	PERF.	12671 - 16320							
11	P&A	COND		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT						77	
12	P&A	COND		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT						77	
01	P&A	COND		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT						77	
02	P&A	COND		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT						77	
03	P&A	COND		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT						77	
04	P&A	COND		NO	RPT	-0-	-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							
11	P&A	COND		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT						86	
12	P&A	COND		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT						86	
01	P&A	COND		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT						86	
02	P&A	COND		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT						86	
03	P&A	COND		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT						86	
04	P&A	COND		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT						86	

PLUGGED AND ABANDONED_____				11/11/2022																	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE								
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161																		
MITCHELL, B.P. ETAL WELL #: 2										RRCID -> 278539		COMPL. DATE 07/30/1981		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8723 - 8997		
M 0	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
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-
04	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327										RRCID -> 156592		COMPL. DATE 07/13/1995		TOTAL DEPTH 17065		PERF.13823 - 17065		
DOROTHY UNIT WELL #: 1																		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					101
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-		-0-	558	2			N	-0-					101
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					101
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					101
*03	3100 N	3971	-0-	-0-	871		871	3971	2			N	-0-					101
04	871 N	-0-	-0-	-0-	-871		-0-					N	-0-					101
CLAY FARMS WELL #: 1H										RRCID -> 202564		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 11597		PERF.11215 - 15267		
11	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-		-0-	3922	2	17	9	N	15					179
12	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-		-0-	3050	2	35	9	N	32	80	1			131
01	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-		-0-	1909	2	33	9	N	30					161
02	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-		-0-	6561	2			N	-0-					161
*03	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-		-0-	3464	2	31	9	N	28	99	1			90
04	6561 X	6561	-0-	-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		
11	270 N	188	-0-	-82	-0-		-0-	188	2			N	-0-					109
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-		-0-	504	2			N	-0-					109
01	248 N	57	-0-	-191	-0-		-0-	57	2			N	-0-					109
02	168 N	96	-0-	-72	-0-		-0-	96	2			N	-0-					109
*03	513 N	513	-0-	-0-	-0-		-0-	513	2			N	-0-					109
04	96 N	96	-0-	-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		
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-		-0-	372	2			N	-0-					45
12	403 N	383	-0-	-20	-0-		-0-	383	2			N	-0-					45
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-		-0-					N	-0-					45
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-		-0-					N	-0-					45
*03	258 N	258	-0-	-0-	-0-		-0-	258	2			N	-0-					45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					45
MUSTANG WELL #: 1H										RRCID -> 211933		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 15240		PERF.15120 - 17185		
11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-		-0-	1044	2			N	-0-					-0-
12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-		-0-	1424	2			N	-0-					-0-
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-		-0-	908	2			N	-0-					-0-
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-		-0-	897	2			N	-0-					-0-
*03	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-		-0-	1085	2			N	-0-					-0-
04	897 N	897	-0-	-0-	-0-		-0-	897	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC													
CLAY FARMS													
				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
				//CONT.//	681327					CNTY: LEE			
				WELL #:	2 H	RRCID ->	220415	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL	DEPTH	11706	PERF. 11724 - 14200
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
													BALANCE
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	3245	-0-	145	541	3209	2	36 9	N	33		337
04	3000	N	3196	-0-	196	737	3196	2		N	-0-		254
DEVON													
				WELL #:	1	RRCID ->	229993	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL	DEPTH	15250	PERF. 15568 - 18093
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MATIS, J.													
				WELL #:	1RE	RRCID ->	275341	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL	DEPTH	10091	PERF. 9861 - 12970
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		382
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		382
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		382
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		382
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		382
04	0	N	-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.									
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		58
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		58
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		58
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		58
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		58
04	P&A	COND	NO RPT	-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									
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
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-		115
MANCUSO UNIT #2													
				WELL #:	2	RRCID ->	155680	COMPL. DATE	02/14/1998	TOTAL	DEPTH	16150	PERF. 13271 - 16150
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-
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
SANDEL OPERATING COMPANY				747534													
SMITH, A. UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 157910		COMPL. DATE 11/17/1995		TOTAL DEPTH 16342 PERF.13617 - 16342							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-		598	2			N	-0-					54

SANTANA ENERGY SERVICES, LLC				748153													
DUTY UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 175789		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 14830 PERF.14800 - 15100							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHIDLER, MARK L., INC.				776590													
MCCULLOUGH		WELL #:		1H		RRCID -> 282737		COMPL. DATE 08/07/1993		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10953 - 11046							
11	180 N	94	-0-	-86	-0-		1	1	93	2	N	-0-					-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-		1	1	182	2	N	-0-					-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-		1	1	256	2	N	-0-					-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-		1	1	253	2	N	-0-					-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-		1	1	262	2	N	-0-					-0-
04	240 N	220	-0-	-20	-0-		1	1	219	2	N	-0-					-0-

SHIELD PETROLEUM				777007													
J. W. V. OL		WELL #:				RRCID -> 162301		COMPL. DATE 09/21/1996		TOTAL DEPTH 12512 PERF.12093 - 15700							
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
04	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					
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			142
01	1953 N	697	-0-	-1256	-0-		438	2	259	9	N	235			1	8	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
*04	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-		1349	2	167	9	N	152	309	1			289

TAURUS ENTERPRISES CORPORATION				837188													
NORTH GAYHILL		WELL #:				RRCID -> 097838		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 12294 PERF.11740 - 11881							
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2004																	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
TE-RAY RESOURCES, LLC 840557 SHULA UNIT WELL #: 10L RRCID -> 167153 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13100 - 19686																	
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
11	3090 X	2996	-0-	-0-	-94	-0-	2972	2	24	9	N	22					187
12	3131 X	2991	-0-	-0-	-140	-0-	2969	2	22	9	N	20					207
01	3100 X	3001	-0-	-0-	-99	-0-	2984	2	17	9	N	15	180	1			42
02	2800 X	2754	-0-	-0-	-46	-0-	2720	2	34	9	N	31					73
03	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	-0-	3112	2	17	9	N	15					88
04	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	-0-	3109	2	28	9	N	25					113

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344 LANNISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289874 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 9919 PERF. 9840 - 14979																	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2024 - WELL PLUGGED 12/02/24																	

TEX-LEE OPERATING COMPANY 849765 MIKESKA WELL #: 1 RRCID -> 140301 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11655 - 13131																	
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					53
12	124 N	92	-0-	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					53
01	93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-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
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					54

TRIVISTA OPERATING LLC 871169 MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 096314 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 12334 PERF.10775 - 12334																	
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

U. S. OPERATING, INC. 875431 TISH WELL #: 2 RRCID -> 075992 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8605 - 8786																	
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					4
12	31 N	6	-0-	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					4
01	31 N	20	-0-	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					4
02	28 N	9	-0-	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					4
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					4
04	30 N	15	-0-	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					4

JAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082185 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8459 - 8718																	
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE									
U. S. OPERATING, INC. //CONT.// 875431																			
RUTHIE WELL #: 1										RRCID -> 082260		COMPL. DATE 04/26/1979		TOTAL DEPTH 9165		PERF. 8960 - 9129			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. 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	
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MAXYE										WELL #: 2		RRCID -> 083135		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 8428		PERF. 8276 - 8428	
11	362 N	362		-0-	-0-	-0-		362	2			N	-0-					-0-	
12	341 N	177		-0-	-164	-0-		177	2			N	-0-					-0-	
01	341 N	42		-0-	-299	-0-		42	2			N	-0-					-0-	
02	385 N	385		-0-	-0-	-0-		385	2			N	-0-					-0-	
03	336 N	336		-0-	-0-	-0-		336	2			N	-0-					-0-	
*04	310 N	310		-0-	-0-	-0-		310	2			N	-0-					-0-	
DONNA										WELL #: 1		RRCID -> 090409		COMPL. DATE 10/10/1980		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8729 - 8955	
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	
*04	225 N	225		-0-	-0-	-0-		225	2			N	-0-					2	
GERDES										WELL #: 1		RRCID -> 128600		COMPL. DATE 11/22/1978		TOTAL DEPTH 8423		PERF. 7936 - 8423	
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	19	
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	16	
*04	1109 N	1109		-0-	-0-	-0-		1081	2	28	9	N	25	1	8			40	
SHARON										WELL #: 1RH		RRCID -> 154704		COMPL. DATE 05/22/1995		TOTAL DEPTH 10978		PERF. 8411 - 10978	
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	
*04	510 N	510		-0-	-0-	-0-		510	2			N	-0-					34	
PETERSON, NANCY										WELL #: 2		RRCID -> 165932		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8430		PERF. 8206 - 8362	
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
VERDUN OIL & GAS LLC 884566															
WALKER, M. P. WELL #: 2H RRCID -> 148090 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.11125 - 14135															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(I)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-				41
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-				41
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-				41
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-				N	-0-				41
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				41
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-				N	NO RPT				41
VILAS-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 148290 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 15870 PERF.12585 - 15166															
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-				283
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-	13	2		N	-0-				283
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-				283
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-				283
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				283
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				283
WALKER, M. P. WELL #: 3H RRCID -> 149172 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 15111 PERF.11165 - 15111															
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-				-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-				-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-				-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
KANKEL WELL #: 1RE RRCID -> 154484 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12631 - 16950															
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-				51
12	93 N	32	-0-	-61	-0-	-0-	32	2		N	-0-				51
01	124 N	26	-0-	-98	-0-	-0-	26	2		N	-0-				51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				51
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-				51
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-				N	NO RPT				51
VILAS WELL #: 1 RRCID -> 155274 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 15174 PERF.12023 - 15174															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
04	14B DENY	NO RPT	-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															
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-				202
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-				202
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-	13	2		N	-0-				202
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				202
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				202
04	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-	-0-				N	NO RPT				202
MOORE ESTATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 157261 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 16006 PERF.11955 - 16006															
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-				110
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	18	2		N	-0-				110
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	2		N	-0-				110
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				110
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-				110
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-				N	NO RPT				110

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
SCHULTE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 157450 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 15895 PERF.11908 - 15895															
M	ALLOW	CODE	GAS 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
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			130
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-		13	2		N	-0-			130
01	62	N	17	-0-	-45	-0-		17	2		N	-0-			130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-			130
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			130
BYRD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157676 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 16146 PERF.12002 - 16146															
11	60	N	1	-0-	-59	-0-		1	2		N	-0-			42
12	93	N	37	-0-	-56	-0-		37	2		N	-0-			42
01	124	N	28	-0-	-96	-0-		28	2		N	-0-			42
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			42
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-		33	2		N	-0-			42
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			42
HUTCHINGS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 157899 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 16894 PERF.12266 - 16894															
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	19	N	19	-0-	-0-	-0-		19	2		N	-0-			75
04	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT			75
VILAS-WALTON WELL #: 1H RRCID -> 160200 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 16365 PERF.12496 - 16365															
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	17	N	17	-0-	-0-	-0-		17	2		N	-0-			174
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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															
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			176
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			176
WILKIN, MABEL WELL #: 7HU RRCID -> 162950 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931															
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOORE, JESSIE WELL #: 5RE RRCID -> 166319 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 14189 PERF.11495 - 14189															
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			132

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
MOORE, THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 189825 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11972 - 17615														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
04	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														
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SEBESTA, CHARLES J. "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212077 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9729 - 13473														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B DENY	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														
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			N	7			427
01	62 X	37	-0-	-25	-0-	37	2	8	9	N	-0-			427
02	4956 X	-0-	-0-	-4956	-0-					N	-0-			426
03	5487 X	48	-0-	-5439	-0-	48	2			N	-0-			426
04	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT			426
BELLEAU WOOD WELL #: 1H RRCID -> 288823 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14230 - 22001														
11	10920 X	4042	-0-	-6878	-0-	11	1	3997	2	N	31			102
12	11284 X	30	-0-	-11254	-0-	34	9			N	5			107
01	42782 X	42782	-0-	-0-	-0-	24	2	6	9	N	5			112
02	8904 X	-0-	-0-	-8904	-0-	59	1	42717	2	N				
03	52026 X	52026	-0-	-0-	-0-	6	9			N	-0-	18	1	94
04	16380 X	NO RPT	-0-	-16380	-0-	50	1	51957	2	N	17	22	1	89
						19	9			N				89
SOMME WELL #: 1H RRCID -> 289105 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 13562 PERF.13312 - 21376														
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
03	14695 X	14695	-0-	-0-	-0-	1	9			N				
04	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-	496	1	14198	2	N	1			144
						1	9			N				144

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
SAINT-MIHIEL WELL #: 1H RRCID -> 289148 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 14302 PERF.14115 - 21880														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	86098 X	86098	-0-	-0-	-0-	83	1	86015	2	N	-0-	14	1	26
04	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT			26
GALLIPOLI WELL #: RRCID -> 292925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.14007 - 21296														
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-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GALLIPOLI WELL #: 1H RRCID -> 292926 COMPL. DATE 05/01/2022 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14250 - 24226														
11	37320 X	-0-	-0-	-37320	-0-					N	10			173
12	54894 X	54894	-0-	-0-	-0-	123	1	54681	2	N	82			255
						90	9							
01	46422 X	46422	-0-	-0-	-0-	64	1	46350	2	N	7			262
						8	9							
02	161626 X	161626	-0-	-0-	-0-	174	1	161451	2	N	1	75	1	188
						1	9							
03	151012 X	151012	-0-	-0-	-0-	145	1	150852	2	N	14	73	1	129
						15	9							
04	53130 X	NO RPT	-0-	-53130	-0-					N	NO RPT			129
TANNENBERG WELL #: 2H RRCID -> 295976 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 13696 PERF.14190 - 19526														
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	209255 X	209255	-0-	-0-	-0-	208751	2	504	9	N	458	458	1	47
04	83760 X	NO RPT	-0-	-83760	-0-					N	NO RPT			47
CANTIGNY WELL #: 1H RRCID -> 296090 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13800 - 20976														
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	198257 X	198257	-0-	-0-	-0-	198099	2	158	9	N	144	172	1	13
04	26400 X	NO RPT	-0-	-26400	-0-					N	NO RPT			13
SAINT-MIHIEL WELL #: 2H RRCID -> 296092 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14190 - 21526														
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	130414 X	130414	-0-	-0-	-0-	129905	2	509	9	N	463	462	1	53
04	87450 X	NO RPT	-0-	-87450	-0-					N	NO RPT			53

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566																	
PASSCHENDAELE WELL #: 2H RRCID -> 296095 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 14118 PERF.13970 - 21476																	
M	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
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		143136 X	143136	-0-	-0-	-0-	142656	2	480	9	N	436	435	1			45
04		62850 X	NO RPT	-0-	-62850	-0-					N	NO RPT					45
CANTIGNY WELL #: 2H RRCID -> 296148 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13935 - 20826																	
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		274048 X	274048	-0-	-0-	-0-	273784	2	264	9	N	240	266	1			30
04		69450 X	NO RPT	-0-	-69450	-0-					N	NO RPT					30
CAMBRAI WELL #: 1H RRCID -> 296385 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13950 - 22601																	
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		196157 X	196157	-0-	-0-	-0-	195996	2	161	9	N	146	173	1			93
04		66030 X	NO RPT	-0-	-66030	-0-					N	NO RPT					93
TANNENBERG WELL #: 1H RRCID -> 296419 COMPL. DATE 05/01/2022 TOTAL DEPTH 13838 PERF.14323 - 24725																	
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		145337 X	145337	-0-	-0-	-0-	140	1	145173	2	N	22	77	1			141
							24	9									
04		31740 X	NO RPT	-0-	-31740	-0-					N	NO RPT					141
PASSCHENDAELE WELL #: 1H RRCID -> 297014 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 14234 PERF.13925 - 24226																	
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		158567 X	158567	-0-	-0-	-0-	158409	2	158	9	N	144	138	1			23
04		81660 X	NO RPT	-0-	-81660	-0-					N	NO RPT					23
YPRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297348 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 14201 PERF.14000 - 21351																	
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		349149 X	349149	-0-	-0-	-0-	349135	2	14	9	N	13					87
04		27240 X	NO RPT	-0-	-27240	-0-					N	NO RPT					87

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) VERDUN OIL & GAS LLC MONS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	34773 550 884566 1H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE							
						RRCID ->	297969	COMPL. DATE	12/25/2022	TOTAL	DEPTH	14596	PERF.	N/A					
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
11	14B2	EXT	55047	-0-		55047		55047			141 2254	1 4	52652	2	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	169578	-0-		169578		224625			379 7	1 9	169192	2	N	6			6
01	14B2	EXT	187419	-0-		187419		412044			258 7	1 9	187154	2	N	6			12
02	14B2	EXT	231048	-0-		231048		643092			248 1	1 9	230798	2	N	1	4	1	9
03	14B2	EXT	350241	-0-		350241		993333			337	1	349904	2	N	-0-	3	1	6
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		993333						N	NO RPT				6
JUTLAND UNIT						WELL #:	1H	RRCID ->	298089	COMPL. DATE	01/20/2023	TOTAL	DEPTH	14309	PERF.	14025	-	21976	
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	290978	X	290978	-0-		-0-		-0-			290957	2	21	9	N	19			133
04	33720	X	NO RPT	-0-		-33720		-0-						N	NO RPT				133
VIMY RIDGE UNIT						WELL #:	1H	RRCID ->	298122	COMPL. DATE	01/29/2023	TOTAL	DEPTH	14010	PERF.	N/A			
11	SHUT	IN	20802	-0-		20802		20802			53 956	1 4	19793	2	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	151452	-0-		151452		172254			339 7	1 9	151106	2	N	6			6
01	14B2	EXT	172037	-0-		172037		344291			236 6	1 9	171795	2	N	5			11
02	14B2	EXT	140125	-0-		140125		484416			151	1	139974	2	N	-0-	3	1	8
03	14B2	EXT	133009	-0-		133009		617425			128	1	132881	2	N	-0-	3	1	5
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		617425						N	NO RPT				5
WESTPARK PETROLEUM, INC. CG & HD						912934 WELL #:	1	RRCID ->	122185	COMPL. DATE	03/24/1986	TOTAL	DEPTH	11587	PERF.	11369	-	11551	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
WESTLANDS RESOURCES CORPORATION PETERS, ALTON						913020 WELL #:		RRCID ->	233287	COMPL. DATE	10/07/1981	TOTAL	DEPTH	9660	PERF.	8911	-	9128	
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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					105
PLUGGED AND ABANDONED							04/16/2019												

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444													
HACKEBEIL, WILBURN UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 102352 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11033 - 11275													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	11	1	164	2	N	81		145
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	89	9			N	-0-		145
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	N	25		170
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	28	9			N	-0-		170
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-		170
04	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													
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
04	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													
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		38

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 148621 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 13941 PERF.10225 - 13941													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MACHANN WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153759 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7835 - 9777													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 160430 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 12129 PERF. N/A													
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		923444						
GOLD SOUTH UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	175350	COMPL. DATE	04/01/1982	TOTAL DEPTH	8642 PERF. 8217 - 8355
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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RYAN, W.H. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	177624	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9090 PERF. 8326 - 8986
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					52
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					52
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					52
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					52
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					52
PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2023										
MACHANN WEST UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	178010	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8830 PERF. 8022 - 8676
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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SCAMARDO, PETE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	209045	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10398 PERF. 7638 - 10398
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	-0-	-0-	-0-	-0-					35
04	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
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-
04	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					65
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					65

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE					
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		923444															
BROWN - ACCURSO UNIT		WELL #:		1		RRCID ->		263960		COMPL. DATE		10/01/2011		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 8038 - 12318			
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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						32	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						32	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						32	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						32	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						32	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						32	
SCHMIEDER				WELL #:		1H		RRCID ->		273117		COMPL. DATE		12/17/2012		TOTAL DEPTH		13638 PERF. 14358 - 19186	
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	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	3	1	1023	2	N	-0-							7	
04	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	
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	2372	-0-	-387	-0-	7	1	2365	2	N	-0-							68	
04	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT							68	
RYAN-HOVARAK UNIT				WELL #:		1		RRCID ->		279576		COMPL. DATE		09/11/1982		TOTAL DEPTH		9064 PERF. 8304 - 8898	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
MAGNESS				WELL #:		1		RRCID ->		279970		COMPL. DATE		10/20/2015		TOTAL DEPTH		10175 PERF. 8310 - 8338	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	194					N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	194					N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	194					N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	194					N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	194					N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	194					N	NO RPT						-0-	
BRYAN (AUSTIN CHALK) POOLED UNIT				WELL #:		15 H		RRCID ->		280001		COMPL. DATE		11/07/1999		TOTAL DEPTH		8735 PERF. 8717 - 10552	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						121	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						121	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						121	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						121	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						121	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						121	
PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2024 - WELL PLUGGED 10/02/24																			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
WINKELMANN WELL #: 1H RRCID -> 284707 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12593 - 17265														
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
11	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	121 551 9	1	7255	2	Y	501	517	1	3
12	9809 X	9809	-0-	-0-	-0-	112 629 9	1	9068	2	Y	572	549	1	26
01	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	97 573 9	1	6795	2	Y	521	522	1	25
02	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	76 472 9	1	5087	2	Y	429	408	1	46
03	8184 X	6672	-0-	-1512	-0-	80 604 9	1	5988	2	Y	549	576	1	19
04	9480 X	NO RPT	-0-	-9480	-0-				Y	NO RPT				19
BROLLIER AC WELL #: 1H RRCID -> 285526 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12776 - 18461														
11	42930 X	32259	-0-	-10671	-0-	524 218 9	1	31517	2	N	198	192	1	267
12	44361 X	25473	-0-	-18888	-0-	310 480 1	1	25163	2	N	-0-			268
01	44361 X	34390	-0-	-9971	-0-	278 159 1	1	33632	2	N	253	357	1	164
02	35980 X	10918	-0-	-25062	-0-	131 568 1	1	10628	2	N	119			283
03	43692 X	43692	-0-	-0-	-0-	344 9	1	42780	2	N	313	358	1	238
04	32250 X	NO RPT	-0-	-32250	-0-				N	NO RPT				238
LEIA WELL #: 1H RRCID -> 285551 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 11793 PERF.11899 - 13747														
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-			105
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	26	1	730	2	N	-0-			105
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	8	1	224	2	N	-0-			105
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				105
BENNETT B WELL #: 6H RRCID -> 285729 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SANTA MIA WELL #: 1H RRCID -> 287612 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13530 - 21560														
11	14280 X	12976	-0-	-1304	-0-	212 4 9	1	12760	2	N	4			126
12	14260 X	13143	-0-	-1117	-0-	160 8 9	1	12975	2	N	7			133
01	13950 X	13904	-0-	-46	-0-	196 8 9	1	13700	2	N	7			140
02	12404 X	11526	-0-	-878	-0-	170 13 9	1	11343	2	N	12			152
03	13640 X	13610	-0-	-30	-0-	178 6 9	1	13426	2	N	5			157
04	12990 X	NO RPT	-0-	-12990	-0-				N	NO RPT				157

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444																
DOUBLE E WELL #: 1H RRCID -> 287711 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 12823 PERF.13636 - 21490																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	22330 X	22330	-0-	-0-	-0-	265 7 9	1	22058	2	N	6					370
12	19819 X	19819	-0-	-0-	-0-	168 10 9	1	19641	2	N	9					379
01	21806 X	21806	-0-	-0-	-0-	204 18 9	1	21584	2	N	16					395
02	17472 X	11928	-0-	-5544	-0-	125 4 9	1	11799	2	N	4					399
03	19344 X	19156	-0-	-188	-0-	173 2 9	1	18981	2	N	2					401
04	18720 X	NO RPT	-0-	-18720	-0-					N	NO RPT					401

SEILHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 287862 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13469 - 20405																
11	76050 X	68258	-0-	-7792	-0-	1114 195 9	1	66949	2	N	177					302
12	76291 X	68430	-0-	-7861	-0-	833 109 9	1	67488	2	N	99	173	1			228
01	75733 X	65161	-0-	-10572	-0-	914 191 9	1	64056	2	N	174	186	1			216
02	64092 X	58850	-0-	-5242	-0-	869 1 9	1	57980	2	N	1					217
03	70525 X	64212	-0-	-6313	-0-	842 3 9	1	63367	2	N	3					220
04	68250 X	NO RPT	-0-	-68250	-0-					N	NO RPT					220

SHEPHERD WELL #: 1H RRCID -> 288133 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13713 - 20097																
11	21622 X	21622	-0-	-0-	-0-	353 48 9	1	21221	2	N	44					188
12	21390 X	18943	-0-	-2447	-0-	230 45 9	1	18668	2	N	41					229
01	21390 X	16760	-0-	-4630	-0-	235 40 9	1	16485	2	N	36					265
02	19320 X	15778	-0-	-3542	-0-	232 46 9	1	15500	2	N	42					307
03	21390 X	19268	-0-	-2122	-0-	253 1	1	19015	2	N	-0-					307
04	20700 X	NO RPT	-0-	-20700	-0-					N	NO RPT					307

MORGAN WELL #: 1H RRCID -> 288227 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13225 - 18208																
11	30210 X	25736	-0-	-4474	-0-	421 31 9	1	25284	2	N	28					238
12	31217 X	22954	-0-	-8263	-0-	279 26 9	1	22649	2	N	24					262
01	27472 X	27472	-0-	-0-	-0-	386 36 9	1	27050	2	N	33					295
02	25060 X	22285	-0-	-2775	-0-	329 23 9	1	21933	2	N	21					316
03	27745 X	13436	-0-	-14309	-0-	176 1	1	13260	2	N	-0-	172	1			144
04	25740 X	NO RPT	-0-	-25740	-0-					N	NO RPT					144

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444																
RAGER WELL #: 1H RRCID -> 288282 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 11853 PERF.13148 - 19377																
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
11	8760 X	7974	-0-	-786	-0-		117 1	7004 2	N		775	732 1				281
12	9613 X	9613	-0-	-0-	-0-		853 9	8696 2	N		736	765 1				252
01	14808 X	14808	-0-	-0-	-0-		107 1	13692 2	N		837	739 1				350
02	11846 X	11846	-0-	-0-	-0-		810 9	11496 2	N		162	219 1				293
03	9927 X	9927	-0-	-0-	-0-		195 1	8877 2	N		847	902 1				238
04	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-		921 9			N	NO RPT					238
							172 1									
							178 9									
							118 1									
							932 9									
JRG C WELL #: 1H RRCID -> 288359 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11511 - 17504																
11	4110 X	3234	-0-	-876	-0-		107 1	2954 2	N		157	185 1	3 8			281
12	4247 X	3344	-0-	-903	-0-		173 9	3090 2	N		141	171 1	3 8			248
01	4495 X	3157	-0-	-1338	-0-		99 1	2938 2	N		115	1 8				362
02	4060 X	3812	-0-	-248	-0-		155 9	3500 2	N		184	183 1	16 8			347
03	4092 X	2580	-0-	-1512	-0-		92 1	2401 2	N		120	2 8				465
04	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-		127 9			N	NO RPT					465
							110 1									
							202 9									
							47 1									
							132 9									
NIXON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 288368 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12760 - 18764																
11	15247 X	15247	-0-	-0-	-0-		240 1	14429 2	N		525	715 1				184
12	12875 X	12875	-0-	-0-	-0-		578 9	12151 2	N		522	568 1				138
01	12560 X	12560	-0-	-0-	-0-		150 1	11774 2	N		562	575 1				125
02	13076 X	10785	-0-	-2291	-0-		574 9	10118 2	N		468	395 1				198
03	15748 X	11489	-0-	-4259	-0-		168 1	10776 2	N		518	566 1				150
04	15240 X	NO RPT	-0-	-15240	-0-		618 9			N	NO RPT					150
							152 1									
							515 9									
							143 1									
							570 9									
LILLIE HOHLT WELL #: 1H RRCID -> 288418 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12386 PERF.13419 - 18236																
11	31500 X	23791	-0-	-7709	-0-		389 1	23359 2	N		39	183 1				46
12	29574 X	21995	-0-	-7579	-0-		43 9	21622 2	N		96					142
01	29574 X	23367	-0-	-6207	-0-		267 1	22996 2	N		39					181
02	24472 X	21284	-0-	-3188	-0-		106 9	20891 2	N		73	187 1				67
03	26338 X	26338	-0-	-0-	-0-		328 1	25908 2	N		78					145
04	23790 X	NO RPT	-0-	-23790	-0-		43 9			N	NO RPT					145
							313 1									
							80 9									
							344 1									
							86 9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE				
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//	923444													
BAGGETT				WELL #:	1H	RRCID ->	288419	COMPL. DATE	07/22/2018	TOTAL	DEPTH	11760	PERF.	12870	-	18566		
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
11	38220 X	30946	-0-	-7274	-0-			488 1	29300 2	N		1053	913 1					240
12	36921 X	35200	-0-	-1721	-0-			1158 9	33281 2	N		1371	1470 1					141
01	36921 X	33257	-0-	-3664	-0-			411 1	31042 2	N		1611	1621 1					131
02	32480 X	30907	-0-	-1573	-0-			1508 9	29038 2	N		1304	1292 1					143
03	38396 X	38396	-0-	-0-	-0-			443 1	36506 2	N		1277	1286 1					134
04	34050 X	NO RPT	-0-	-34050	-0-			1772 9			N	NO RPT						134
MADELINE				WELL #:	1H	RRCID ->	288420	COMPL. DATE	07/22/2018	TOTAL	DEPTH	12510	PERF.	12725	-	18187		
11	21060 X	19471	-0-	-1589	-0-			311 1	18706 2	N		413	357 1					218
12	21762 X	19757	-0-	-2005	-0-			454 9	19024 2	N		453	376 1					295
01	21446 X	21446	-0-	-0-	-0-			235 1	20826 2	N		294	361 1					228
02	21559 X	21559	-0-	-0-	-0-			498 9	20820 2	N		388	366 1	2	8			248
03	26773 X	26773	-0-	-0-	-0-			297 1	25640 2	N		720	716 1					252
04	19470 X	NO RPT	-0-	-19470	-0-			323 9			N	NO RPT						252
THORPE				WELL #:	1H	RRCID ->	288421	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL	DEPTH	12531	PERF.	13695	-	18646		
11	7874 X	7874	-0-	-0-	-0-			93 1	7709 2	N		65						176
12	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-			72 9	7545 2	N		64						240
01	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-			65 1	7086 2	N		62	167 1					135
02	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-			70 9	5238 2	N		68						203
03	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-			67 1	6334 2	N		64	177 1					90
04	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-			68 9			N	NO RPT						90
MOLLY				WELL #:	1H	RRCID ->	288427	COMPL. DATE	03/20/2019	TOTAL	DEPTH	13639	PERF.	13485	-	20857		
11	23910 X	20989	-0-	-2921	-0-			56 1	20645 2	N		-0-						229
12	24707 X	19610	-0-	-5097	-0-			75 9	19371 2	N		-0-						229
01	24707 X	15693	-0-	-9014	-0-			58 1	15472 2	N		-0-						229
02	22316 X	12751	-0-	-9565	-0-			70 9	12560 2	N		3						232
03	24707 X	17594	-0-	-7113	-0-			3 9			N	-0-						233
04	21000 X	NO RPT	-0-	-21000	-0-			231 1	17363 2	N		NO RPT						233

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
FINCHER WELL #: 1H RRCID -> 288519 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12496 - 19539														
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
11	13428 X	13428	-0-	-0-	-0-	198	1	11882	2	N	1225	1269	1	320
12	15506 X	15506	-0-	-0-	-0-	1348	9	13947	2	N	1261	1112	1	469
01	14436 X	14436	-0-	-0-	-0-	172	1	12966	2	N	1168	1307	1	330
02	11745 X	11745	-0-	-0-	-0-	1387	9	10373	2	N	1106	1123	1	313
03	13113 X	11161	-0-	-1952	-0-	185	1	9430	2	N	1460	1448	1	325
04	12690 X	NO RPT	-0-	-12690	-0-	1285	9			N	NO RPT			325
						155	1							
						1217	9							
						125	1							
						1606	9							
DRAEGER WELL #: 1H RRCID -> 288549 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13797 - 20226														
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
						1	9							
02	20944 X	15237	-0-	-5707	-0-	160	1	15077	2	N	-0-			198
03	24025 X	18495	-0-	-5530	-0-	167	1	18328	2	N	-0-			198
04	23250 X	NO RPT	-0-	-23250	-0-					N	NO RPT			198
BRODNAX WELL #: 1H RRCID -> 288653 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13277 - 18868														
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	18407	-0-	-1495	-0-	255	1	18053	2	N	104	182	1	176
04	19020 X	NO RPT	-0-	-19020	-0-	92	9			N	NO RPT			176
BENNETT B WELL #: 7H RRCID -> 288937 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10027 - 14488														
11	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	228	1	6301	2	N	446	368	1	208
12	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	491	9	5455	2	N	391	375	1	221
01	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	175	1	4201	2	N	301	361	1	160
02	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	430	9	3219	2	N	288	182	1	257
03	7254 X	4116	-0-	-3138	-0-	131	1	3684	2	N	327	361	1	222
04	7020 X	NO RPT	-0-	-7020	-0-	331	9			N	NO RPT			222
						102	1							
						317	9							
						72	1							
						360	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
HARMON SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 289474 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 12388 PERF.12918 - 18852														
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											
11	10575 X	10575	-0-	-0-	-0-	167	1	10033	2	N	341	375	1	110
12	8370 X	6677	-0-	-1693	-0-	375	9	6062	2	N	491	387	1	214
01	8370 X	4985	-0-	-3385	-0-	75	1	4442	2	N	436	385	1	265
02	8596 X	7470	-0-	-1126	-0-	540	9	6987	2	N	344	541	1	68
03	10943 X	4850	-0-	-6093	-0-	63	1	4308	2	N	441	358	1	151
04	10590 X	NO RPT	-0-	-10590	-0-	480	9			N	NO RPT			151
						105	1							
						378	9							
						57	1							
						485	9							
GOLD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 290671 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7965 - 8589														
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
04	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														
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
04	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														
11	66090 X	51216	-0-	-14874	-0-	1095	1	45594	2	N	4078	4236	1	172
12	51284 X	51284	-0-	-0-	-0-	41	4	4486	9					
01	61504 X	49538	-0-	-11966	-0-	663	1	46064	2	N	4094	3986	1	280
02	55552 X	44401	-0-	-11151	-0-	54	4	4503	9					
03	55862 X	48643	-0-	-7219	-0-	1129	1	44572	2	N	3438	3413	1	305
04	51210 X	NO RPT	-0-	-51210	-0-	55	4	3782	9					
						813	1	39549	2	N	3539	3555	1	289
						146	4	3893	9					
						745	1	43553	2	N	3902	4046	1	145
						53	4	4292	9					
										N	NO RPT			145
STEPHEN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 293182 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11054 - 13207														
*09	DLQ G-10	11	-0-	11	11	7	2	4	9	Y	4	4	1	1
*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-
						1	9							
*01	DLQ G-10	18	-0-	18	55	11	2	7	9	Y	6	1	1	-0-
*02	68 N	13	-0-	-55	-0-	4	2	9	9	Y	8	1	1	-0-
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444															
MILAM HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293225 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11080 - 15905															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	26370 X	23527	-0-	-2843	-0-	464 17	19326 4	2 9	N	3382	3484	1			143
12	25947 X	23782	-0-	-2165	-0-	275 23	19135 4	2 9	N	3954	3826	1			271
01	27528 X	23642	-0-	-3886	-0-	472 23	18652 4	2 9	N	4086	3994	1			363
02	24864 X	20170	-0-	-4694	-0-	335 60	16271 4	2 9	N	3185	3286	1	2 8		260
03	24769 X	21869	-0-	-2900	-0-	302 22	17638 4	2 9	N	3552	3680	1			132
04	23520 X	NO RPT	-0-	-23520	-0-		3907	9	N	NO RPT					132
BELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 293850 COMPL. DATE 05/28/2022 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9989 - 15132															
11	7380 X	4526	-0-	-2854	-0-	199 53	3558 4	2 9	N	651	592	1			202
12	7626 X	4989	-0-	-2637	-0-	187 24	4041 4	2 9	N	670	677	1			195
01	7626 X	3545	-0-	-4081	-0-	635 5	2604 4	2 9	N	274	339	1			130
02	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	440 2	4882 4	2 9	N	687	653	1			164
03	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	222 59	3892 4	2 9	N	531	449	1			246
04	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-		584	9	N	NO RPT					246
RUST UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 293906 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10612 - 15142															
11	10560 X	7454	-0-	-3106	-0-	977 205	5792 4	2 9	N	436	383	1			169
12	8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	1220 345	6446 4	2 9	N	422	476	1			115
01	11625 X	8459	-0-	-3166	-0-	1424 334	6420 4	2 9	N	255	284	1			86
02	10500 X	7095	-0-	-3405	-0-	1201 149	4949 4	2 9	N	724	484	1			326
03	8556 X	7044	-0-	-1512	-0-	1016 208	5411 4	2 9	N	372	557	1			141
04	8190 X	NO RPT	-0-	-8190	-0-		409	9	N	NO RPT					141
RUST UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 294000 COMPL. DATE 03/25/2022 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10582 - 14936															
11	7110 X	5511	-0-	-1599	-0-	707 148	4190 4	2 9	N	424	331	1			164
12	3472 X	2211	-0-	-1261	-0-	281 80	1488 4	2 9	N	329	403	1			90
01	7657 X	1387	-0-	-6270	-0-	156 36	701 4	2 9	N	449	387	1			152
02	6916 X	2365	-0-	-4551	-0-	394 49	1622 4	2 9	N	273	302	1			123
03	6138 X	3881	-0-	-2257	-0-	521 107	2772 4	2 9	N	437	394	1			166
04	5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-		481	9	N	NO RPT					166

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444																
BELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 294255 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 9544 PERF.10239 - 16138																
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	EOM BALANCE
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	576 X	576	-0-	-0-	-0-		26	1	451	2	N	84	45	1		39
							7	4	92	9						
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				39

BELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 294554 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9989 - 16713																
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	5704	-0-	-496	-0-		270	1	4744	2	N	562	440	1		260
							72	4	618	9						
04	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-						N	NO RPT				260

RUST UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 294630 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 9997 PERF.10387 - 12382																
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	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-		288	1	1536	2	N	360	340	1		137
							59	4	396	9						
04	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-						N	NO RPT				137

VALENTINE WELL #: B 1H RRCID -> 294745 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10761 - 15700																
11	86850 X	60958	-0-	-25892	-0-		2910	1	55022	2	N	2750	2830	1		177
							1	4	3025	9						
12	80259 X	32419	-0-	-47840	-0-		1547	1	29241	2	N	1483	1595	1		65
							1631	9								
01	80259 X	10176	-0-	-70083	-0-		486	1	9228	2	N	344	247	1		162
							84	4	378	9						
02	82211 X	82211	-0-	-0-	-0-		3909	1	74278	2	N	3367	3195	1		334
							320	4	3704	9						
03	66639 X	66639	-0-	-0-	-0-		3163	1	60099	2	N	2969	3124	1		179
							111	4	3266	9						
04	60960 X	NO RPT	-0-	-60960	-0-						N	NO RPT				179

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
VALENTINE WELL #: A 2H RRCID -> 294746 COMPL. DATE 10/19/2022 TOTAL DEPTH 10305 PERF.10900 - 15940														
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	52410 X	47152	-0-	-5258	-0-	2184 1	41304 2	N	3331	3419 1				215
12	53940 X	24509	-0-	-29431	-0-	3664 9	21379 2	N	1817	1953 1				79
01	53940 X	7619	-0-	-46321	-0-	1131 1	6697 2	N	462	324 1				217
02	54809 X	54809	-0-	-0-	-0-	1999 9	508 9	N	4454	4229 1				442
03	49135 X	47654	-0-	-1481	-0-	353 1	47222 2	N	3524	3753 1				213
04	47160 X	NO RPT	-0-	-47160	-0-	61 4	4899 9	N	NO RPT					213
						2485 1	41516 2							
						203 4	3876 9							
						2185 1								
						77 4								
ANDERSON WELL #: A 1H RRCID -> 294876 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11052 - 16877														
11	96030 X	85232	-0-	-10798	-0-	3275 1	79607 2	N	2056	1829 1				575
12	100358 X	100358	-0-	-0-	-0-	88 4	2262 9	N	2145	2431 1				289
01	109990 X	109990	-0-	-0-	-0-	4093 1	93831 2	N	1993	1697 1	42 8			543
02	99328 X	99328	-0-	-0-	-0-	74 4	2360 9	N	1758	1651 1	93 8			557
03	98360 X	98360	-0-	-0-	-0-	5033 1	102708 2	N	1716	1826 1	40 8			407
04	97110 X	NO RPT	-0-	-97110	-0-	57 4	2192 9	N	NO RPT					407
						4106 1	93236 2							
						52 4	1934 9							
						4727 1	91688 2							
						57 4	1888 9							
PETERS UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 294937 COMPL. DATE 06/11/2022 TOTAL DEPTH 9923 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	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														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
PETERS UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 295003 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 9492 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	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														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	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														
MOLITOR UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 295820 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10905 - 16886														
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
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	5117	-0-	-3935	-0-	224 1	3998 2	107 4	788 9	N	716	549 1	63 8	327
04	7230 X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					N	NO RPT			327
HERON A WELL #: 1H RRCID -> 297356 COMPL. DATE 06/14/2024 TOTAL DEPTH 12150 PERF. N/A														
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
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	285937					Y	NO RPT			273
HERON B WELL #: 2H RRCID -> 297392 COMPL. DATE 05/31/2024 TOTAL DEPTH 12062 PERF. N/A														
11	SHUT IN	6901	-0-	6901	93813	87 1	5222 2	1592 9		Y	1447	1546 1		164
12	SHUT IN	8456	-0-	8456	102269	84 1	6840 2	1532 9		Y	1393	1314 1		243
01	SHUT IN	7011	-0-	7011	109280	80 1	5588 2	1343 9		Y	1221	1218 1		246
02	114399 X	5119	-0-	-109280	-0-	64 1	4262 2	793 9		Y	721	715 1		252
03	13262 X	13262	-0-	-0-	-0-	167 1	12545 2	550 9		Y	500	574 1		178
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			178
YOUNG, JOHN H., INC. 948460														
TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 259669 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11660 - 11690														
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														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILLOCK (BIG GAS, FB-F)														
VAST OIL TX OPERATING LLC														
CROSS MEDIA														
WELL #: 1 RRCID -> 175740 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8715 - 8746														
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
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		39
GILLOCK (COAST)														
PLANTATION OPERATING CO., INC.														
DAMIANI, JULES														
WELL #: 34925 074 RRCID -> 006382 COMPL. DATE 01/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8616 - 8646														
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		3
PLUGGED AND ABANDONED 06/23/1998														
GILLOCK, SOUTH														
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC														
GILLOCK, SOUTH UNIT														
WELL #: 34929 001 RRCID -> 006398 COMPL. DATE 08/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8755 - 8783														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 006399 COMPL. DATE 10/23/1984 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7893 - 8783														
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-
04	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														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT														
WELL #: 21 RRCID -> 006401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8695 - 8725														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

GILLOCK, SOUTH														49B		CNTY: GALVESTON			
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC																			
GILLOCK, SOUTH UNIT																			
WELL #: 19																			
RRCID -> 006402																			
COMPL. DATE														N/A					
TOTAL DEPTH														N/A		PERF. 8126 - 8166			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
GILLOCK, SOUTH UNIT																			
WELL #: 3																			
RRCID -> 006406																			
COMPL. DATE 10/23/1984																			
TOTAL DEPTH														8879		PERF. 8330 - 8346			
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-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
GILLOCK, SOUTH UNIT																			
WELL #: 43																			
RRCID -> 006407																			
COMPL. DATE 06/01/1942																			
TOTAL DEPTH														N/A		PERF. 8496 - 8532			
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-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
GILLOCK, SOUTH UNIT																			
WELL #: 42																			
RRCID -> 006408																			
COMPL. DATE 03/22/1945																			
TOTAL DEPTH														8792		PERF. 8732 - 8757			
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-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
GILLOCK, SOUTH UNIT																			
WELL #: 41																			
RRCID -> 006409																			
COMPL. DATE 10/19/1950																			
TOTAL DEPTH														9095		PERF. 8976 - 9005			
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-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
GILLOCK, SOUTH UNIT																			
WELL #: 20																			
RRCID -> 006412																			
COMPL. DATE														N/A					
TOTAL DEPTH														N/A		PERF. 8502 - 8538			
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-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
GILLOCK, SOUTH UNIT																			
WELL #: 44																			
RRCID -> 006413																			
COMPL. DATE 09/04/1942																			
TOTAL DEPTH														N/A		PERF. 8398 - 8404			
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-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON			
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359						
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		83	RRCID -> 040282	COMPL. DATE 11/07/2005	TOTAL DEPTH	8701	PERF. 8414 -	8420
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		49	RRCID -> 096218	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9203	PERF. 9120 - 9148
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 096220	COMPL. DATE 07/01/1978	TOTAL DEPTH	8764	PERF. 8726 -	8728
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917					-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		23	RRCID -> 096221	COMPL. DATE 07/01/1978	TOTAL DEPTH	8975	PERF. 8898 -	8932
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		36	RRCID -> 107906	COMPL. DATE 01/10/1981	TOTAL DEPTH	9026	PERF. 8964 -	9006
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GILLOCK, S UNIT		WELL #:		47	RRCID -> 108239	COMPL. DATE 08/22/1950	TOTAL DEPTH	9188	PERF. 9080 -	9086
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GILLOCK S. UNIT		WELL #:		48	RRCID -> 125018	COMPL. DATE 08/01/1987	TOTAL DEPTH	9082	PERF. 8898 -	9018
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						18
PLUGGED AND ABANDONED_____										01/21/2020									
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC										681359									
SOUTH GILLOCK UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 149112		COMPL. DATE 04/05/1994		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7632 - 7647	
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
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	
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			71 1			-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		0 A	-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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WAGNER OIL COMPANY										891175									
HARTBURG										WELL #: 1		RRCID -> 298927		COMPL. DATE 01/18/2025		TOTAL DEPTH 7324		PERF. 5815 - 5877	
*01	1492		9551	-0-	8059	8059	140	1	9365	3	N	42							42
							46	9											
*02	20888		23864	-0-	2976	11035	280	1	23289	3	N	268							310
							295	9											
*03	23126		23626	-0-	500	11535	464	1	21955	3	N	1097	1143	1					264
							1207	9											
04	22380		17235	-0-	-5145	6390	449	1	15020	3	N	1605	1629	1					240
							1766	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	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	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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
11	DELQ	PR	19072	-0-	19072	29376	275	1	18497	3		N	273	294	1	128
							300	9								
12	22320		265	-0-	-22055	7321			246	3		N	-0-	128	1	-0-
01	7321	R	-0-	-0-	-7321	-0-						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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	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-
04	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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			-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	
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			216
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			216
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			216
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			216
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			216
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			216
GLASSCOCK RANCH		WELL #: 2	RRCID -> 258981		COMPL. DATE 02/08/2011	TOTAL DEPTH 11078	PERF.10455 - 10830	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			251
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			251
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			251
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			251
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			251
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

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 CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
11	9900 X	7187	-0-	-2713	-0-		223 369	1 9	6595	2	N	335	192	1			281						
12	10230 X	6237	-0-	-3993	-0-		164 145	1 9	5928	2	N	132					413						
01	10230 X	5143	-0-	-5087	-0-		146 120	1 9	4877	2	N	109	192	1			330						
02	9240 X	7703	-0-	-1537	-0-		216 209	1 9	7278	2	N	190	195	1			325						
03	10408 X	10408	-0-	-0-	-0-		304 268	1 9	9836	2	N	244	189	1			380						
04	7200 X	NO RPT	-0-	-7200	-0-						N	NO RPT					380						
ORX RESOURCES, L.L.C. MCDOWELL														627136 2		RRCID -> 279190		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 11941		PERF.11910 - 11938	
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						
04	8976 X	8976	-0-	-0-	-0-		8477	2	499	9	N	454	362	1			352						
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. CANNON														810815 1		RRCID -> 271318		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 12503		PERF.12008 - 12038	
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						
04	20400 X	16599	-0-	-3801	-0-		16122	3	477	9	N	434	359	1			408						
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			
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						
04	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			
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						
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HITE			WELL #: 3	RRCID -> 285284	COMPL. DATE 09/13/2018	TOTAL DEPTH 14527	PERF. 8920 -	8960
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	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
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
04	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
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
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GOLDEN ROD (3800)			35594 830			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON						
HOME PETROLEUM CORP.			396852															
FENNER			WELL #: 3			RRCID -> 157767			COMPL. DATE 03/20/1996			TOTAL DEPTH 7360 PERF. 3564 - 3569						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10	13	-0-	13	15			13 2			Y	-0-						69
GOLIGHTLY (JACKSON)			35695 175			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO						
ARCADIA OPERATING, LLC			028734															
NEBLETT'S CREEK			WELL #: 1			RRCID -> 280820			COMPL. DATE 03/05/2014			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3364 - 3368						
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	18584	-0-	17127	17127			18584 2			N	-0-						-0-
*04	53669	19368	-0-	-34301	-0-			19368 2			N	-0-						-0-
GOOSE CREEK			35862 001			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS						
TREK RESOURCES, INC.			867578															
SMITH, ASHBEL 2			WELL #: 46			RRCID -> 204900			COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 4432 PERF. 4012 - 4088						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	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						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	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						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	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						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

GOOSE CREEK TREK RESOURCES, INC. ASHBEL SMITH UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #: 48			35862 001 867578	ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: HARRIS		
							RRCID -> 230806	COMPL.	DATE 08/02/2005	TOTAL	DEPTH	7007	PERF.	5305 - 5329		
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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043						N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043						N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043						N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043						N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043						N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043						N	NO RPT			-0-	
GOOSE CREEK (YEGUA 3) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. REIN TRUST						35862 800 048169	NON-ASSOCIATED			ONE WELL				CNTY: HARRIS		
						WELL #: 1	RRCID -> 247874	COMPL.	DATE 01/26/2008	TOTAL	DEPTH	13723	PERF.	13142 - 13208		
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	1	39	2	N	-0-				102	
03	5611 #	331	-0-	-5280	-0-	310	1	21	2	N	-0-				102	
04	3270 #	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT				102	
GRACELAND (BLUE SUEDE) VIPER S.W.D., LLC LEHRER GU 'B'						36236 050 886209	NON-ASSOCIATED			ONE WELL				CNTY: COLORADO		
						WELL #: 1	RRCID -> 282385	COMPL.	DATE 12/28/2016	TOTAL	DEPTH	14550	PERF.	12875 - 12883		
11	3388 R	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-				99	
12	4154 #	3431	-0-	-723	-0-	3431	2			N	-0-				99	
*01	4396 R	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-				99	
*02	3887 R	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-				99	
*03	4614 R	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-				99	
*04	4614 R	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-				99	
GRACELAND (CRUEL) VIPER S.W.D., LLC LEHRER GU "A"						36236 075 886209	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: COLORADO		
						WELL #: 1	RRCID -> 200570	COMPL.	DATE 03/22/2004	TOTAL	DEPTH	14173	PERF.	12399 - 12409		
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	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				84	
02	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				84	
03	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				84	
04	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				84	
GRAND SLAM (CLAUGHTON) ARCADIA OPERATING, LLC RUNNELLS GAS UNIT						36361 075 028734	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: MATAGORDA		
						WELL #: 3	RRCID -> 181480	COMPL.	DATE 11/26/2000	TOTAL	DEPTH	14505	PERF.	14331 - 14371		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	187	2		122	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	287	184	1		225	

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
RUNNELLS GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	261682	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL	DEPTH	14785	PERF.	13249	-	13258
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				341
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				341
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308													
STEELE		WELL #:		1	RRCID ->	193667	COMPL. DATE	01/05/2003	TOTAL	DEPTH	15639	PERF.	12814	-	14983
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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
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
04	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
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-
04	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
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-
04	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	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GREENS BAYOU (FRIO-VKSBG D)				36753 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169										
CHANNELVIEW TOWNSITE 'F'				WELL #: 6	RRCID -> 295802	COMPL. DATE 07/14/2023	TOTAL DEPTH 11154	PERF. 8179	-	8186				
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GRESHAM (9700)				36851 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
CML EXPLORATION, LLC				120648										
PRATKA				WELL #: 1	RRCID -> 269494	COMPL. DATE 06/22/2012	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9302	-	9368				
11	1410 N	761	-0-	-649	-0-	705 2	56 9	N		51				142
12	1178 N	597	-0-	-581	-0-	540 2	57 9	N		52				194
01	899 N	643	-0-	-256	-0-	592 2	51 9	N		46	195 1			45
02	700 N	525	-0-	-175	-0-	477 2	48 9	N		44				89
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	581 2	57 9	N		52				141
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	755 2	50 9	N		45				186
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566										
REED UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 280802	COMPL. DATE 10/16/2015	TOTAL DEPTH 10504	PERF.10194	-	10226				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				347
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				347
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N		-0-				347
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				347
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				347
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				347
REED UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 281087	COMPL. DATE 07/23/2015	TOTAL DEPTH 10307	PERF.10746	-	10859				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				373
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				373
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				373
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				373
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				373
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				373
BETTY MAE UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 281654	COMPL. DATE 03/25/2016	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9731	-	9746				
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N		-0-				264
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				264
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 1		N		-0-				264
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				264
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				264
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N		-0-				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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	40 N	40	-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
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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		
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
04	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		
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
*04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	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		
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
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		10710 X	8679 -0-	-2031	-0-	310	1	7987	2	N	347	349	1	3	8	232
12		10106 X	9985 -0-	-121	-0-	382	9									
01		10106 X	7349 -0-	-2757	-0-	310	1	9254	2	N	383	372	1	11	8	232
02		9604 X	6873 -0-	-2731	-0-	421	9									
03		10633 X	10229 -0-	-404	-0-	270	1	6794	2	N	259	180	1	10	8	301
04		9660 X	NO RPT -0-	-9660	-0-	285	9									
						255	1	6347	2	N	246	356	1	7	8	184
						271	9									
						310	1	9513	2	N	369	362	1	4	8	187
						406	9									
										N	NO RPT					187
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			
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-
04		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			
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
04		P&A COND	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					127
		NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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			
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
04		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			
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-
04		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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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	-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-	
04	14B DENY	-0-	-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						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33	
HERBERT-BROUSSARD				WELL #: 3	RRCID -> 069375				COMPL. DATE 10/11/1976				TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51	
HEBERT-BROUSSARD				WELL #: 4	RRCID -> 073919				COMPL. DATE 01/01/1992				TOTAL DEPTH 11385 PERF. 5350 - 5370						
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HEBERT-BROUSSARD				WELL #: 14	RRCID -> 097273				COMPL. DATE 10/29/1981				TOTAL DEPTH 11223 PERF.11093 - 11106						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64	
HEBERT-BROUSSARD				WELL #: 18	RRCID -> 168925				COMPL. DATE 02/17/1998				TOTAL DEPTH 11458 PERF.11226 - 11246						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4447						Y	-0-					5	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4447						Y	-0-					5	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4447						Y	-0-					5	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4447						Y	-0-					5	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	4447						Y	-0-					5	
04	14B DENY	-0-	-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 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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GUM SLOUGH (Y-4)				37468 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JASPER			
WHITEHEAD RESOURCES, LTD.				919409						
FEE #1 SWD				WELL #: 1	RRCID -> 120925	COMPL. DATE 01/18/1986	TOTAL DEPTH 8515	PERF. 5030	-	5250
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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HALF MOON SHOAL (FRIO-B)				38145 600	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
STATE TRACT 345				WELL #: 1	RRCID -> 224870	COMPL. DATE 07/03/2006	TOTAL DEPTH 13589	PERF. 13114	-	13375
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HALFLUNG (BIG GAS SAND)				38168 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
ST 236/237 UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 234101	COMPL. DATE 01/08/2008	TOTAL DEPTH 11242	PERF. 10796	-	10836
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					70
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					70

HAMEL (WILCOX 9050)				38433 498	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO					
GEMARMI INC.				298884											
HOBIZAL				WELL #: 1	RRCID -> 242070	COMPL. DATE 12/18/2007	TOTAL DEPTH 9144	PERF. 9005 - 9022							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HAMEL, EAST (9800)				38434 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO					
PRIME OPERATING COMPANY				677770											
MILLER, GEORGE ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 150383	COMPL. DATE 06/03/1994	TOTAL DEPTH 10012	PERF. 9808 - 9850							
11	5520 X	5155	-0-	-365	-0-	600 1	4449 2	N	96	178 1					65
12	5673 X	5284	-0-	-389	-0-	106 9	4550 2	N	104						169
01	5487 X	3528	-0-	-1959	-0-	620 1	2807 2	N	92	179 1					82
02	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	114 9	4302 2	N	99						181
03	5456 X	4941	-0-	-515	-0-	620 1	4199 2	N	111	183 1					109
04	5160 X	5087	-0-	-73	-0-	109 9	4391 2	N	87						196
						600 1									
						96 9									
HAMEL, EAST (9980)				38434 775	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO					
KEBO OIL & GAS, INC.				453170											
EMMEL HATTERMANN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 297360	COMPL. DATE 03/06/2023	TOTAL DEPTH 10582	PERF. 10039 - 10061							
11	3630 #	1907	-0-	-1723	-0-	300 1	1508 2	N	90	189 1					88
12	3658 #	925	-0-	-2733	-0-	99 9	705 2	N	45						133
01	12272 R	12272	-0-	-0-	-0-	170 1	408 9	N	371	381 1					123
02	11277 R	11277	-0-	-0-	-0-	50 9	331 9	N	301	192 1					232
03	13974	11947	-0-	-2027	-0-	11864 2	326 9	N	296	380 1					148
*04	12064	10832	-0-	-1232	-0-	10633 2	199 9	N	181	189 1					140
HAMMAN				38524 001	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
ATLAS OPERATING LLC				036587											
MCWILLIAMS OIL UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 284393	COMPL. DATE 02/13/2011	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 8174 - 8180							
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						90
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						90
HAMMAN, EAST (FB A)				38525 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
RAP OPERATING, L.L.C.				693654											
TALAFUSE GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 257003	COMPL. DATE 09/22/2008	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 1116 - 11174							
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	177690			N	NO RPT						52

HAMMAN, EAST (10,700 FRI0)														38525 660	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA
RAP OPERATING, L.L.C.														693654			
MILBERGER GAS UNIT														WELL #: 2	RRCID -> 276868	COMPL. DATE 05/29/2013	TOTAL DEPTH 11650 PERF.10720 - 10740
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	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5709					N	NO RPT					130
HAMMAN, EAST (10,870)														38525 726	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA
RAP OPERATING, L.L.C.														693654			
MILBERGER GAS UNIT														WELL #: 1	RRCID -> 210822	COMPL. DATE 06/10/2005	TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 10851
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3139					N	NO RPT					148
HAMMAN, EAST (11,150)														38525 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA
RAP OPERATING, L.L.C.														693654			
GOOLSBEE														WELL #: 2	RRCID -> 250050	COMPL. DATE 07/04/2008	TOTAL DEPTH 11318 PERF.11140 - 11156
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	89					N	NO RPT					72
HAMMAN, EAST (11,200 FRI0)														38525 792	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA
RAP OPERATING, L.L.C.														693654			
MILBERGER														WELL #: 1	RRCID -> 209426	COMPL. DATE 10/26/2004	TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 10864
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MILBERGER, F. J.														WELL #: 3	RRCID -> 222480	COMPL. DATE 08/19/2006	TOTAL DEPTH 11496 PERF.11294 - 11330
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
GOOLSBEE														WELL #: 1	RRCID -> 234911	COMPL. DATE 09/21/2007	TOTAL DEPTH 11401 PERF.11230 - 11308
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
04	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 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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				29
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				29
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				29
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				29
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				29
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				29
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2015									
HAMMAN, EAST (11,200 FRI0 FB B)				38525 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
AMRWR, LLC				102699					
TALAFUSE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 254779	COMPL. DATE 06/20/2008	TOTAL DEPTH 12510	PERF.11057 - 11103	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4134				46
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4134				46
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4134				46
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4134				46
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4134				46
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4134				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	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				210
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				210
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				210
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				210
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				210
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				84
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				84
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				84
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				84
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				84
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 (-) UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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-
04	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		
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-
04	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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MCLEAN, MARRS				WELL #: 1	RRCID -> 156905	COMPL. DATE 10/02/1995	TOTAL DEPTH 11682	PERF.11477	-	11517
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
04	14B DENY	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
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-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HANKAMER			38693 001			ASSOCIATED			49B			CNTY: LIBERTY							
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850																
BOYT, E. W.			WELL #: 70			RRCID -> 055576			COMPL. DATE 06/25/1973			TOTAL DEPTH 4820 PERF. 2572 - 2577							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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							
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-	
04	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																
BLANKE			WELL #: 1			RRCID -> 006480			COMPL. DATE 09/01/1962			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8190 - 8317							
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	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					81	
HANKAMER (MIOCENE GAS)			38693 304			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIBERTY							
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850																
BOYT, E. W.			WELL #: 201			RRCID -> 117520			COMPL. DATE 06/12/1985			TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3110 - 3126							
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HANKAMER (MIOCENE SAND)			38693 380			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIBERTY							
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850																
BOYT, E. W.			WELL #: 94			RRCID -> 290189			COMPL. DATE 11/08/2019			TOTAL DEPTH 5081 PERF. 1506 - 1524							
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-	
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-		602	2			N	-0-					-0-	
HANKAMER (8200)			38693 836			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIBERTY							
L & C ENTERPRISES, INC.			479450																
BLANCHETTE			WELL #: 1			RRCID -> 109216			COMPL. DATE 01/20/1984			TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8103 - 8109							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HANKAMER, SOUTH (UF-2) HOME PETROLEUM CORP. HANKAMER, I. J. ET UX													38698 500 396852	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM BALANCE				
0								AMT CODE	AMT CODE				AMT CODE	AMT CODE							
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-				
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
HANKAMER, S. (FRIO, UPPER 5900) HOME PETROLEUM CORP. HANKAMER, I. J. ET UX													38698 530 396852	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
WELL #: 1ST													RRCID -> 166797	COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 7790		PERF. 5965 - 5970			
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-		18	2		N	-0-					-0-				
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-		21	1		N	-0-					-0-				
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-		25	2		N	-0-					-0-				
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	-0-		18	2		N	-0-					-0-				
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-		15	2		N	-0-					-0-				
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	-0-		18	2		N	-0-					-0-				
HARDIN CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. ROBERTS, J													38964 001 186835	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY			
WELL #: 1													RRCID -> 114024	COMPL. DATE 11/29/1984		TOTAL DEPTH 7724		PERF. 7568 - 7580			
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-				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
HARDIN (CESSNA 7300) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC MCMURTRY "B"													38964 094 430368	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
WELL #: 2													RRCID -> 074163	COMPL. DATE 12/01/1977		TOTAL DEPTH 7627		PERF. 7293 - 7301			
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-		150	1		N	-0-					-0-				
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	-0-		150	1		N	-0-					-0-				
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	-0-		150	1		N	-0-					-0-				
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-		150	1		N	-0-					-0-				
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-		155	1		N	-0-					-0-				
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-		155	1		N	-0-					-0-				
HARDIN (FINLEY STRINGER) CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. CESSNA													38964 564 186835	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY			
WELL #: 2													RRCID -> 281281	COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7587 - 8786			
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-				
04	0 W	-0-	-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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-		5 1	96	9	N	87						143
12		103 N	103	-0-	-0-	-0-		5 1	98	9	N	89	182	1				50
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-		5 1	94	9	N	85						135
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-		5 1	91	9	N	83						218
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-		5 1	99	9	N	90	181	1				127
04		99 N	99	-0-	-0-	-0-		5 1	94	9	N	85						212
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						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368														
JOHNSTON & CAMPBELL				WELL #: 1		RRCID -> 122240		COMPL. DATE 09/17/1986		TOTAL DEPTH 8514		PERF. 7283 - 7290						
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	
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18	
PLUGGED AND ABANDONED				06/09/2020														
HARDIN, SOUTH (WILCOX 12700)				38969 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.				186835														
TAUB				WELL #: 1		RRCID -> 219256		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 13453		PERF.13010 - 13050						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250	
BARRETT				WELL #: 2		RRCID -> 262901		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12965 - 12975						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HARDIN, SW. (H. DANIEL SAND)				38971 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.				186835														
HUMPHREYS				WELL #: 1		RRCID -> 206430		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 8901		PERF. 8548 - 8614						
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	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129	

HARDIN, SW. (H. DANIEL SAND)		//CONT.//		38971 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		//CONT.//		186835												
RICHARDSON UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 207368		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 9230		PERF. 8904 - 8966					
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
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
04	14B2 EXT	-0-	-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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			19
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			19
FALCON				WELL #:		1	RRCID -> 290263		COMPL. DATE 10/16/2020		TOTAL DEPTH 7574		PERF. 7613 - 7618			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			29
04	0 X	NO RPT	-0-	-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			
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-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			
11	3780 #	3493	-0-	-287	-0-	190 1	2456 2	N	770	858 1						182
12	3906 #	3584	-0-	-322	-0-	847 9	2432 2	N	765	684 1						263
01	3875 #	3045	-0-	-830	-0-	310 1	2235 2	N	482	529 1						216
02	3500 #	3382	-0-	-118	-0-	842 9	2344 2	N	689	520 1						385
03	3844 #	3760	-0-	-84	-0-	280 1	2556 2	N	813	688 1	226 8					284
04	3480 #	3399	-0-	-81	-0-	530 9	2418 2	N	619	691 1						212
						681 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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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
04		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	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	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	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	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	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	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	
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-
04		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	
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
04	11550	X	10764	-0-	-786	-0-	10470	2	294	9	Y	267	178	1					432

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HANNAH														//CONT.//		39429 550 386310		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE			
														WELL #:		1		RRCID -> 223018		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 14527		PERF.12710 - 12727			
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							
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							

SOKOLSKI GU														WELL #:		1		RRCID -> 235070		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 13333		PERF.12926 - 13042			
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	22	8			145							
								283	9																		
04	2400	X	2175	-0-	-225	-0-		1350	1	584	2	N	219	178	1					186							
								241	9																		

HANNAH														WELL #:		2		RRCID -> 249616		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 14479		PERF.13196 - 13248			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
04	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			
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	19	8			112							
								274	9																		
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-		466	1	1363	2	N	228	177	1					163							
								251	9																		

NICHOLAS														WELL #:		1		RRCID -> 256722		COMPL. DATE 01/22/2012		TOTAL DEPTH 13793		PERF.13024 - 13076			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)				//CONT.//	39429 550	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310											
SOKOLSKI GU				WELL #:	2	RRCID -> 263574	COMPL. DATE 06/11/2014	TOTAL DEPTH 13235	PERF.12607	- 12808						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ALEXANDER GU				WELL #:	4	RRCID -> 267001	COMPL. DATE 11/15/2012	TOTAL DEPTH 13240	PERF.12699	- 12796						
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	98 N	98	-0-	-0-	-0-	40	1	58	2	N	-0-					27
04	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	467	1	1366	2	N	427	350	1			104
						470	9									
HARTBURG SWD				WELL #:	1	RRCID -> 269449	COMPL. DATE 11/28/2016	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6428	- 6574						
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HARTBURG, S.E. (YEGUA EY1)					39429 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE					
HILCORP ENERGY COMPANY					386310											
SOKOLSKI GU				WELL #:	3	RRCID -> 265500	COMPL. DATE 07/11/2012	TOTAL DEPTH 13306	PERF.12640	- 12708						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NOXXE OIL AND GAS, LLC					615853											
LINDSEY GU NO. 1				WELL #:	1	RRCID -> 159527	COMPL. DATE 05/22/1996	TOTAL DEPTH 14200	PERF.12626	- 12636						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HASTINGS (M-5A)			39597 183		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC			215343													
DRAKE, FANNIE			WELL #:	24	RRCID ->	137634	COMPL. DATE	03/10/1991	TOTAL DEPTH	5502	PERF.	3328 -	3332			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HASTINGS (M-5A)			//CONT.//		39597 183	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//		215343									
GROTE, EMIL			WELL #:		29	RRCID -> 166378		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 6301		PERF. 3386 - 3398		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HASTINGS (M- 6)					39597 213	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
DENBURY ONSHORE, LLC					215343									
WILLIAMS, H. G.			WELL #:		5	RRCID -> 048228		COMPL. DATE 02/21/1970		TOTAL DEPTH 6079		PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
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-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GROTE, EMIL			WELL #:		29	RRCID -> 160739		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 6301		PERF. 3456 - 3470		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-10)			39597 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA		
DENBURY ONSHORE, LLC			215343					
RANDALL, T. J.			WELL #: 2	RRCID -> 152178	COMPL. DATE 11/23/1994	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 3970 - 3975	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	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) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
SURFACE, J. W.											
		WELL #:		7	RRCID -> 202684	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	5424	PERF. 4429 - 4433	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
HASTINGS (M-12)				39597 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
TURNER, B. L.		WELL #:		20	RRCID -> 159232	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	6746	PERF. 4398 - 4406	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HASTINGS (M-13)				39597 923	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
MILLER-KIDD GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 109825	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 4498 - 4501	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TURNER, B. L.		WELL #:		7	RRCID -> 141828	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	6080	PERF. 4595 - 4604	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WHITON, G.		WELL #:		3	RRCID -> 161716	COMPL. DATE	02/08/1997	TOTAL DEPTH	5015	PERF. 4510 - 4518	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HASTINGS (M-14)			39597 928			NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC			215343															
TURNER, B. L.			WELL #: 23			RRCID -> 146627			COMPL. DATE 04/14/1993			TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4728 - 4734						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HASTINGS (2130)			39597 964			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC			215343															
GROTE, EMIL			WELL #: 4			RRCID -> 155609			COMPL. DATE 07/02/1995			TOTAL DEPTH 6080 PERF. 2120 - 2128						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HATHAWAY, SW. (YEGUA EY 2A)			39700 495			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIBERTY						
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL			101653															
IMPERIAL			WELL #: 1			RRCID -> 275345			COMPL. DATE 03/20/2014			TOTAL DEPTH 14139 PERF.10862 - 10880						
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1069	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1069	
HEATH (GLEN ROSE)			40046 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MADISON						
REB PETROLEUM COMPANY			696079															
HEATH, ORY			WELL #: 1			RRCID -> 083874			COMPL. DATE 02/20/1979			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11400 - 12450						
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	
04	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						
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	
04	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	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
HEINTSCHEL		WELL #:	1	RRCID ->	262455	COMPL. DATE	01/22/2017	TOTAL	DEPTH	11800 PERF.11113 - 11200
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TRUCHARD		WELL #:	3	RRCID ->	279983	COMPL. DATE	09/17/2014	TOTAL	DEPTH	11750 PERF.11255 - 11267
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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
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-
04	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STATE LEASE 59455				WELL #:	2-U	RRCID -> 138259	COMPL. DATE 04/15/1991	TOTAL DEPTH 9113	PERF. 7488 - 7492	
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HIGH ISLAND 24L SL 59455				WELL #:	8	RRCID -> 174818	COMPL. DATE 08/13/1999	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7589 - 7596	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					-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	
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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STATE LEASE 59455				WELL #:	2 L	RRCID -> 047121	COMPL. DATE 07/16/1969	TOTAL DEPTH 9113	PERF. 8063 - 8067	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120					-0-
STATE LEASE 59455				WELL #:	5 L	RRCID -> 047122	COMPL. DATE 04/30/1969	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130					-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	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										
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-
04	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														
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-
04	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														
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-
04	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														
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-
04	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														
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-
04	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														
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
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-
04	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							
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
04	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							
11	49760 X	49760	-0-	-0-	-0-	4614	1	45146	2	Y	-0-						3946
12	51367 X	44752	-0-	-6615	-0-	4445	1	40307	2	Y	-0-						3946
01	51367 X	24034	-0-	-27333	-0-	319	1	23715	2	Y	-0-						3946
02	46396 X	38021	-0-	-8375	-0-	562	1	37459	2	Y	-0-						3946
03	DLQ G-10	42145	-0-	42145	42145	447	1	41698	2	Y	-0-						3946
04	DLQ G-10	39477	-0-	39477	81622	602	1	38875	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							
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-
04	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							
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-
04	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							
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-
04	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
04	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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
KIRBY				WELL #: 1UT	RRCID -> 139792	COMPL. DATE 08/08/1991	TOTAL DEPTH 9911	PERF. 9096	-	9130
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ODOM				WELL #: 1	RRCID -> 143977	COMPL. DATE 01/06/1993	TOTAL DEPTH 12848	PERF. 9045	-	9055
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
KIRBY				WELL #: 4	RRCID -> 153697	COMPL. DATE 01/18/1995	TOTAL DEPTH 9916	PERF. 9122	-	9155
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HILL (WOODBINE) PROVEN NATURAL RESOURCES LLC CHANEY			41444 600 101027	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GRIMES		
			WELL #: 1	RRCID -> 271089	COMPL. DATE 04/28/2011	TOTAL DEPTH 10405	PERF. 9506 - 9532	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
HILLISTER, EAST (WILCOX 7300) NECHES TRANSPORT INC. POWELL			41476 572 601854	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER		
			WELL #: 2	RRCID -> 220190	COMPL. DATE 05/01/2006	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7330 - 7344	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
HILLISTER, EAST (Y-2) DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC RONEL TOUCHING CREEK			41476 883 206081	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER		
			WELL #: 1	RRCID -> 268304	COMPL. DATE 08/30/2012	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4839 - 4879	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
HILLJE (FRIO 3900) AMERICAN PUMPING & TRUCKING WIESNER, VICTOR			41490 297 018966	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON		
			WELL #: 2	RRCID -> 249415	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7353	PERF. 2162 - 2172	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
HILLJE (FRIO 5400) KWS OIL & GAS, LLC PETERS, GERD			41490 324 479180	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON		
			WELL #: 1A	RRCID -> 164986	COMPL. DATE 06/24/1997	TOTAL DEPTH 7174	PERF. 5368 - 5380	
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-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

HILLJE (FRIO 5600)				41490 350	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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
HILLJE, N. (5050)																
RIPTIDE ENERGY LLC				41492 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON						
JOKI				712946												
				WELL #: 1	RRCID -> 249843	COMPL. DATE 06/04/2009	TOTAL DEPTH 6210	PERF. 4964	-	4968						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILLJE, SOUTH																
J2R ENERGY, LLC				41495 001	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON						
HANCOCK & WALLACE				427967												
				WELL #: 1A	RRCID -> 133972	COMPL. DATE 12/06/1993	TOTAL DEPTH 5380	PERF. 4548	-	4558						
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
YORK E & P, LLC																
SHULT				947242												
				WELL #: 2	RRCID -> 204446	COMPL. DATE 09/30/2003	TOTAL DEPTH 7356	PERF. 4423	-	4435						
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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILLJE, SOUTH (MARG. 4)																
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC				41495 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WHARTON						
WILSON FAMILY TRUST				887576												
				WELL #: 1R	RRCID -> 281605	COMPL. DATE 11/16/2016	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 4925	-	4930						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	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-
04	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
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
04	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
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-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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
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
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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	
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
04	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	
11	150 #	99	-0-	-51	-0-	98 2	1 9	26
12	155 #	136	-0-	-19	-0-	127 2	9 9	34
01	155 #	59	-0-	-96	-0-	59 2	N	34
02	169 R	169	-0-	-0-	-0-	168 2	1 9	35
03	155 #	26	-0-	-129	-0-	24 2	2 9	37
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-		N	38
ERNEST OPERATING COMPANY			253480					
WATSON UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 227025	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4351	PERF. 4079 - 4093	
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-		N	164
12	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	164
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	164
02	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	164
03	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	164
*04	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	164

HOOKER CREEK (NAVARRO A) ERNEST OPERATING COMPANY BECVAR, ALBERT				//CONT.// 42493 500 //CONT.// 253480		ASSOCIATED				49B		CNTY: BURLESON						
				WELL #:	1	RRCID -> 227058		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4042 - 4050						
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
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
*04	88 R	88	-0-	-0-	-0-				88 2			N	-0-					65
WATSON, MARY				WELL #:	1	RRCID -> 227375		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4413 PERF. 4135 - 4145						
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
*04	261 R	261	-0-	-0-	-0-			246 2	15 9			N	14					189
LINDOW OIL & GAS, LLC DUBE, WALTER				501267 WELL #:	1	RRCID -> 114484		COMPL. DATE 02/25/1984				TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4675 - 4755						
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
04	30 #	16	-0-	-14	-0-			1 1	15 2			N	-0-					255
SPACEK				WELL #:	3	RRCID -> 280432		COMPL. DATE 12/27/1983				TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4672 - 4701						
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
04	30 #	16	-0-	-14	-0-			1 1	15 2			N	-0-					118
SAGE NATURAL RESOURCES LLC KOUDELKE				743223 WELL #:	1	RRCID -> 107760		COMPL. DATE 08/15/1983				TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4644 - 4662						
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
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-							N	-0-					55
SKYTOP OIL & GAS RISKE, FRANK				786452 WELL #:	1	RRCID -> 113547		COMPL. DATE 11/16/1983				TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4873 - 4879						
11	DLQ G-10	16	-0-	16	-0-		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	16 R	16	-0-	-0-	-0-			15 4	1 9			Y	1					211
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-							Y	NO RPT					211
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-							Y	NO RPT					211

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	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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															
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-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
C.G. HOOKS, ET AL WELL #: 8 RRCID -> 074708 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 250 PERF. N/A															
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOOKS, C.G. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 085274 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 171 - 174															
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707															
TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: 1 RRCID -> 217998 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 826 - 829															
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-
04	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															
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-
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	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	
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HOPEWELL (WILCOX 4700)		42547 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES				
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444										
CARTER KNOX		WELL #:		1	RRCID -> 286933		COMPL. DATE 05/24/2019		TOTAL DEPTH 5297		PERF. 4260 - 4304	
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 #	16895	-0-	-1550	-0-	16882	2	13 9	N	12		212
04	17850 #	NO RPT	-0-	-17850	-0-				N	NO RPT		212
HORTENSE (WOODBINE)		42713 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
BBX OPERATING, L.L.C.		058908										
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		2A	RRCID -> 059891		COMPL. DATE 09/10/1974		TOTAL DEPTH 13030		PERF. N/A	
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138

HORTENSE (WOODBINE)		//CONT.//		42713 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK							
PETROTEX ENGINEERING COMPANY		WELL #:		660213	RRCID -> 058215		COMPL. DATE 02/28/1974		TOTAL DEPTH 13464		PERF.12736 - 12762					
CARTER, W. T.				2												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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					
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ZARVONA ENERGY LLC																
		WELL #:		950523	RRCID -> 060820		COMPL. DATE 01/09/1975		TOTAL DEPTH 13050		PERF. N/A					
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-				3												
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
04	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					
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
04	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					
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
04	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					
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
04	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					70

HOSKINS MOUND SANDPOINT TEXAS LLC MOUND COMPANY NCT-1			42789 001 747978	ASSOCIATED	49B	CNTY: BRAZORIA			
WELL #: 117			RRCID -> 148221	COMPL. DATE 11/23/1993	TOTAL DEPTH 4522	PERF. 3332	-	3350	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
04	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
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-
04	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	
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WYNDELTS			WELL #: 9	RRCID -> 174108	COMPL. DATE 08/16/1999	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2790	-	2798
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-
04	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	
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-
04	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	
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY)		//CONT.//		43150 480	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE	
SOUTHCOST 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
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-
04	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	
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY-3B)				43150 490	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE	
SOUTHCOST PRODUCTION INC				803257						
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY		WELL #:		2ST	RRCID -> 169468		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 12836 PERF.12777 - 12785	
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-
04	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	
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
04	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	
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
04	5310	X	5060	-0-	-250	-0-	4974	2	86 9	90
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	
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-
04	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
04	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					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

QUAIL CREEK OIL CORPORATION				684517													
FATLOR E.K. FEE		WELL #:		5		RRCID -> 058552		COMPL. DATE 03/16/1972		TOTAL DEPTH 7804		PERF. 7034 - 7039					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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					
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-
04	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1				N	-0-					-0-

GUEDRY, SANSAN		WELL #:		56		RRCID -> 149440		COMPL. DATE 11/15/1978		TOTAL DEPTH 3765		PERF. N/A					
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-
04	150 R	150	-0-	-0-	-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	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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
HULL *				43381 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035						
SWILLEY		WELL #:		1	RRCID -> 209497	COMPL. DATE 04/17/2005	TOTAL DEPTH	10818	PERF. 10862 - 10956	
11		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-				433
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				433
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				433
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				433
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				433
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				433
BINGLE		WELL #:		1	RRCID -> 213265	COMPL. DATE 11/01/2005	TOTAL DEPTH	11815	PERF. 9804 - 9834	
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	668				-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	668				-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	668				-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	668				-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	668				-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	668				-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	
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-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922						
CANTER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 192451	COMPL. DATE 12/17/2001	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9230 - 9323	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				6
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				11
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				22
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				33

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. (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
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-
04	PRTL PLG	-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					
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					20
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					20
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					20
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					20
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					20
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					20
HULL, SOUTH (COOK MTN, 10700)						43385 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: LIBERTY	
SILVERBROOK OPERATING, LLC						781922												
ESPREE				WELL #:		1	RRCID -> 218341		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11673 - 11718					
11	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	6					92
12	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	7					99
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	6					105
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	5					110
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	7					117
04	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	6					123
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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					53
OPEL-ERICKSON				WELL #:		1	RRCID -> 215604		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 9162		PERF. 8155 - 8281					
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					147
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					147
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					147
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					147
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					147
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					147
BLACK STONE MINERALS				WELL #:		1	RRCID -> 224736		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8408 - 8429					
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		350					N	-0-					131
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		350					N	-0-					131
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		350					N	-0-					131
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		350					N	-0-					131
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		350					N	-0-					131
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		350					N	-0-					131

HULL, SOUTH (YEGUA 9000)				43385 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY									
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922															
MAAS				WELL #: 1		RRCID -> 210275		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 8968		PERF. 9114 - 9200							
M	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
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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	5					33	
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							
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		
04	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							
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		
04	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							
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					232		
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						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		
04	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							
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		
04	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							
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-		
04	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	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	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111	
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111	
HUNGERFORD, E. (MIOCENE 3000)										43616 664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
JANTEX OIL COMPANY										429878						
HENDERSON UNIT										WELL #:	1 C	RRCID -> 063769	COMPL. DATE 09/05/1975	TOTAL DEPTH 8750	PERF. N/A	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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	
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-	
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
HUNGERFORD, S. (COOK MOUNTAIN)										43619 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON			
XOG OPERATING LLC										945921						
MYERS										WELL #:	1	RRCID -> 249836	COMPL. DATE 02/11/2010	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 4794 - 4797	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
HUNTSVILLE, N.E. (BUDA)										43749 510	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WALKER			
SMALL, R.P. CORP.										789221						
GARRETT GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID -> 264825	COMPL. DATE 06/16/2009	TOTAL DEPTH 12549	PERF. 12190 - 12230	
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-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
NORMA										WELL #:	1	RRCID -> 286001	COMPL. DATE 02/22/2019	TOTAL DEPTH 13792	PERF. 12218 - 12241	
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-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-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
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-
04	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					
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-
04	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					
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-
04	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					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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					
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	137	1			108
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165	165	1			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 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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		
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51			271
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	173 1		115
HUTCHINS-KUBELA (5800)				43836 895	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON				
MB ENERGY, LLC				100147										
WRIGHT				WELL #:	3	RRCID -> 299348	COMPL. DATE 02/13/2025	TOTAL DEPTH	6180	PERF. 5880	-	5882		
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	7810	NO RPT	-0-	-7810	-0-					N	NO RPT			-0-
04	21300	NO RPT	-0-	-21300	-0-					N	NO RPT			-0-
HUTCHINS-KUBELA (6000)				43836 920	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON				
MB ENERGY, LLC				100147										
KAINER HEIRS				WELL #:	1	RRCID -> 291546	COMPL. DATE 04/14/2021	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 6188	-	6194		
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 #	-0-	-0-	-5022	-0-			N		-0-				108
04	4860 #	-0-	-0-	-4860	-0-			N		-0-				108
COASTAL EXPANSE OIL & GAS				161634										
MARTHA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 166778	COMPL. DATE 01/17/1998	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 5992	-	5996		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680			N		NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680			N		NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680			N		NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680			N		NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680			N		NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680			N		NO RPT				-0-
INDIAN HILLS (YEGUA)				44406 800	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS				
SEASHORE ENERGY, INC.				762355										
SCHWEINLE UNIT				WELL #:		RRCID -> 129161	COMPL. DATE 07/06/1988	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7034	-	7036		
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
04	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4320 X	2528	-0-	-1792	-0-	2525	2	3	9	N	3					107
12	4464 X	4141	-0-	-323	-0-	4129	2	12	9	N	11					118
01	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4760	2	15	9	N	14					132
02	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4105	2	17	9	N	15					147
03	4464 X	4340	-0-	-124	-0-	4326	2	14	9	N	13					160
04	4320 X	4017	-0-	-303	-0-	4007	2	10	9	N	9					169
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						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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						
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
04	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						
11	840 #	362	-0-	-478	-0-	362	2			N	-0-					55
12	837 #	622	-0-	-215	-0-	622	2			N	-0-					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
04	600 #	499	-0-	-101	-0-	499	2			N	-0-					55
HOLTH		WELL #: 1H		RRCID -> 195794		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 9062		PERF. 9861 - 13977						
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
04	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						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	870	N	807	-0-	-63	-0-		807	2						N	-0-						121
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-		995	2				19	9	N	17						138
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-		1003	2				12	9	N	11						149
02	756	N	646	-0-	-110	-0-		633	2				13	9	N	12						161
03	1023	N	822	-0-	-201	-0-		816	2				6	9	N	5						166
04	990	N	897	-0-	-93	-0-		884	2				13	9	N	12						178

GRESSETT					WELL #:	1	RRCID -> 087062		COMPL.	DATE	03/15/1979	TOTAL	DEPTH	11460	PERF.	10905 - 10960						
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-		937	2			20	9	N		18						68
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-		939	2			13	9	N		12						80
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-		918	2			14	9	N		13						93
02	840	N	825	-0-	-15	-0-		813	2			12	9	N		11						104
03	930	N	888	-0-	-42	-0-		888	2					N		-0-						104
04	900	N	876	-0-	-24	-0-		856	2			20	9	N		18						122

IOLA (SUB-CLARKSVILLE) SANDEL OPERATING COMPANY MALLET UNIT					44640 400 747534	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GRIMES										
				WELL #:	1	RRCID -> 088290		COMPL.	DATE	05/23/1980	TOTAL	DEPTH	11175	PERF.	8926 - 8932							
11	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-		3962	2			118	9	N		107						185
12	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-		4127	2			121	9	N		110		188	1			107
01	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-		3246	2			110	9	N		100						207
02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-		3056	2			92	9	N		84		182	1			109
03	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-		4083	2			111	9	N		101						210
04	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-		3850	2			91	9	N		83		178	1			115

O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL					WELL #:	1	RRCID -> 094912		COMPL.	DATE	06/25/1981	TOTAL	DEPTH	10187	PERF.	8936 - 8952						
11	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-		4225	2			111	9	N		101						164
12	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-		4876	2			141	9	N		128		179	1			113
01	4464	X	3121	-0-	-1343	-0-		3021	2			100	9	N		91						204
02	4032	X	1487	-0-	-2545	-0-		1451	2			36	9	N		33		185	1			52
03	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-		4570	2			128	9	N		116						168
04	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-		5118	2			129	9	N		117		178	1			107

SCAMARDO					WELL #:	2	RRCID -> 097788		COMPL.	DATE	11/11/1981	TOTAL	DEPTH	10070	PERF.	8887 - 8899						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-

TEXAS SOUTHERN RESOURCES, INC. JAMES, A.M.					848014 WELL #:	RRCID -> 103263		COMPL.	DATE	02/22/1985	TOTAL	DEPTH	11168	PERF.	8982 - 8992							
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						100
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						100
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						100
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						100
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						100
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						100

PLUGGED AND ABANDONED					07/01/2000																	

IOLA, NW (GLENROSE-B-)														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC														
HASSLER														
WELL #: 1H RRCID -> 208981 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 15160 PERF.11855 - 14063														
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 210159 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11709 - 15330														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
IOWA COLONY (9050 VICKSBURG)														
ASPECT ENERGY, LLC														
WALLER, C. J. TRUST														
WELL #: 1 RRCID -> 270956 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9038 - 9048														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRI-C RESOURCES, LLC														
SCOUT														
WELL #: 1RE RRCID -> 297176 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8896 - 8918														
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	22086	-0-	-5876	-0-	20525	2	1561	9	N	1419	1592	1	139
*04	29070	27647	-0-	-1423	-0-	510	1	25280	3	N	1688	1635	1	192
						1857	9							
JACINTOPORT (YEGUA)														
ETOCO, L.P.														
DESTEC														
WELL #: 1 RRCID -> 150776 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10036 - 10042														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DESTEC														
WELL #: 2D RRCID -> 206262 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6820 - 6874														
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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACKS CREEK (WILCOX A) RUSK ENERGY OPERATING LLC EXXON MINERAL FEE				45367 645 735144		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: POLK				
				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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
EXXON MINERAL FEE				WELL #:	N 1	RRCID ->	254203	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7858 - 7958			
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
JACKS CREEK (WILCOX C) RUSK ENERGY OPERATING LLC EXXON MINERAL FEE				45367 652 735144		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TYLER				
				WELL #:	1	RRCID ->	203206	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7935 - 7958			
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
JACKS CREEK (WILCOX D) RUSK ENERGY OPERATING LLC EXXON MINERAL FEE				45367 654 735144		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TYLER				
				WELL #:	4	RRCID ->	203833	COMPL. DATE	08/06/2004	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	7937 - 7979			
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
JACOB-FOUR (YEGUA) LILLEY, C.C., INC. CARTER, W. T. & BRO				45460 200 500736		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: POLK				
				WELL #:	2	RRCID ->	162738	COMPL. DATE	11/18/1998	TOTAL DEPTH	9241	PERF.	2780 - 2830			
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JAZZ (MAGIC) OLIPDP II, LLC EPSTEIN				45993 500 100467		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: POLK				
				WELL #:	5H	RRCID ->	280944	COMPL. DATE	04/28/2016	TOTAL DEPTH	14599	PERF.	13748 - 16050			
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	-0-	7	2			N	-0-				67
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				67
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-					N	-0-				67
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-					N	-0-				67
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-				67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67

JAZZ (WILCOX DEEP)													CAPACITY			CNTY: POLK											
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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
OLIPDP II, LLC													100467														
WING													WELL #: 1			RRCID -> 240831			COMPL. DATE 09/14/2007			TOTAL DEPTH 13100			PERF.11454 - 11466		
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										
04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1227	1	130	2	N	1						32										
BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT													WELL #: 1			RRCID -> 254208			COMPL. DATE 02/12/2009			TOTAL DEPTH 13500			PERF.12893 - 13116		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
04	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		
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										
04	1590 X	1333	-0-	-257	-0-	1245	1	64	2	N	22						107										
BP "K"													WELL #: 1			RRCID -> 258506			COMPL. DATE 05/09/2010			TOTAL DEPTH 16577			PERF.13430 - 13436		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467 WELL #:		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
11	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	882 53 9	1 1	3530	2	N	48	31 1	31 8			231
12	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	911 127 9	1 1	3572	2	N	115	26 1	76 8			244
01	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	911 20 9	1 1	3705	2	N	18	12 8				250
02	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	823 1	1	3426	2	N	-0-					250
03	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	911 21 9	1 1	3006	2	N	19	16 1	10 8			243
*04	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	882 18 9	1 1	2053	2	N	16	10 8				249
BLACK STONE-BP				WELL #:	1	RRCID -> 258679		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 12558		PERF.12160 - 12170				
11	3870 X	3606	-0-	-264	-0-	3456 2	2	150 9	N	136	74 1	95 8				37
12	3999 X	3930	-0-	-69	-0-	3519 2	2	411 9	N	374	63 1	212 8				136
01	3999 X	3292	-0-	-707	-0-	3249 2	2	43 9	N	39	25 8					150
02	3360 X	2396	-0-	-964	-0-	2359 2	2	37 9	N	34						184
03	3937 X	3085	-0-	-852	-0-	3021 2	2	64 9	N	58	38 1	38 8				166
*04	3810 X	3218	-0-	-592	-0-	3179 2	2	39 9	N	35	20 8					181
OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 258762		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12748 - 12760				
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	240 34 9	1 1	402 2	N	31	169 1	2 8				32
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	248 46 9	1 1	454 2	N	42	3 1	6 8				65
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	248 33 9	1 1	318 2	N	30	1 8					94
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	224 26 9	1 1	310 2	N	24						118
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	248 32 9	1 1	303 2	N	29	2 1					145
*04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	240 30 9	1 1	400 2	N	27	1 8					171
WING				WELL #:	7	RRCID -> 258797		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10138 - 10170				
11	1920 X	1836	-0-	-84	-0-	448 134 9	1 1	1254 2	N	122						197
12	1891 X	1809	-0-	-82	-0-	463 127 9	1 1	1219 2	N	115	180 1					132
01	1891 X	1867	-0-	-24	-0-	464 121 9	1 1	1282 2	N	110	165 1					77
02	1708 X	1675	-0-	-33	-0-	419 75 9	1 1	1181 2	N	68						145
03	1798 N	1793	-0-	-5	-0-	463 37 9	1 1	1293 2	N	34						179
04	1800 N	1660	-0-	-140	-0-	449 58 9	1 1	1153 2	N	53						232

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
OLIPDP II, LLC		//CONT.//		100467								
BLACK STONE "G"		WELL #:		1	RRCID -> 258808		COMPL. DATE 03/19/2019		TOTAL	DEPTH 13350	PERF.10910	- 10922
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BP "L"		WELL #:		1	RRCID -> 260041		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL	DEPTH 12041	PERF.10809	- 11128
11	53550	X	50024	-0-	-3526	-0-	49286	2	738 9	N	671	721 1 11 8 242
12	54312	X	49934	-0-	-4378	-0-	49212	2	722 9	N	656	660 1 15 8 223
01	54312	X	50385	-0-	-3927	-0-	49671	2	714 9	N	649	554 1 318
02	47740	X	46631	-0-	-1109	-0-	46011	2	620 9	N	564	592 1 290
03	52142	X	49589	-0-	-2553	-0-	48840	2	749 9	N	681	791 1 180
04	50010	X	47376	-0-	-2634	-0-	46673	2	703 9	N	639	531 1 288
BLACK STONE "J"		WELL #:		1	RRCID -> 261671		COMPL. DATE 07/24/2016		TOTAL	DEPTH 11250	PERF. 9290	- 9298
11	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2		N	-0-	78
12	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1857	2	90 9	N	82	119 1 1 8 40
01	2480	X	1203	-0-	-1277	-0-	1148	2	55 9	N	50	90
02	2492	X	501	-0-	-1991	-0-	451	2	50 9	N	45	45 1 90
03	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-			N	104	64 1	130
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-		130
EPSTEIN		WELL #:		1	RRCID -> 262490		COMPL. DATE 06/01/2018		TOTAL	DEPTH 14000	PERF.10568	- 10578
11	690	X	110	-0-	-580	-0-	110	2		N	-0-	43
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		43
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-	43
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-	43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-	43
BLACK STONE "J"		WELL #:		3	RRCID -> 264494		COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL	DEPTH 11200	PERF. 9070	- 9094
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
WING		WELL #:		8	RRCID -> 266639		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL	DEPTH 11148	PERF.10640	- 10666
11	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	582	1	1882 2	N	122	154
12	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	134	9				
01	2480	X	1648	-0-	-832	-0-	601	1	2116 2	N	63	180 1 37
02	2240	X	1853	-0-	-387	-0-	69	9				
03	2480	X	1532	-0-	-948	-0-	601	1	1006 2	N	37	74
04	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	41	9				
							543	1	1232 2	N	71	145
							78	9				
							601	1	855 2	N	69	214
							76	9				
							582	1	2106 2	N	88	178 1 124
							97	9				

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC EPSTEIN				//CONT.// //CONT.// WELL #:	45995 470 100467 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: POLK					
						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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-		15	1	6521	2	N	152	2	8			321
12	6107	X	5944	-0-	-163	-0-		167	9	5842	2	N	78	180	1	1	8	218
01	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-		86	9	8195	2	N	69	175	1			112
02	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-		15	1	7185	2	N	84					196
03	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-		76	9	7167	2	N	5					201
04	7260	X	4161	-0-	-3099	-0-		14	1	4109	2	N	34					235
								92	9									
								16	1									
								6	9									
								15	1									
								37	9									
PARKER GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	271062	COMPL. DATE	05/31/2012		TOTAL	DEPTH	15000	PERF.	14076	-	14092
11	17820	X	15778	-0-	-2042	-0-		1227	1	14199	2	N	320	370	1	11	8	96
12	18414	X	15634	-0-	-2780	-0-		352	9	13892	2	N	431	270	1	14	8	243
01	17763	X	16083	-0-	-1680	-0-		1268	1	14396	2	N	381	364	1			260
02	15430	X	15430	-0-	-0-	-0-		474	9	13981	2	N	276	178	1			358
03	16740	X	15971	-0-	-769	-0-		1268	1	14391	2	N	284	358	1			284
04	15780	X	14438	-0-	-1342	-0-		304	9	12894	2	N	288	365	1			207
								1227	1									
								317	9									
EPSTEIN					WELL #:	3	RRCID ->	271150	COMPL. DATE	01/03/2014		TOTAL	DEPTH	15000	PERF.	14000	-	14024
11	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-		816	1	4439	2	N	138	179	1	5	8	68
12	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-		152	9	4341	2	N	140	169	1	9	8	30
01	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-		843	1	4775	2	N	109					139
02	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-		154	9	4786	2	N	71					210
03	5580	X	5396	-0-	-184	-0-		843	1	4442	2	N	101	181	1			130
04	5550	X	4593	-0-	-957	-0-		120	9	3627	2	N	136	111	1			155
								762	1									
								78	9									
								816	1									
								150	9									
EPSTEIN					WELL #:	4	RRCID ->	271322	COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	15000	PERF.	13728	-	14004
11	25680	X	22612	-0-	-3068	-0-		165	1	22033	2	N	376	359	1	11	8	190
12	26536	X	24235	-0-	-2301	-0-		414	9	23606	2	N	417	360	1	17	8	230
01	26536	X	25527	-0-	-1009	-0-		170	1	24935	2	N	383	542	1			71
02	23418	X	23418	-0-	-0-	-0-		459	9	22730	2	N	485	179	1			377
03	25389	X	24740	-0-	-649	-0-		171	1	24408	2	N	146	363	1			160
04	24690	X	23447	-0-	-1243	-0-		421	9	22994	2	N	262	187	1			235
								154	1									
								534	9									
								171	1									
								161	9									
								165	1									
								288	9									

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
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
04	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						
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
04	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						
11	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	433	1	927	2	N	69	169	1	23	8	27
						76	9									
12	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	448	1	1450	2	N	113	62	8			78
						124	9									
01	2108 N	996	-0-	-1112	-0-	448	1	524	2	N	22					100
						24	9									
02	2800 N	3348	-0-	548	548	405	1	2856	2	N	79					179
						87	9									
03	2423 N	1875	-0-	-548	-0-	448	1	1394	2	N	30					209
						33	9									
04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	433	1	860	2	N	28	180	1			57
						31	9									
WING				WELL #: 9		RRCID -> 279423		COMPL. DATE 01/23/2011		TOTAL DEPTH 13840 PERF.13714 - 13738						
11	13440 X	11928	-0-	-1512	-0-	60	1	11774	2	N	85	10	1	9	8	212
						94	9									
12	13392 X	11777	-0-	-1615	-0-	62	1	11652	2	N	57	169	1	27	8	73
						63	9									
01	13392 X	12112	-0-	-1280	-0-	62	1	12003	2	N	43	4	8			112
						47	9									
02	11536 X	10803	-0-	-733	-0-	56	1	10710	2	N	34					146
						37	9									
03	12555 X	11641	-0-	-914	-0-	62	1	11527	2	N	47	5	1	7	8	181
						52	9									
*04	11940 X	10934	-0-	-1006	-0-	60	1	10818	2	N	51	4	8			228
						56	9									
PARKER GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 279877		COMPL. DATE 09/30/2016		TOTAL DEPTH 14511 PERF.13468 - 13525						
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
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	449	1	8	2	N	-0-					246

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE 'N'														
//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK //CONT.// 100467 WELL #: 1 RRCID -> 279985 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12740 - 12768														
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
11	1980 N	649	-0-	-1331	-0-	454 7	1 9	188	2	N	6	6	8	27
12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	469 46	1 9	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
04	630 N	531	-0-	-99	-0-	454	1	77	2	N	-0-			47
HOLLY GROVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279991 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 14319 PERF.12906 - 12916														
11	420 N	227	-0-	-193	-0-	195	1	32	2	N	-0-			130
12	434 N	357	-0-	-77	-0-	202 15	1 9	140	2	N	14	52	1	92
01	434 N	419	-0-	-15	-0-	202 12	1 9	205	2	N	11			103
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	182 30	1 9	254	2	N	27			130
03	372 N	202	-0-	-170	-0-	202	1			N	-0-			130
04	420 N	195	-0-	-225	-0-	195	1			N	-0-			130
BLACK STONE 'O' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280579 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13530 - 13550														
11	13140 X	9544	-0-	-3596	-0-	882 66	1 9	8596	2	N	60	2	8	163
12	12028 X	1574	-0-	-10454	-0-	911 1	1 9	662	2	N	1	136	1	27
01	12028 X	1549	-0-	-10479	-0-	912 1	1 9	636	2	N	1			28
02	8904 X	4778	-0-	-4126	-0-	823 17	1 9	3938	2	N	15			43
03	9858 X	1576	-0-	-8282	-0-	911	1	665	2	N	-0-			43
04	9540 X	882	-0-	-8658	-0-	882	1			N	-0-			43
PARKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280580 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13662 - 13686														
11	16050 X	15485	-0-	-565	-0-	360 437	1 9	14688	2	N	397	360	1	146
12	16585 X	15562	-0-	-1023	-0-	372 459	1 9	14731	2	N	417	360	1	192
01	16585 X	14656	-0-	-1929	-0-	372 304	1 9	13980	2	N	276	354	1	114
02	14980 X	14809	-0-	-171	-0-	336 317	1 9	14156	2	N	288	180	1	222
03	16585 X	15054	-0-	-1531	-0-	372 482	1 9	14200	2	N	438	354	1	306
04	15480 X	15174	-0-	-306	-0-	360 300	1 9	14514	2	N	273	180	1	399

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE 'O' GAS UNIT															//CONT.// 45995 470 100467 NON-ASSOCIATED										CAPACITY					CNTY: POLK														
															//CONT.// WELL #:					2					RRCID -> 280582					COMPL. DATE 11/19/2014					TOTAL DEPTH 15000					PERF.13530 - 13588				
M	0	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																								
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																									
11		17855 X	17855	-0-	-0-	-0-			1227	1	16489	2	N	126	179	1	3	8	94																									
									139	9																																		
12		29711 X	29711	-0-	-0-	-0-			1268	1	28272	2	N	155	179	1	5	8	65																									
									171	9																																		
01		28032 X	28032	-0-	-0-	-0-			1268	1	26482	2	N	256	179	1			142																									
									282	9																																		
02		19194 X	19194	-0-	-0-	-0-			1145	1	17941	2	N	98	176	1			64																									
									108	9																																		
03		19146 X	19146	-0-	-0-	-0-			1268	1	17505	2	N	339	184	1			219																									
									373	9																																		
04		23588 X	23588	-0-	-0-	-0-			1227	1	22203	2	N	144	179	1			184																									
									158	9																																		
BLACK STONE 'R' GAS UNIT															WELL #:					1					RRCID -> 280591					COMPL. DATE 01/07/2017					TOTAL DEPTH 14415					PERF.12578 - 12590				
11		780 N	768	-0-	-12	-0-			419	1	343	2	N	5	2	8			40																									
									6	9																																		
12		868 N	808	-0-	-60	-0-			433	1	367	2	N	7	3	8			44																									
									8	9																																		
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																									
									1	9																																		
03		806 N	790	-0-	-16	-0-			433	1	357	2	N	-0-					45																									
04		841 N	841	-0-	-0-	-0-			419	1	422	2	N	-0-					45																									
BLACK STONE 'N'															WELL #:					2					RRCID -> 280599					COMPL. DATE 07/20/2016					TOTAL DEPTH 13500					PERF.12743 - 12920				
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																									
04		533 N	533	-0-	-0-	-0-			454	1	79	2	N	-0-					137																									
BYARS															WELL #:					1					RRCID -> 280600					COMPL. DATE 09/02/2014					TOTAL DEPTH 14000					PERF.12270 - 12285				
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																									
04		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				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																									
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																									
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																									
04		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				
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																									
04		935 N	935	-0-	-0-	-0-			882	1	53	2	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 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
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
*04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	N	1	1	8			27
PARKER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 280609		COMPL. DATE 04/06/2014		TOTAL DEPTH 14361		PERF.13888 - 14130						
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									
04	15240 X	10180	-0-	-5060	-0-	15	1	10005	2	N	145	31	1			203
						160	9									
BLACK STONE 'N'		WELL #: 3		RRCID -> 280612		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12768 - 12840						
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
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					88
JACKSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280625		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 14600		PERF.12940 - 12952						
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
04	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						
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK	
OLIPDP II, LLC		//CONT.// 100467							
PARKER GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 280657		COMPL. DATE 01/30/2015		TOTAL DEPTH 12879	
								PERF.13045 - 16502	
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	BALANCE
11	4020 X	1851	-0-	-2169	-0-	15 1	1761 2	N	58
12	3534 X	1771	-0-	-1763	-0-	75 9	1648 2	N	112
01	3410 X	1948	-0-	-1462	-0-	15 1	1834 2	N	202
02	2464 X	1793	-0-	-671	-0-	108 9	1690 2	N	253
03	2294 X	2204	-0-	-90	-0-	15 1	1731 2	N	132
04	1890 X	1419	-0-	-471	-0-	99 9	1370 2	N	132
						14 1			
						89 9			
						16 1			
						457 9			
						15 1			
						34 9			
GILLY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280707		COMPL. DATE 03/31/2013		TOTAL DEPTH 15000	
								PERF.13682 - 13694	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
GHOST LIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 280815		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 18278	
								PERF.14752 - 14772	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
WING		WELL #: 12		RRCID -> 280837		COMPL. DATE 03/26/2014		TOTAL DEPTH 16200	
								PERF.10650 - 10670	
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	150 1	488 2	N	96
12	1054 N	425	-0-	-629	-0-	76 9	156 2	N	117
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	155 1	91 2	N	128
02	672 N	428	-0-	-244	-0-	114 9	288 2	N	128
03	434 N	284	-0-	-150	-0-	155 1	105 2	N	115
*04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	24 9	656 2	N	126
						150 1			
						26 9			
WING		WELL #: 14		RRCID -> 280882		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 14500	
								PERF.13398 - 13518	
11	330 X	277	-0-	-53	-0-	268 2	9 9	N	82
12	341 X	263	-0-	-78	-0-	261 2	2 9	N	25
01	612 X	612	-0-	-0-	-0-	590 2	22 9	N	45
02	325 X	325	-0-	-0-	-0-	315 2	10 9	N	54
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	776 2	17 9	N	69
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		N	69

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.// 45995 470			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK								
OLIPDP II, LLC			//CONT.// 100467																	
BLACK STONE 'R' GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 280883			COMPL. DATE 07/14/2016			TOTAL DEPTH 14500 PERF.12588 - 12598								
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	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
WING			WELL #: 13			RRCID -> 281039			COMPL. DATE 02/15/2015			TOTAL DEPTH 15957 PERF.11684 - 11698								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	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								
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	
04	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								
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	
04	1170	X	960	-0-	-210	-0-	897	1	63	2	N		-0-						32	
BLACK STONE 'O' GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 281578			COMPL. DATE 05/22/2015			TOTAL DEPTH 14500 PERF.12530 - 12540								
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												
04	42387	X	42387	-0-	-0-	-0-	15	1	41951	2	N		383	357	1				187	
							421	9												
WING			WELL #: 15H			RRCID -> 281581			COMPL. DATE 10/25/2018			TOTAL DEPTH 12346 PERF.11410 - 11570								
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	
04	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	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
11	6570 X	4707	-0-	-1863	-0-	30 58	1 9	4619	2	N	53	178	1	2	8	54
12	6634 X	4966	-0-	-1668	-0-	31 40	1 9	4895	2	N	36	59	1	3	8	28
01	6634 X	6182	-0-	-452	-0-	31 70	1 9	6081	2	N	64					92
02	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	28 154	1 9	6067	2	N	140	168	1			64
03	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	31 62	1 9	5963	2	N	56					120
04	5970 X	5644	-0-	-326	-0-	30 52	1 9	5562	2	N	47					167
EPSTEIN				WELL #: 6		RRCID -> 281593		COMPL. DATE 04/12/2015		TOTAL		DEPTH 14300		PERF.13568 - 13638		
11	17880 X	2261	-0-	-15619	-0-	15 41	1 9	2205	2	N	37	3	8			194
12	18476 X	10215	-0-	-8261	-0-	15 282	1 9	9918	2	N	256	183	1	9	8	258
01	18042 X	12186	-0-	-5856	-0-	16 241	1 9	11929	2	N	219	180	1			297
02	16296 X	12288	-0-	-4008	-0-	14 165	1 9	12109	2	N	150	372	1			75
03	16120 X	12560	-0-	-3560	-0-	15 274	1 9	12271	2	N	249	183	1			141
04	18508 X	18508	-0-	-0-	-0-	15 158	1 9	18335	2	N	144	51	1			234
BLACK STONE 'T'				WELL #: 1		RRCID -> 281594		COMPL. DATE 03/14/2018		TOTAL		DEPTH 14500		PERF. 5320 - 5336		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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		
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC EPSTEIN																
//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK //CONT.// 100467 WELL #: 8H RRCID -> 281607 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 12913 PERF.13270 - 18754																
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
11	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	30	1	3899	2	N	171	79	1	43	8	217
12	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	188	9	3176	2	N	238	237	1	52	8	166
01	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	31	1	3775	2	N	161	60	1			267
02	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	177	9	3514	2	N	146	59	1			354
03	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	28	1	3611	2	N	212	350	1			216
04	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	161	9	2889	2	N	154	62	1			308
						31	1									
						233	9									
						30	1									
						169	9									
EPSTEIN WELL #: 9H RRCID -> 281637 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12844 - 18994																
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-
04	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																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																
11	10380 X	9783	-0-	-597	-0-	1013	1	8674	2	N	87	188	1	6	8	336
12	9959 X	9959	-0-	-0-	-0-	96	9	8835	2	N	70	98	1	9	8	299
01	9703 X	3999	-0-	-5704	-0-	1047	1	2924	2	N	25					324
02	9128 X	7374	-0-	-1754	-0-	77	9	6350	2	N	72					396
*03	10106 X	8865	-0-	-1241	-0-	28	9	7741	2	N	70	182	1			284
*04	9780 X	7418	-0-	-2362	-0-	945	1	6318	2	N	79					363
						79	9									
						1047	1									
						77	9									
						1013	1									
						87	9									
WING WELL #: 18 RRCID -> 284543 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11876 - 11886																
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	1	35	2	N	2	2	8			40
						2	9									
02	1680 X	1677	-0-	-3	-0-	1677	1			N	-0-					40
03	1860 N	1857	-0-	-3	-0-	1857	1			N	-0-					40
04	1800 N	1797	-0-	-3	-0-	1797	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS	(L) CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	41430 X	39893	-0-	-1537	-0-		915 399	1	38579	2	N	363	223	1	40	8	218
12	42811 X	39723	-0-	-3088	-0-		946 312	1	38465	2	N	284	150	1	92	8	260
01	42811 X	40622	-0-	-2189	-0-		946 387	1	39289	2	N	352	361	1	16	8	235
02	37745 X	37745	-0-	-0-	-0-		854 322	1	36569	2	N	293	361	1			167
03	41230 X	39952	-0-	-1278	-0-		946 377	1	38629	2	N	343	388	1	22	8	100
*04	39900 X	39209	-0-	-691	-0-		915 344	1	37950	2	N	313	178	1	15	8	220
BLACK STONE "G"				WELL #: 2		RRCID -> 286754		COMPL. DATE 11/16/2018		TOTAL		DEPTH 15511		PERF.12662 - 12784			
11	8010 X	6845	-0-	-1165	-0-		448 355	1	6042	2	N	323	400	1			153
12	8897 X	6173	-0-	-2724	-0-		463 377	1	5333	2	N	343	369	1			127
01	8897 X	7595	-0-	-1302	-0-		463 393	1	6739	2	N	357	364	1			120
02	8036 X	6286	-0-	-1750	-0-		419 320	1	5547	2	N	291	309	1			102
03	7533 X	7127	-0-	-406	-0-		463 352	1	6312	2	N	320	359	1			63
04	7350 X	6131	-0-	-1219	-0-		448 314	1	5369	2	N	285	176	1			172
WING				WELL #: 20		RRCID -> 286832		COMPL. DATE 06/07/2018		TOTAL		DEPTH 12396		PERF.11952 - 12008			
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
04	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-		1404	1	98	2	N	-0-					82
EPSTEIN				WELL #: 12		RRCID -> 288872		COMPL. DATE 10/04/2018		TOTAL		DEPTH 13935		PERF.13544 - 13790			
11	2640 X	2407	-0-	-233	-0-		927 45	1	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
04	2400 X	2095	-0-	-305	-0-		927 28	1	1140	2	N	25					150
BLACK STONE "G"				WELL #: 3		RRCID -> 289131		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL		DEPTH 13750		PERF.12468 - 12872			
11	4440 X	4079	-0-	-361	-0-		448 212	1	3419	2	N	193	324	1			47
12	5022 X	3760	-0-	-1262	-0-		463 230	1	3067	2	N	209	181	1			75
01	5022 X	4504	-0-	-518	-0-		463 237	1	3804	2	N	215	185	1			105
02	4536 X	3738	-0-	-798	-0-		419 202	1	3117	2	N	184	237	1			52
03	4526 X	4376	-0-	-150	-0-		463 160	1	3753	2	N	145	160	1			37
04	4350 X	3982	-0-	-368	-0-		449 194	1	3339	2	N	176	179	1			34

JAZZ (WILCOX DEEP)												CNTY: POLK			
OLIPDP II, LLC															
WING 'N'															
//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 100467															
WELL #: 1 RRCID -> 289139 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 12133 PERF.11390 - 11430															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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								
04	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	531	1	820	2	N	-0-				52
NEW MENARD CREEK GAS UNIT												WELL #: 1 RRCID -> 289213 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 15012 PERF.13392 - 13488			
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
04	5790 X	5388	-0-	-402	-0-	330	1	5058	2	N	-0-				50
EPSTEIN												WELL #: 13 RRCID -> 289447 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13512 - 13550			
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								
04	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	816	1	5351	2	N	116	123	1		145
						128	9								
WOLF PASTURE GAS UNIT												WELL #: 1 RRCID -> 289501 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 15576 PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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			
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								
04	11970 X	11012	-0-	-958	-0-	60	1	10697	2	N	232	210	1		204
						255	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		300 X	120	-0-	-180	-0-	30 1 8 9	82	2	N	7	28	1			58
12		310 X	246	-0-	-64	-0-	31 1 35 9	180	2	N	32	30	1			60
01		310 X	220	-0-	-90	-0-	31 1 26 9	163	2	N	24					84
02		196 X	117	-0-	-79	-0-	28 1 36 9	53	2	N	33	30	1			87
03		248 X	174	-0-	-74	-0-	31 1 75 9	68	2	N	68	83	1			72
04		240 X	149	-0-	-91	-0-	30 1 35 9	84	2	N	32	31	1			73
FORZA OPERATING, LLC		278837														
BLACK STONE-UNION CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253869		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 14900		PERF.14626 - 14640						
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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2023 - WELL PLUGGED 6/13/2023																
NECHES TRANSPORT INC.		601854														
FEE, B. P.		WELL #: 1		RRCID -> 194348		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 11320		PERF.10483 - 10496						
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
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	10	1	3	9	N	3					167
MARSH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196940		COMPL. DATE 08/17/2003		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10512 - 10526						
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-
04	14B2 EXT	50	-0-	50	350	50	1			N	-0-					-0-
BLACK STONE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 203964		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 11780		PERF.10350 - 10368						
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
04	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						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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	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
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-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KYSER GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 214752			COMPL. DATE 01/22/2006			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10478 - 10516			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BLACKWOOD			WELL #: 2			RRCID -> 216281			COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 12650 PERF.12464 - 12484			
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	175	2	6	9	N	5			167
12	124	N	16	-0-	-108	-0-	10	1	6	9	N	5			172
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	143	2	2	9	N	2			174
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	106	2	2	9	N	2			176
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	45	2	2	9	N	2			178
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	212	2	2	9	N	2			180
BP 'D'			WELL #: 1			RRCID -> 219132			COMPL. DATE 07/05/2006			TOTAL DEPTH 13060 PERF.12018 - 12052			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BLACK STONE "C"			WELL #: 1			RRCID -> 219965			COMPL. DATE 07/04/2006			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10370 - 10380			
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04	0	W	-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			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
BP "D"			WELL #: 2			RRCID -> 225102			COMPL. DATE 10/01/2006			TOTAL DEPTH 12300 PERF.12020 - 12160			
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	21	2	6	9	Y	5			125
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	14	2	6	9	Y	5			130
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	21	2	3	9	Y	3			133
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	38	2	2	9	Y	2			135
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	63	2	2	9	Y	2			137
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			137

JAZZ (WILCOX DEEP)														CNTY: POLK	
NECHES TRANSPORT INC.															
BP "F" GAS UNIT															
//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 601854															
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	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															
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
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	4	2	9	N	2			138
BP "G"															
WELL #: 1 RRCID -> 231683 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 13905 PERF.11020 - 11036															
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
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	N	2			90
WILDWOOD GAS UNIT "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 232245 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11424 PERF.11040 - 11302															
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
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	30	1	24	9	Y	22			120
WILDWOOD GAS UNIT "A"															
WELL #: 2 RRCID -> 233853 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10760 - 11064															
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
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	17	1	2	9	Y	2			28
BP FEE															
WELL #: 3 RRCID -> 234297 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12012 - 12064															
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
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	10	4	3	9	N	3			131
HICKWOOD															
WELL #: 1 RRCID -> 247936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11740 - 11892															
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
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	N	2			131

JAZZ (WILCOX DEEP)												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	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						
11		20	N	20	-0-	-0-	-0-	-0-			20	2			Y	-0-					119						
12		93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-							Y	-0-					119						
01		93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-							Y	2					121						
02		28	N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-							Y	2					123						
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					123						
*04		17	N	17	-0-	-0-	-0-	-0-			17	1			Y	-0-					123						
SHOAL CREEK												WELL #: 1				RRCID -> 249169				COMPL. DATE 02/22/2008				TOTAL DEPTH 13712 PERF.12148 - 12168			
11		65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-			63	2		2	9	N	2				86						
12		82	N	82	-0-	-0-	-0-	-0-			80	2		2	9	N	2				88						
01		73	N	73	-0-	-0-	-0-	-0-			71	2		2	9	N	2				90						
02		88	N	88	-0-	-0-	-0-	-0-			85	2		3	9	N	3				93						
03		72	N	72	-0-	-0-	-0-	-0-			72	2				N	-0-				93						
04		68	N	68	-0-	-0-	-0-	-0-			66	2		2	9	N	2				95						
WILDWOOD GAS UNIT "B"												WELL #: 2				RRCID -> 249846				COMPL. DATE 02/26/2013				TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9168 - 9177			
11		10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-			10	2				Y	-0-				135						
12		62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-								Y	-0-				135						
01		124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-								Y	2				137						
02		10	N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-								Y	-0-				137						
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				137						
*04		10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-			10	1				Y	-0-				137						
STAPLETON												WELL #: 1				RRCID -> 250800				COMPL. DATE 12/15/2008				TOTAL DEPTH 13222 PERF.12652 - 12754			
11		47	N	47	-0-	-0-	-0-	-0-			47	2				N	-0-				89						
12		124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-								N	-0-				89						
01		155	N	10	-0-	-145	-0-	-0-			10	2				N	-0-				89						
02		56	N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-								N	2				91						
03		10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-			10	2				N	-0-				91						
04		10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-			10	1				N	-0-				91						
BP "G"												WELL #: 2				RRCID -> 250819				COMPL. DATE 04/27/2008				TOTAL DEPTH 14200 PERF.11038 - 11050			
11		15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-			15	2				N	-0-				110						
12		31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-								N	2				112						
01		12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-			10	2		2	9	N	2				114						
02		28	N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-								N	3				117						
03		12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-			10	2		2	9	N	2				119						
04		12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-			10	1		2	9	N	2				121						
BP "H"												WELL #: 1				RRCID -> 254213				COMPL. DATE 02/28/2009				TOTAL DEPTH 13000 PERF.10256 - 10332			
11		30	N	16	-0-	-14	-0-	-0-			10	4		6	9	N	5				145						
12		31	N	16	-0-	-15	-0-	-0-			10	4		6	9	N	5				150						
01		16	N	16	-0-	-0-	-0-	-0-			10	4		6	9	N	5				155						
02		28	N	16	-0-	-12	-0-	-0-			10	4		6	9	N	5				160						
03		31	N	12	-0-	-19	-0-	-0-			10	4		2	9	N	2				162						
04		30	N	12	-0-	-18	-0-	-0-			10	4		2	9	N	2				164						
WIGGINS												WELL #: 1				RRCID -> 255288				COMPL. DATE 08/20/2009				TOTAL DEPTH 11406 PERF.10890 - 10898			
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-						
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-						

JAZZ (WILCOX DEEP)												CNTY: POLK						
NECHES TRANSPORT INC.																		
HICKWOOD																		
//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 601854																		
WELL #: 2												RRCID -> 261225	COMPL. DATE 12/15/2010	TOTAL	DEPTH 11100	PERF.10840	- 10850	
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			
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			
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-		10	1	2	9	N	2		118			
CREEL												WELL #: 1	RRCID -> 280596	COMPL. DATE 11/19/2017	TOTAL	DEPTH 14680	PERF.10040	- 10064
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			
04	30	N	16	-0-	-14	-0-		10	4	6	9	N	5		190			
BLACK STONE 'U'												WELL #: 1	RRCID -> 280759	COMPL. DATE 10/03/2015	TOTAL	DEPTH 15229	PERF.10764	- 10804
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
04	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
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			
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-		15	1			Y	-0-		110			
MAYFIELD												WELL #: 1H	RRCID -> 288885	COMPL. DATE 08/01/2018	TOTAL	DEPTH 12040	PERF.13700	- 16668
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			
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-		10	1	2	9	N	2		86			
SENTINEL												WELL #: 1	RRCID -> 289096	COMPL. DATE 07/27/2019	TOTAL	DEPTH 14337	PERF.12604	- 12724
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		
04	1710	N	1444	-0-	-266	-0-		1367	2	77	9	N	70			145		
GUARDIAN												WELL #: 1	RRCID -> 289529	COMPL. DATE 07/28/2019	TOTAL	DEPTH 15338	PERF.12348	- 12910
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		
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-		35	1			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 (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					97
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					97
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					97
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					97
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					97
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-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	259
02		31649 X	16541	-0-	-15108	-0-	15901 3	640 9	N	582	118
03		48174 X	12051	-0-	-36123	-0-	11619 3	432 9	N	393	150
04		46620 X	11862	-0-	-34758	-0-	11474 3	388 9	N	353	182
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	
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-
04		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	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		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-
04		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	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
INEOS USA OIL & GAS LLC				424176							
VAJDAK		WELL #:		1H	RRCID -> 158014		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 16384	PERF.11277 - 16384	
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-
04		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	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
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-	
04	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
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	157	182	1	-0-	
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			-0-	
DRASTATA										WELL #:	2	RRCID -> 199738	COMPL. DATE 12/24/2003	TOTAL DEPTH 13000	PERF.12722 - 12848
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-	
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-	
WENDEL										WELL #:	1	RRCID -> 208765	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH 13099	PERF.12690 - 12786
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	
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-		17	
JONES CREEK (Y-CL 7530)										47127 045	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON		
FLETCHER OPERATING, LLC										273611					
FUCK, GEORGE F.										WELL #:	2R	RRCID -> 194634	COMPL. DATE 01/09/2003	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7413 - 7418
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	
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-		38	

JONES CREEK (Y-CL 7530)														
FLETCHER OPERATING, LLC														
RIOUX														
//CONT.// 47127 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
//CONT.// 273611														
WELL #: 1 RRCID -> 244592 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 7634 - 7644														
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
11	2790 X	2721	-0-	-69	-0-	115	1	2606	3	N	-0-			246
12	3379 X	3152	-0-	-227	-0-	125	1	2992	3	N	32	58 1		220
						35	9							
01	3379 X	2494	-0-	-885	-0-	119	1	2373	3	N	2			222
						2	9							
02	3052 X	-0-	-0-	-3052	-0-					N	-0-			222
03	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-			222
04	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-			222

JONES CREEK (3400)														
BROTHERS VACUUM TRK SERV, LLC														
NOHAVITZA UNIT														
47127 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
097477														
WELL #: 1 RRCID -> 110089 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 5318 - 5348														
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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES CREEK, NORTH (WILCOX)														
FLETCHER OPERATING, LLC														
GREER														
47130 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
273611														
WELL #: 1 RRCID -> 171377 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 14531 PERF.11902 - 11928														
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	3	N	-0-			42
12	186 N	77	-0-	-109	-0-	3	1	74	3	N	-0-			42
01	372 N	130	-0-	-242	-0-	6	1	124	3	N	-0-			42
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-			42
*03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			42
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-

FRELS														
WELL #: 1 RRCID -> 175108 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11846 - 11866														
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			33
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			33
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-			33
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			33
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			33
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			33

RIOUX PROPERTIES														
WELL #: 2 RRCID -> 188365 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11922 - 11946														
11	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-			63
12	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-			63
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			63
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			63
*03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			63
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-

SUPAK														
WELL #: 1 RRCID -> 249849 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11930 - 11946														
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			17
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-			17
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			17
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			17
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			17
04	9 N	-0-	-0-	-9	-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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-		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				
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
COOPER, E. P. GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 172808		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 12025 PERF.11770 - 11890				
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
COOPER, E. P. GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 172929		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 12118 PERF.11874 - 12000				
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
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
KAISER, J. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 173460		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11830 - 11872				
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KAINER (FRIO 3700)		48035 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
AMRWR, LLC		102699										
KAINER, JOHN E.		WELL #: 2		RRCID -> 125505		COMPL. DATE 10/13/1987		TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3719 - 3723				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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					
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-
04	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					
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-
04	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					
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-
04	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					
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-
04	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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 (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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-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		
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-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		
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-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		
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-
04	T. A.	NO RPT	-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
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-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
KGFCU (I-A)			WELL #:		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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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			
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-
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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			
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-
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
KGFCU (I-A)			WELL #:		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 (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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			
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-
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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			
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-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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					
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-
04	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					
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-
04	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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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					
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-
04	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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
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-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

KGFCU		WELL #:		8408	RRCID -> 248823		COMPL. DATE 10/07/2015		TOTAL DEPTH 7335		PERF. 6448 - 6500	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

KGFCU (111-A)		WELL #:		7401	RRCID -> 250571		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6990 - 6997	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		6303 H	RRCID -> 253864		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 6240 - 7005	
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-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

KGFCU (III-A)		WELL #:		8403-D	RRCID -> 254879		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 6935 - 6953	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

KGFCU (1-A)		WELL #:		6303 D	RRCID -> 256542		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 6398 - 7349	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
KGFCU (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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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	
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-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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	
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-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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	
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-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED) HILCORP ENERGY COMPANY KGFCU (IV)			//CONT.// 48278 100 //CONT.// 386310 WELL #: 8306			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALLER						
						RRCID -> 275423	COMPL. DATE 08/28/2013	TOTAL DEPTH 15800	PERF. 7056	-	7068							
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
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KGFCU (II-AU)			WELL #: 8507			RRCID -> 275871	COMPL. DATE 08/01/2013	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 6522	-	6808							
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-
04	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							
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-
04	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							
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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							
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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							
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
11		3570 X	3539	-0-	-31	-0-	103 1	3428	2	Y	7				46
12		3813 X	3802	-0-	-11	-0-	8 9 117 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-	22 9 124 1	3921	2	Y	18				85
04		3690 X	3665	-0-	-25	-0-	20 9 111 1	3541	2	Y	12	74	1		23
							13 9								
KGFCU										WELL #: 5103	RRCID -> 145244	COMPL. DATE 01/05/1993	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 7858 - 7866	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	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	
11		1680 N	1673	-0-	-7	-0-	49 1	1621	2	Y	3	4	1		3
12		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	3 9 55 1	1739	2	Y	3	4	1		2
01		1736 N	1694	-0-	-42	-0-	3 9 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-	2 9 63 1	2010	2	Y	2				6
04		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	2 9 57 1	1815	2	Y	-0-				6
KGFCU										WELL #: 1210	RRCID -> 291935	COMPL. DATE 10/05/2016	TOTAL DEPTH 11325	PERF. 7910 - 7926	
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-	2 9 33 1	1054	2	Y	-0-				19
04		982 N	982	-0-	-0-	-0-	30 1	952	2	Y	-0-	16	1		3
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. NUNAN										612858 WELL #: 1	RRCID -> 287793	COMPL. DATE 08/20/2019	TOTAL DEPTH 12005	PERF. 9044 - 9050	
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
04		5970 X	4083	-0-	-1887	-0-	4042 2	41	9	N	37				242

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	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
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-
04	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							
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-
04	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							
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-
04	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							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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							
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-
04	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	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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			
11	7860 #	7392	-0-	-468	-0-	217	1	7175	2	Y	-0-			48
12	8201 R	8201	-0-	-0-	-0-	253	1	7947	2	Y	1			49
						1	9							
01	8767 R	8767	-0-	-0-	-0-	261	1	8486	2	Y	18	47	1	20
						20	9							
02	7678 R	7678	-0-	-0-	-0-	238	1	7412	2	Y	25			45
						28	9							
03	9132 R	9132	-0-	-0-	-0-	279	1	8834	2	Y	17			62
						19	9							
04	9707 R	9707	-0-	-0-	-0-	296	1	9402	2	Y	8			70
						9	9							
KGFCU		WELL #:		6203DH	RRCID -> 096027		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6701 - 6750			
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-
04	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			
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-
04	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 CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
KGFCU			WELL #:			6204D	RRCID ->	177540	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6631 -	6639		
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-	
04	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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY						386310										
KGFU 1			WELL #:			W 32	RRCID ->	047788	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10117 -	10307		
11	2310 X	1911	-0-	-399	-0-	56 1	1854 2	Y	1						74	
12	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	104 1	3256 2	Y	14						88	
01	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	100 1	3233 2	Y	58	102 1					44	
02	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	91 1	2824 2	Y	38						82	
03	3441 X	928	-0-	-2513	-0-	28 1	894 2	Y	5						87	
04	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-	6 9		Y	2						85	
KGFU 1			WELL #:			W 37	RRCID ->	058553	COMPL. DATE	04/17/1974	TOTAL DEPTH	10800	PERF. N/A			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

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 O	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
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									
04	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	85	1	2718	2	Y	2					18
						2	9									
KGFU 1			WELL #: W 38			RRCID -> 064062			COMPL. DATE 06/07/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10070 - 10266				
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									
04	450 N	239	-0-	-211	-0-	7	1	232	2	Y	-0-					10
KGFU 1			WELL #: W 42			RRCID -> 065810			COMPL. DATE 04/28/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10258				
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									
04	1710 N	1298	-0-	-412	-0-	39	1	1250	2	Y	8					12
						9	9									
KGFU 1			WELL #: W 43			RRCID -> 070466			COMPL. DATE 02/15/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10126 - 10314				
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-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	Y	-0-					-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFU 2		WELL #: W 48		RRCID -> 079147		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 11012	
								PERF.10429 - 10443	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
*06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	24 1	872 2	Y	12
*07	1116 N	834	-0-	-282	-0-	25 1	809 2	Y	1
*08	1147 N	892	-0-	-255	-0-	26 1	866 2	Y	1
*09	900 N	877	-0-	-23	-0-	26 1	849 2	Y	3
						2 9			
*10	837 N	823	-0-	-14	-0-	19 1	804 2	Y	3
*11	870 N	821	-0-	-49	-0-	24 1	797 2	Y	3
*12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	28 1	872 2	Y	15
						13 9			
01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	27 1	889 2	Y	5
						7 9			
02	756 N	665	-0-	-91	-0-	21 1	640 2	Y	9
						4 9			
*03	899 N	22	-0-	-877	-0-	1 1	20 2	Y	10
						1 9			
04	900 N	175	-0-	-725	-0-	5 1	170 2	Y	8
KGFU 2		WELL #: W 47		RRCID -> 089014		COMPL. DATE 04/03/1980		TOTAL DEPTH 11298	
								PERF.10546 - 10572	
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
KGFU 2		WELL #: W 56		RRCID -> 092490		COMPL. DATE 07/17/2022		TOTAL DEPTH 10400	
								PERF.10206 - 10230	
11	14B2 EXT	1045	-0-	1045	1045	31 1	1012 2	Y	2
						2 9			
12	14B2 EXT	979	-0-	979	2024	30 1	947 2	Y	1
						2 9			
01	14B2 EXT	694	-0-	694	2718	21 1	673 2	Y	1
02	14B2 EXT	483	-0-	483	3201	15 1	467 2	Y	2
						1 9			
03	3100 N	680	-0-	-2420	781	21 1	659 2	Y	2
04	1232 N	451	-0-	-781	-0-	14 1	436 2	Y	1
						1 9			
KGFU 2		WELL #: W 57		RRCID -> 093504		COMPL. DATE 03/18/1981		TOTAL DEPTH 10400	
								PERF.10176 - 10206	
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	14 1	464 2	Y	1
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	29 1	902 2	Y	1
01	3084 N	3084	-0-	-0-	-0-	92 1	2990 2	Y	3
						2 9			
02	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	84 1	2612 2	Y	8
						9 9			
*03	930 X	138	-0-	-792	-0-	4 1	126 2	Y	15
						8 9			
04	2970 X	604	-0-	-2366	-0-	18 1	585 2	Y	2
						1 9			
KGFU 2		WELL #: W 67		RRCID -> 103134		COMPL. DATE 12/27/2013		TOTAL DEPTH 10500	
								PERF.10380 - 10420	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KGFU 2		WELL #: W 66		RRCID -> 105137		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 10410		PERF.10268 - 10292			
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
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						
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	25	1	780	2	Y	2		3
						2	9						

KGFU 2		WELL #: W 65		RRCID -> 105201		COMPL. DATE 01/22/2023		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10125 - 10146			
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						
04	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	114	1	3630	2	Y	1		11
						1	9						

KGFU 1		WELL #: W 40		RRCID -> 111708		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 10488		PERF.10156 - 10445			
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						
04	9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	273	1	8675	2	Y	172	178 1	176
						189	9						

KGFU 2		WELL #: W 68		RRCID -> 114026		COMPL. DATE 04/18/1984		TOTAL DEPTH 10943		PERF.10811 - 10839			
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
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	30	1	954	2	Y	5		6
						6	9						

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KGFU 1		WELL #: W 60		RRCID -> 117105		COMPL. DATE 05/21/1985		TOTAL		DEPTH 10400		PERF.10228 - 10250		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1110 N	1108	-0-	-2	-0-		32 1	1063 2	Y		12			17
12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-		13 9	1008 2	Y		9	12 1		14
01	899 N	897	-0-	-2	-0-		32 1	862 2	Y		7	12 1		9
02	1036 N	718	-0-	-318	-0-		10 9	685 2	Y		10	13 1		6
03	992 N	361	-0-	-631	-0-		27 1	350 2	Y		-0-	4 1		2
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-		8 9	1121 2	Y		5			7
							22 1							
							11 9							
							11 1							
							35 1							
							6 9							
KGFU 1		WELL #: W 61		RRCID -> 117726		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL		DEPTH 10438		PERF.10268 - 10286		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
04	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		
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-		11 1	372 2	Y		6	5 1		7
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-		7 9	416 2	Y		6	6 1		7
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-		13 1	458 2	Y		-0-	6 1		1
02	336 N	295	-0-	-41	-0-		7 9	282 2	Y		4			5
03	434 N	414	-0-	-20	-0-		14 1	395 2	Y		6	5 1		6
04	450 N	326	-0-	-124	-0-		9 1	306 2	Y		9	6 1		9
							4 9							
							12 1							
							7 9							
							10 1							
							10 9							

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
KGFU 2		WELL #:		58	RRCID -> 182581		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 10725		PERF.10342 - 10372							
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
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
04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-			33 4	1 9	1042	2	Y	4					7

KGFU 2		WELL #:		W 55	RRCID -> 184617		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10370 - 10390							
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
04	810 N	588	-0-	-222	-0-			18 6	1 9	564	2	Y	5					7

KGFU 2		WELL #:		W 71	RRCID -> 192030		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10075 - 10274							
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
04	2190 N	1732	-0-	-458	-0-			53 1	1 9	1677	2	Y	2					5

KGFU 2		WELL #:		W 59	RRCID -> 194313		COMPL. DATE 08/07/2013		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10330 - 10380							
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KGFU 1		WELL #: W 55		RRCID -> 194415		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 10480		PERF.10186 - 10206			
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
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	1	1198	2	Y	3		4
						3	9						
*03	1364 N	1021	-0-	-343	-0-	31	1	989	2	Y	1		5
						1	9						
04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	45	1	1434	2	Y	1		4
						1	9						
KGFU 2		WELL #: W 63		RRCID -> 195662		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10298 - 10318			
11	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	53	1	1755	2	Y	25		102
						28	9						
12	1953 N	657	-0-	-1296	-0-	20	1	625	2	Y	11		113
						12	9						
01	1953 N	1292	-0-	-661	-0-	37	1	1202	2	Y	48	90 1	71
						53	9						
02	1708 N	945	-0-	-763	-0-	28	1	882	2	Y	32		103
						35	9						
03	651 N	453	-0-	-198	-0-	13	1	410	2	Y	27	95 1	35
						30	9						
04	1260 N	789	-0-	-471	-0-	23	1	730	2	Y	33		68
						36	9						
KGFU 1		WELL #: W 57		RRCID -> 196217		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 10518		PERF.10224 - 10244			
11	1680 N	371	-0-	-1309	-0-	11	1	359	2	Y	1	3 1	2
						1	9						
12	1643 N	881	-0-	-762	-0-	27	1	853	2	Y	1	1 1	2
						1	9						
01	1302 N	1015	-0-	-287	-0-	30	1	978	2	Y	6	1 1	7
						7	9						
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	23	1	706	2	Y	6	9 1	4
						7	9						
03	868 N	500	-0-	-368	-0-	15	1	484	2	Y	1	3 1	2
						1	9						
04	990 N	84	-0-	-906	-0-	3	1	80	2	Y	1		1
						1	9						
KGFU 2		WELL #: W 64		RRCID -> 196219		COMPL. DATE 04/20/2014		TOTAL DEPTH 10520		PERF.10310 - 10330			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
KGFU 1				WELL #: W 36	RRCID -> 197363		COMPL. DATE 11/14/2021		TOTAL	DEPTH 11000	PERF.10220 - 10235						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	3570 X	3158	-0-	-412	-0-		92 1	10 9	3056 2	Y		9					36
12	3689 X	3397	-0-	-292	-0-		104 1	14 9	3279 2	Y		13					49
01	3379 X	3204	-0-	-175	-0-		95 1	11 9	3098 2	Y		10	36 1				23
02	2996 X	2807	-0-	-189	-0-		87 1	14 9	2706 2	Y		13					36
03	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-		120 1	59 9	3790 2	Y		54	26 1				64
04	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-		108 1	19 9	3422 2	Y		17					81
KGFU 1				WELL #: W 49		RRCID -> 197447		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL	DEPTH 11004	PERF.10317 - 10327					
11	1650 N	1445	-0-	-205	-0-		42 1	21 9	1382 2	Y		19					30
12	1612 N	1596	-0-	-16	-0-		49 1	20 9	1527 2	Y		18	22 1				26
01	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-		50 1	21 9	1616 2	Y		19	22 1				23
02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-		44 1	13 9	1370 2	Y		12	27 1				8
03	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-		58 1	14 9	1849 2	Y		13	12 1				9
04	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-		52 1	34 9	1656 2	Y		31					40
KGFU 2				WELL #: W 69		RRCID -> 197481		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL	DEPTH 10615	PERF.10466 - 10486					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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					
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-
04	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					
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		65				Y		-0-					-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
KGUFU 2		WELL #: W 72		RRCID -> 231415		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 10844		PERF.10944 - 10974							
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
KGUFU 2		WELL #: W 74		RRCID -> 231462		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11325		PERF.10472 - 10499							
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
KGUFU 1		WELL #: W 62		RRCID -> 234346		COMPL. DATE 11/11/2019		TOTAL DEPTH 10463		PERF. 9986 - 10268							
11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	65	1	2152	2	Y	3					12
							3	9									
12	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	73	1	2276	2	Y	3	6	1			9
							3	9									
01	2170	N	2095	-0-	-75	-0-	62	1	2020	2	Y	12	6	1			15
							13	9									
02	2072	N	1682	-0-	-390	-0-	52	1	1612	2	Y	16	21	1			10
							18	9									
03	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	83	1	2636	2	Y	15	14	1			11
							17	9									
04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	75	1	2381	2	Y	4					15
							4	9									
RIVES		WELL #: 1		RRCID -> 235573		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10544 - 10724							
11	1860	X	368	-0-	-1492	-0-	11	1	357	2	Y	-0-					38
12	1922	X	193	-0-	-1729	-0-	6	1	186	2	Y	1					39
							1	9									
01	1922	X	134	-0-	-1788	-0-	4	1	130	2	Y	-0-					39
02	560	X	161	-0-	-399	-0-	5	1	149	2	Y	6					45
							7	9									
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	7	1	217	2	Y	9					54
							10	9									
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	13	1	399	2	Y	24	53	1			25
							26	9									
KGUFU 2		WELL #: W 75		RRCID -> 235761		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10650 - 10652							
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-
04	T. A.		85	-0-	85	85	3	1	82	2	Y	-0-					-0-
KGUFU 1		WELL #: W 63		RRCID -> 238209		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10298 - 10348							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1				//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 66		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER						
						RRCID -> 247033		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10064 - 10254						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	-0-		221 19 9	7308 2	Y		17						43
12	7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	-0-		245 22 9	7675 2	Y		20						63
01	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	-0-		203 29 9	6600 2	Y		26	45	1				44
02	5936 X	5932	-0-	-4	-0-	-0-		184 35 9	5713 2	Y		32						76
03	7595 X	7535	-0-	-60	-0-	-0-		229 37 9	7269 2	Y		34	55	1				55
04	7350 X	6665	-0-	-685	-0-	-0-		203 10 9	6452 2	Y		9						64
KGFU 2				WELL #: W 77		RRCID -> 247676		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10590 - 10614						
11	750 N	99	-0-	-651	-0-	-0-		3 1	96 2	Y		-0-						29
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-		10 1	312 2	Y		-0-						29
01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	-0-		27 1 9	889 2	Y		1						30
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-		21 8 9	638 2	Y		7						37
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-		25 1	803 2	Y		-0-						37
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	-0-		28 1 9	875 2	Y		1	35	1				3
KGFU 1				WELL #: W 64		RRCID -> 248051		COMPL. DATE 09/18/2013		TOTAL DEPTH 10609		PERF. 9964 - 10372						
11	2910 X	2498	-0-	-412	-0-	-0-		73 7 9	2418 2	Y		6						16
12	3007 X	2713	-0-	-294	-0-	-0-		84 7 9	2622 2	Y		6	9	1				13
01	2883 X	2679	-0-	-204	-0-	-0-		80 13 9	2586 2	Y		12	9	1				16
02	2604 X	2202	-0-	-402	-0-	-0-		68 22 9	2112 2	Y		20	23	1				13
03	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	-0-		93 11 9	2934 2	Y		10	12	1				11
04	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	-0-		83 13 9	2652 2	Y		12						23
KGFU 1				WELL #: W 70		RRCID -> 248822		COMPL. DATE 10/02/2013		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10032 - 10114						
11	2100 N	1790	-0-	-310	-0-	-0-		52 11 9	1727 2	Y		10						18
12	2108 N	1957	-0-	-151	-0-	-0-		60 11 9	1886 2	Y		10	12	1				16
01	2170 N	1979	-0-	-191	-0-	-0-		59 7 9	1913 2	Y		6	12	1				10
02	1680 N	1667	-0-	-13	-0-	-0-		52 12 9	1603 2	Y		11	13	1				8
03	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	-0-		75 17 9	2373 2	Y		15	12	1				11
04	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	-0-		66 4 9	2091 2	Y		4						15

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1			//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 65			NON-ASSOCIATED RRCID -> 251710		CAPACITY COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 10757		PERF.10210 - 10488		CNTY: WALLER	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	77 12	1 9	2551	2	Y	11				20
12	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	86 11	1 9	2693	2	Y	10	12	1		18
01	2666 N	2465	-0-	-201	-0-	73 21	1 9	2371	2	Y	19	14	1		23
02	2464 N	2447	-0-	-17	-0-	76 18	1 9	2353	2	Y	16	27	1		12
03	3100 N	3141	-0-	41	41	96 6	1 9	3039	2	Y	5	7	1		10
04	2400 N	1911	-0-	-489	-0-	58 11	1 9	1853	2	Y	-0-				10
KGFU 1			WELL #: W 71			RRCID -> 252403		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9971 - 10390			
11	2220 N	794	-0-	-1426	-0-	23 3	1 9	768	2	Y	3				10
12	2046 N	1792	-0-	-254	-0-	55 14	1 9	1723	2	Y	13	7	1		16
01	1705 N	1549	-0-	-156	-0-	46 21	1 9	1482	2	Y	19	13	1		22
02	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	49 18	1 9	1534	2	Y	16	28	1		10
03	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	61 10	1 9	1945	2	Y	9	11	1		8
04	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	56 11	1 9	1777	2	Y	10				18
LINDOW OIL & GAS, LLC CRIDER, VERNA B. GAS UNIT 2			501267 WELL #: 1			RRCID -> 098985		COMPL. DATE 02/20/1982		TOTAL DEPTH 10510		PERF.10275 - 10300			
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
04	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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KGFCU		WELL #: 5309		RRCID -> 213263		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 3992								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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								
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-
04	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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KATY (3600)		//CONT.//		48278 930	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFCU		WELL #:		5312	RRCID -> 224207		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 4136		PERF. 3989 - 3993	
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
04	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	
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
04	1800 #	1456	-0-	-344	-0-	1423	2	33 9	N	30		130
KURTEN (GEORGETOWN)				50424 600	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZOS			
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370								
LAURA-NICHOLE		WELL #:		1	RRCID -> 189733		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9718 - 13745	
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
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-		35
HOLLEY OIL COMPANY, LLC				393200								
FRANZE, R. F.		WELL #:			RRCID -> 195021		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 8735		PERF. 8468 - 10280	
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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2015												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544								
COLLEGE HILLS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 157043		COMPL. DATE 07/21/1995		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 9668 - 14180	
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		119
03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1307	2	45 9	N	41	6 8	154
*04	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1350	2	53 9	N	48	4 8	198
CARROLL-BIERING UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 160785		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 12692		PERF.10335 - 12692	
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
04	360 N	340	-0-	-20	-0-	340	2		N	-0-		58

KURTEN (GEORGETOWN) //CONT.// 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
DEERFIELD -A- UNIT WELL #: 1G RRCID -> 161757 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 14078 PERF.10478 - 14989														
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											
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
04	540 N	539 -0-	-1 -0-	508 2	31 9	N	28							118
CARROLL - PETERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 162306 COMPL. DATE 31/02/1997 TOTAL DEPTH 13063 PERF.10053 - 13454														
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
04	30 N	-0- -0-	-30 -0-			N	-0-							42
STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168707 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 14179														
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	2	2	8					-0-
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-							-0-
WEEDON, J. E. UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 170172 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12586 PERF.10110 - 14058														
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-
04	14B2 EXT	-0- -0-	-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														
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
04	180 N	151 -0-	-29 -0-	149 2	2 9	N	2							164
FRANUS GT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279926 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11911 - 16688														
11	3390 X	1667 -0-	-1723 -0-	690 1	962 2	N	14							124
12	3193 X	3053 -0-	-140 -0-	713 1	2314 2	N	24							148
01	3193 X	1758 -0-	-1435 -0-	556 1	1145 2	N	52							200
02	2296 X	2208 -0-	-88 -0-	391 1	1815 2	N	2							202
03	3821 X	3821 -0-	-0- -0-	713 1	3096 2	N	11	11	8					202
*04	2940 X	890 -0-	-2050 -0-	184 1	703 2	N	3	3	8					202

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE) EMPIRE TEXAS OPERATING LLC RASCO, G.D.				50424 800 100365	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON			
				WELL #:	1	RRCID -> 095037	COMPL. DATE 06/07/1981	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8034	-	8052	
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
RASCO, G. D. & ANNIE				WELL #:	2	RRCID -> 128000	COMPL. DATE 08/11/1988	TOTAL DEPTH	8289	PERF. 8058	-	8066	
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
*04	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1460	2	11 9	N	10			100
RASCO, G. D. & ANNIE				WELL #:	3	RRCID -> 165234	COMPL. DATE 08/02/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8077	-	8106	
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
04	1230 N	1112	-0-	-118	-0-	1106	2	6 9	N	5			15
RASCO, G. D.				WELL #:	4	RRCID -> 197648	COMPL. DATE 09/10/2003	TOTAL DEPTH	8205	PERF. 8042	-	8065	
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
*04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	934	2	2 9	N	2			55
FAULCONER ENERGY, LLC WIESE GAS UNIT				263648 WELL #:	1	RRCID -> 101683	COMPL. DATE 01/29/1982	TOTAL DEPTH	9280	PERF. 8159	-	8183	
11	2550 N	1899	-0-	-651	-0-	394	1	1486	2	N	17		187
12	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	525	1	2059	2	N	18	183 1	22
01	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	453	1	1726	2	N	16		38
02	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	417	1	1554	2	N	14		52
03	2604 N	2488	-0-	-116	-0-	498	1	1956	2	N	31		83
*04	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	462	1	1829	2	N	13		96
TOOMEY				WELL #:	1	RRCID -> 114550	COMPL. DATE 11/08/1984	TOTAL DEPTH	8436	PERF. 8108	-	8132	
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-
*04	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	438	1	1737	2	N	-0-		-0-

LA BELLE (6300 B)				50638 870	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JEFFERSON			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475												
BROUSSARD & HEBERT "D"				WELL #: 1	RRCID -> 245831	COMPL. DATE 12/22/2008	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 6307	-	6311						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BUTLER, LILLIE K.				WELL #: 4	RRCID -> 286897	COMPL. DATE 12/19/2019	TOTAL DEPTH 12015	PERF. 8482	-	8988						
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	552 1	272 2	Y	22							85
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	24 9	216 2	Y	29							114
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	639 1	392 2	Y	18							132
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	32 9	430 2	Y	40							152
03	465 N	451	-0-	-14	-0-	348 1	300 2	Y	38							190
04	450 N	357	-0-	-93	-0-	20 9	238 2	Y	24							207
						168 1										
						44 9										
						109 1										
						42 9										
						93 1										
						26 9										
LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)				51421 935	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171												
REYNOLDS, R. - BUTLER				WELL #: 1	RRCID -> 104772	COMPL. DATE 04/06/2007	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 10868	-	11096						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY														
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171														
LAKE CREEK UNIT WELL #: 37 RRCID -> 111728 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9964 - 11998														
M	ALLOW CODE	GAS 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											
11	1170 N	718 -0-	-452 -0-	374 1	310 2	Y	31	33 1						3
12	863 N	863 -0-	-0- -0-	34 9	396 2	Y	32	31 1						4
01	913 N	913 -0-	-0- -0-	432 1	429 2	Y	35	34 1						5
02	1101 N	1101 -0-	-0- -0-	35 9	521 2	Y	33	30 1						8
03	687 N	687 -0-	-0- -0-	445 1	317 2	Y	31	33 1						6
04	660 N	585 -0-	-75 -0-	39 9	265 2	Y	36	38 1						4
				544 1										
				36 9										
				336 1										
				34 9										
				280 1										
				40 9										
LAKE CREEK UNIT WELL #: 39LT RRCID -> 115783 COMPL. DATE 11/25/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11813 - 11864														
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-
04	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 40 RRCID -> 117141 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11168 - 11196														
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-
04	T. A.	NO RPT -0-	-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														
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-
04	SI MULT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 123460 COMPL. DATE 02/08/1987 TOTAL DEPTH 13620 PERF. 3565 - 3585														
11	INJECT	-0- -0-	-0- -0-	-0-		Y	-0-							-0-
12	INJECT	-0- -0-	-0- -0-	-0-		Y	-0-							-0-
01	INJECT	-0- -0-	-0- -0-	-0-		Y	-0-							-0-
02	INJECT	-0- -0-	-0- -0-	-0-		Y	-0-							-0-
03	INJECT	-0- -0-	-0- -0-	-0-		Y	-0-							-0-
04	INJECT	-0- -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														
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-
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0-		N	-0-							-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171														
KAYSER WELL #: 1 RRCID -> 127968 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11670 - 11680														
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
11	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-
04	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														
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 45 RRCID -> 130086 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11012 - 11568														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	31				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	31				Y	-0-			-0-
01	31 X	-0-	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 32 RRCID -> 132330 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10938 - 11370														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 29 RRCID -> 134367 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10956 - 11132														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 43 RRCID -> 137233 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11070 - 11596														
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-	-0-	-45	-0-					Y	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 50 RRCID -> 160738 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 11810														
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-
04	PRTL	PLG	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 #: 53 RRCID -> 161718 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10983 - 11752														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
04	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														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 62 RRCID -> 166327 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9938 - 10325														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT	-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														
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-
04	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														
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-
04	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														
11	3000 N	2946	-0-	-54	42	1591 35 9	1	1320	2	Y	32	34	1	3
12	3100 N	3502	-0-	402	444	1811 34 9	1	1657	2	Y	31	30	1	4
01	3855 X	3411	-0-	-444	-0-	1713 47 9	1	1651	2	Y	43	42	1	5
02	2016 X	1830	-0-	-186	-0-	916 36 9	1	878	2	Y	33	30	1	8
03	2542 X	2198	-0-	-344	-0-	1114 34 9	1	1050	2	Y	31	33	1	6
04	2460 X	2009	-0-	-451	-0-	1013 40 9	1	956	2	Y	36	38	1	4

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY														
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171														
KING, R. V. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 169696 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11582 - 12254														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 80 RRCID -> 174643 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11294 - 11867														
11	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 86 RRCID -> 188165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13850 PERF.12920 - 13024														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 209621 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 14720 PERF.11682 - 11750														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT	47	-0-	47	47	24	1	23	2	Y	-0-			-0-
KING, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 217684 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10865 - 11232														
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
04	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														
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
04	1110 N	905	-0-	-205	-0-	456	1	430	2	N	17			99
						19	9							

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)				//CONT.// 51421 937		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				//CONT.// 208171											
LAKE CREEK UNIT				WELL #: 92		RRCID -> 179039		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 14800		PERF.13645 - 14303			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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	32	16	1	16	2	Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	43	-0-	43	75	22	1	21	2	Y	-0-				-0-
03	75 N	-0-	-0-	-75	-0-					Y	-0-				-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	10	1	9	2	Y	-0-				-0-
LAKE CREEK UNIT				WELL #: 85		RRCID -> 180716		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 14960		PERF.13726 - 13781			
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								
04	5280 X	5273	-0-	-7	-0-	2692	1	2539	2	Y	38	39	1		7
						42	9								
LAKE CREEK UNIT				WELL #: 84		RRCID -> 181166		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 14399		PERF.13194 - 14163			
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-
04	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	1685	1	1589	2	Y	18	15	1		3
						20	9								
LAKE CREEK UNIT				WELL #: 90		RRCID -> 182523		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 14726		PERF.13572 - 14283			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT	10	-0-	10	10	5	1	5	2	Y	-0-				-0-
KING, R. V. GU "B"				WELL #: 5		RRCID -> 182880		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 14923		PERF.13390 - 13578			
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								
04	10009 X	6647	-0-	-3362	-0-	1839	1	4676	2	N	120	48	1		124
						132	9								

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)			//CONT.// 51421 937		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			//CONT.// 208171									
BUTLER, LILLIE K.			WELL #: 6		RRCID -> 183066		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 14984		PERF.13688 - 14438	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	765 1	377 2	N	5			135
12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	813 1	275 2	N	9			144
01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	580 1	653 2	N	3			147
02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	333 1	853 2	N	38	30 1		155
03	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	341 1	938 2	N	9			164
04	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	330 1	840 2	N	23	15 1		172
						25 9						

BUTLER, LILLIE K.			WELL #: 7		RRCID -> 184769		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 14650		PERF.13405 - 13666	
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	22 N	22	-0-	-0-	-0-	6 1	16 2	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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	
11	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	1483 1	732 2	Y	25			364
12	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1414 1	478 2	Y	24	169 1		219
01	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	1016 1	1144 2	Y	25			244
02	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	568 1	1454 2	Y	77	45 1		276
03	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	514 1	1412 2	Y	40			316
04	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	526 1	1336 2	Y	54	23 1		347
						59 9						

KING, R. V. GU "B"			WELL #: 6		RRCID -> 186502		COMPL. DATE 08/14/2019		TOTAL DEPTH 14484		PERF.13435 - 13781	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT			WELL #: 99H		RRCID -> 272142		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 13328		PERF.13616 - 17880	
11	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	734 1	610 2	Y	31	30 1		7
12	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	754 1	690 2	Y	36	41 1		2
01	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	713 1	688 2	Y	45	39 1		8
02	1148 N	946	-0-	-202	-0-	459 1	440 2	Y	43	44 1		7
03	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	544 1	513 2	Y	41	40 1		8
04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	619 1	584 2	Y	38	39 1		7
						42 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
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
MITCHELL & MITCHELL				WELL #:	1 B	RRCID -> 154995	COMPL. DATE 06/14/1995	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3555	-	3585
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	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
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-
04	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
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
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LANE CITY (MIOCENE 4300 MIDDLE)										51859 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON		
MOSAIC OIL LLC										589978					
COCKBURN OIL CORPORATION										WELL #: 7	RRCID -> 042692	COMPL. DATE 10/12/1967	TOTAL DEPTH 4195	PERF. N/A	
M	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
04	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	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LE TULLE (FRIO 10,350) TRI-C RESOURCES, LLC EXPRESS														
				52581 750	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA	
				868622										
				WELL #: 1	RRCID -> 291357				COMPL. DATE 04/05/2021				TOTAL DEPTH 11267 PERF.11508 - 11607	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	M	COND PROD	EOM BALANCE
11	29340 #	24575	-0-	-4765	-0-	240	1	23861	3		N		431	526
12	29233 #	23696	-0-	-5537	-0-	474	9	23037	3		N		374	133
01	28954 #	21676	-0-	-7278	-0-	411	9	21011	3		N		379	325
02	25088 #	14997	-0-	-10091	-0-	248	1	14538	3		N		214	539
03	26753 #	20536	-0-	-6217	-0-	417	9	19901	3		N		352	159
*04	24570 #	18065	-0-	-6505	-0-	224	1	17691	3		N		122	281
						235	9							
						248	1							
						387	9							
						240	1							
						134	9							
LEAGUE CITY, WEST (ANOMALINA) KALER ENERGY CORP. TIDWELL														
				52683 500	NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: GALVESTON	
				450261										
				WELL #: 3	RRCID -> 293296				COMPL. DATE 12/20/2021				TOTAL DEPTH 11941 PERF.10888 - 10895	
11	0	24725	-0-	24725 B	2069258	24493	2	232	9		N		211	183
12	0	28119	-0-	28119 B	2097377	27890	2	229	9		N		208	55
01	0	31326	-0-	31326 B	2128703	31055	2	271	9		N		246	123
02	47236	28966	-0-	-18270 B	2110433	28701	2	265	9		N		241	30
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				2110433										
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N		NO RPT	30
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N		NO RPT	30
JEWELS UNIT A														
				WELL #: 1	RRCID -> 296199				COMPL. DATE 02/02/2024				TOTAL DEPTH 10902 PERF.11108 - 11124	
11	0	88367	-0-	88367 B	794638	86719	2	1648	9		N		1498	319
12	0	116490	-0-	116490 B	911128	114370	2	2120	9		N		1927	257
01	0	127545	-0-	127545 B	1038673	125327	2	2218	9		N		2016	440
02	70280	126325	-0-	56045 B	1094718	124251	2	2074	9		N		1885	322
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1094718										
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N		NO RPT	322
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N		NO RPT	322
LEGGETT (WOODBINE) FLETCHER OPERATING, LLC DAVIS, WIRT														
				52978 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: POLK	
				273611										
				WELL #: 5	RRCID -> 157737				COMPL. DATE 01/11/1996				TOTAL DEPTH 12450 PERF.12270 - 12382	
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
04	H15 VIOL	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	
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-	109

LEXINGTON, EAST (4435)														
ATLAS OPERATING LLC														
PERRY, ALPH. E.														
WELL #: 1					RRCID -> 115436					COMPL. DATE 02/18/1985				
TOTAL DEPTH 4582					PERF. 4460 - 4480					CNTY: LEE				
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
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	140	N	-0-	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
LIBERTY, SOUTH														
DARTEX ENERGY CORPORATION														
ROBINSON, JESSIE														
WELL #: 2					RRCID -> 183811					COMPL. DATE 03/28/2001				
TOTAL DEPTH 10000					PERF. 8330 - 9707					CNTY: LIBERTY				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JOY RESOURCES, INC.														
CHEVRON FEE														
WELL #: 2A					RRCID -> 189034					COMPL. DATE 11/30/2021				
TOTAL DEPTH 6497					PERF. 4896 - 4996									
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-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
ODUM OIL & GAS CO.														
BALDWIN, J. C., FEE -A- NCT-1														
WELL #: 1					RRCID -> 052382					COMPL. DATE 02/20/1985				
TOTAL DEPTH 8500					PERF. 7462 - 7530									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
RIO O & P LLC														
SO. LIB. G. U. 1														
WELL #: 1					RRCID -> 050090					COMPL. DATE 01/25/1971				
TOTAL DEPTH N/A					PERF. 7733 - 7770									
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT			44
SHALE OIL CO., INC.														
SUN ABSHIRE FEE														
WELL #: 1					RRCID -> 130553					COMPL. DATE 11/28/1988				
TOTAL DEPTH 2150					PERF. 1926 - 1944									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIBERTY, SOUTH		//CONT.//		53498 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY			
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
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 #	-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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MINNIE PRUITT FEE		WELL #:		1	RRCID -> 120280	COMPL. DATE 12/20/1985	TOTAL DEPTH	12450	PERF. 6036 -	6111
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LIBERTY, SOUTH (8200)				53498 940	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY			
JOY RESOURCES, INC.				447952						
CHEVRON FEE		WELL #:		1	RRCID -> 189035	COMPL. DATE 02/16/2002	TOTAL DEPTH	9003	PERF. 7673 -	7678
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 662

LIGHTNING (TEX-MISS CONS)				53559 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
GREEN				WELL #:		1ST		RRCID -> 288489		COMPL. DATE 09/10/2020		TOTAL DEPTH 15217		PERF.13916 - 14757				
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
11	193080 X	189091	-0-	-3989		-0-	907	1	182152	2	N	5484	5364	1			288	
12	196137 X	191382	-0-	-4755		-0-	6032	9										
01	196137 X	190060	-0-	-6077		-0-	932	1	184477	2	N	5430	5448	1			270	
02	176484 X	171882	-0-	-4602		-0-	5973	9										
03	195393 X	189118	-0-	-6275		-0-	935	1	183100	2	N	5477	5505	1			242	
04	189090 X	178807	-0-	-10283		-0-	6025	9										
							857	1	165589	2	N	4942	4921	1			263	
							5436	9										
							952	1	182119	2	N	5497	5472	1			288	
							6047	9										
							917	1	172190	2	N	5182	5260	1			210	
							5700	9										
GREEN				WELL #:		2ST		RRCID -> 289857		COMPL. DATE 02/22/2020		TOTAL DEPTH 14981		PERF.14120 - 14186				
11	144930 X	138655	-0-	-6275		-0-	666	1	133888	2	N	3728	3761	1			262	
12	149761 X	141536	-0-	-8225		-0-	4101	9										
01	149761 X	139485	-0-	-10276		-0-	690	1	136422	2	N	4022	4032	1			252	
02	133700 X	122690	-0-	-11010		-0-	4424	9										
03	144553 X	133703	-0-	-10850		-0-	687	1	134570	2	N	3844	3894	1			202	
04	138660 X	126988	-0-	-11672		-0-	4228	9										
							612	1	118413	2	N	3332	3242	1			292	
							3665	9										
							674	1	129059	2	N	3609	3781	1			120	
							3970	9										
							652	1	122420	2	N	3560	3522	1			158	
							3916	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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
04	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				
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-	
04	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				
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						
MOSAIC OIL LLC													589978											
BROYLES, WALTER													WELL #:	2	RRCID ->	178399	COMPL. DATE	06/30/2000	TOTAL	DEPTH	2624	PERF.	2325 -	2328
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
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
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						
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT						82						
POOLE GAS UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	097927	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9740	PERF.	9516 -	9644
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						
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT						83						
LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	101167	COMPL. DATE	05/03/1982	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	9659 -	9682
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						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						33						
CLINTON GAS UNIT													WELL #:	2	RRCID ->	122383	COMPL. DATE	09/24/1986	TOTAL	DEPTH	9615	PERF.	9526 -	9534
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						
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT						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	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						

LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600)				//CONT.//	53919 450	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO			
HRB OPERATING COMPANY, INC.				//CONT.//	407764												
LISSIE GU 2				WELL #:	1	RRCID -> 096710		COMPL. DATE 09/23/1981		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 9637 - 9672					
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	
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-	
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-						N	NO RPT				-0-	
LISSIE GU 3				WELL #:	1	RRCID -> 096713		COMPL. DATE 10/10/1981		TOTAL DEPTH 9699		PERF. 9536 - 9677					
*09	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-		335	1	3119	3	N	15				70	
							17	9									
*10	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-		446	1	3770	3	N	16				86	
							18	9									
*11	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-		381	1	3123	3	N	14				100	
							15	9									
*12	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-		476	1	2944	3	N	13				113	
							14	9									
*01	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-		602	1	3468	3	N	18				131	
							20	9									
*02	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-		2669	3	17	9	N	15				146	
*03	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-		502	1	4390	3	N	19				165	
							21	9									
04	1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-						N	NO RPT				165	
LEE-MITCHELL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 112029		COMPL. DATE 07/20/1984		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 9635 - 9654					
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	
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-						N	NO RPT				148	
LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900)					53919 601	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON			
HRB OPERATING COMPANY, INC.					407764												
WEISE BROS.				WELL #:	1	RRCID -> 172621		COMPL. DATE 03/22/1999		TOTAL DEPTH 9744		PERF. 7026 - 7028					
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-	
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-						N	NO RPT				-0-	
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC					489720												
LEE-MITCHELL "A" GAS UNIT				WELL #:		RRCID -> 244972		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 7210		PERF. 6625 - 6632					
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	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				85	
PLUGGED AND ABANDONED_____01/14/2019																	

LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900)		//CONT.//	53919 601	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON		
OBLAEN RESOURCES LLC			617546					
BURGER-RHOADES		WELL #:	1	RRCID -> 288242	COMPL. DATE 09/27/2019	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 6892 -	6916
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			10
LISSIE, S (YEGUA 7100)			53919 610	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
RICOCHET ENERGY, INC.			710549					
PINTAIL		WELL #:	1	RRCID -> 293809	COMPL. DATE 06/09/2022	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 7040 -	7053
11	15960 #	4427	-0-	-11533	-0-	4353 2	74 9	102
12	12617 #	-0-	-0-	-12617	-0-			125
01	11408 #	-0-	-0-	-11408	-0-			32
02	9688 #	-0-	-0-	-9688	-0-			32
03	5828 #	-0-	-0-	-5828	-0-			32
04	4440 #	-0-	-0-	-4440	-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
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-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
THOMAS TRUST		WELL #:	1	RRCID -> 244799	COMPL. DATE 11/02/2008	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 9786 -	9798
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

LIVE OAK BAYOU (MIOCENE)														CNTY: MATAGORDA																			
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC//CONT.// 54132 300 388557																																	
LEWIS, J. C.																																	
WELL #: 5														RRCID -> 176502				COMPL. DATE 12/27/1999				TOTAL DEPTH 6750				PERF. 6032 - 6182							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT						-0-										
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT						-0-										
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT						-0-										
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT						-0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT						-0-										
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT						-0-										
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			
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-										
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT						-0-										
LIVINGSTON (FRI0 1540)														54193 030				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: POLK							
84 ENERGY LLC														856467																			
PRATT, H. J., DR.														WELL #: 14				RRCID -> 296969				COMPL. DATE 11/01/2022				TOTAL DEPTH 7500				PERF. 1497 - 1508			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-						-0-										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-						-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-										
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT						-0-										
LIVINGSTON (FRI0 2550)														54193 037				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: POLK							
DURANGO RESOURCES CORP.														235945																			
KINGSBURY CO. HOLDING CORP.														WELL #: 5				RRCID -> 134927				COMPL. DATE 05/02/1990				TOTAL DEPTH 4557				PERF. 2584 - 2605			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT						-0-										
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT						-0-										
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT						-0-										
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT						-0-										
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT						-0-										
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT						-0-										
LIVINGSTON (WILCOX)														54193 550				ASSOCIATED				49B				CNTY: POLK							
NADSOILCO LLC														598945																			
WINTERS														WELL #: 2				RRCID -> 292750				COMPL. DATE 03/05/2022				TOTAL DEPTH 7002				PERF. 6695 - 6700			
11	1710	#	1597	-0-	-113	-0-			1524	3		73	9	N			66		174	1			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		180	1			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										
04	1590	#	NO RPT	-0-	-1590	-0-								N			NO RPT						306										
84 ENERGY LLC														856467																			
GRANBURY, C. B. A/C #4														WELL #: 103				RRCID -> 291697				COMPL. DATE 10/01/2019				TOTAL DEPTH 7500				PERF. 6991 - 6995			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT						-0-										
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT						-0-										
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT						-0-										
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT						-0-										
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT						-0-										
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT						-0-										

LIVINGSTON (1500)			54193 840	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK		
DURANGO RESOURCES CORP.			235945					
KINGSBURY CO. HOLDING CORP.			WELL #: 5	RRCID -> 170572	COMPL. DATE 10/15/1998	TOTAL DEPTH 4557	PERF. 1624	- 1636
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
84 ENERGY LLC			856467					
C.B. GRANBURY			WELL #: 99	RRCID -> 256254	COMPL. DATE 11/17/2009	TOTAL DEPTH 2215	PERF. 1784	- 1792
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
VIESCA GAS CO.			885574					
STATE SAVINGS BANK			WELL #: 2	RRCID -> 182602	COMPL. DATE 04/15/2001	TOTAL DEPTH 2935	PERF. 1889	- 1894
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-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

LIVINGSTON (2410)		//CONT.//		54193 859	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK		
84 ENERGY LLC		//CONT.//		856467						
DICK & FALING		WELL #:		16	RRCID -> 242412	COMPL. DATE 08/08/2008	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2368	-	2372
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LIVINGSTON (2700)				54193 874	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK		
84 ENERGY LLC				856467						
PRATT, DR. H. J.		WELL #:		18	RRCID -> 178871	COMPL. DATE 08/23/2000	TOTAL DEPTH 4416	PERF. 2706	-	2713
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LOCHRIDGE (MIOCENE B-2)				54268 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836						
RAMSEY STATE PRISON FARM -B-		WELL #:		14	RRCID -> 138051	COMPL. DATE 11/05/2012	TOTAL DEPTH 5662	PERF. 3749	-	3750
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
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
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
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-
04	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	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	
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		
04	53239 R	53239	-0-	-0-	-0-	50699 3 300 4	N 2036 1895 1	206
						2240 9		
LONG POINT (FRIO)		54700 166	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FORT BEND			
AZTEC EXPLORATION, INC.		039673						
GULF FEE		WELL #: 5	RRCID -> 128713	COMPL. DATE 08/05/1987	TOTAL DEPTH	604	PERF. 509 - 513	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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						
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	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						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
LONG PRAIRIE (12000)				54712 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE								
OLIPDP II, LLC				100467														
FUNCHESS				WELL #: 1		RRCID -> 269146		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 12652		PERF.12100 - 12108						
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-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
LONG PRAIRIE (12300)				54712 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE								
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815														
NEW LUM / BLACK STONE				WELL #: 1		RRCID -> 280165		COMPL. DATE 02/24/2019		TOTAL DEPTH 11415		PERF.11185 - 11247						
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	
04	24420	23628	-0-	-792	140616	22856	3	772	9	N	702	887	1	2	8		197	
LOST FORK (YEGUA 6800)				55031 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
GARRISON LTD.				295861														
FENNER				WELL #: 1		RRCID -> 210881		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6699 - 6779						
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
HOME PETROLEUM CORP.				396852														
FENNER				WELL #: 1		RRCID -> 137440		COMPL. DATE 02/17/1991		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6778 - 6826						
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	
04	DLQ G-10		6	-0-	6	7	6	2		Y	-0-						57	

LOST FORK (YEGUA 6800)		//CONT.//		55031 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.//		396852								
FENNER, K.		WELL #:		2	RRCID -> 138436		COMPL. DATE 05/03/1991		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6742 - 6776	
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
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-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-

FENNER-MORTON		WELL #:		1	RRCID -> 140106		COMPL. DATE 11/25/1991		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6692 - 6712	
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-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
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-
04	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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-		186	1	1660	2	N	40					188	
								44	9										
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					188	
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							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2290						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2290						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2290						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2290						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2290						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2290						N	NO RPT					-0-	
LOUISE (PERRY 6050)			55120 672			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON							
MAGNUM PRODUCING, LP			521516																
MCINTYRE, WILLIS			WELL #: 7			RRCID -> 229081			COMPL. DATE 01/06/2007			TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6041 - 6044							
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LOUISE, E. (7000)			55121 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON							
RESOURCE EXPL & PROD, INC.			703393																
WILSON			WELL #: 1			RRCID -> 279313			COMPL. DATE 09/10/2014			TOTAL DEPTH 15000 PERF. 6994 - 6999							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9654						N	NO RPT					142	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9654						N	NO RPT					142	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9654						N	NO RPT					142	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9654						N	NO RPT					142	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9654						N	NO RPT					142	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9654						N	NO RPT					142	
LOUISE, NORTH (ALLENSON B 4300)			55122 046			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON							
MAGNUM PRODUCING, LP			521516																
RASMUSSEN			WELL #: 2			RRCID -> 236470			COMPL. DATE 05/03/2008			TOTAL DEPTH 7314 PERF. 4324 - 4327							
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LOUISE, NORTH (FRIO 4100)															
NORTH LAKE RESOURCES LLC															
HARFST COUEY															
					55122 138	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					100308										
WELL #:					1	RRCID -> 271136					COMPL. DATE 04/11/2013				
											TOTAL DEPTH 8350				
											PERF. 4130 - 4135				
CNTY: WHARTON															
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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	

LOUISE, NORTH (MIOCENE 2500)															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC															
RASMUSSEN ET AL															
					55122 322	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					916954										
WELL #:					1	RRCID -> 130402					COMPL. DATE 03/10/1989				
											TOTAL DEPTH 7885				
											PERF. 2580 - 2584				
CNTY: WHARTON															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	

LOUISE, N. (4130)															
WELDERXP LTD.															
PUTNAM, J. B.															
					55122 598	ASSOCIATED					ONE WELL				
					907320										
WELL #:					2A	RRCID -> 219130					COMPL. DATE 05/10/2006				
											TOTAL DEPTH 4800				
											PERF. 4132 - 4139				
CNTY: WHARTON															
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	

LOUISE, NORTH (4800)															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC															
RASMUSSEN ET AL															
					55122 851	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					916954										
WELL #:					3	RRCID -> 159425					COMPL. DATE 07/22/1996				
											TOTAL DEPTH 7800				
											PERF. 4809 - 4812				
CNTY: WHARTON															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	

LOUISE, SOUTH (FRIO 5480)															
ROOME OIL CO.															
ROOME-HUTCHINS															
					55125 210	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					727045										
WELL #:					2	RRCID -> 091925					COMPL. DATE 09/29/2021				
											TOTAL DEPTH 7060				
											PERF. 3010 - 3172				
CNTY: WHARTON															
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)															
MILESTONE OPERATING, INC.															
JEFFERSON LAND COMPANY															
					55184 142	NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
					567103										
WELL #:					45	RRCID -> 190366					COMPL. DATE 10/11/2002				
											TOTAL DEPTH 9114				
											PERF. 8969 - 8972				
CNTY: JEFFERSON															
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	

LOVELLS LAKE (FRIO HACKBERRY9000)//CONT.//										55184 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC.										//CONT.//	567103									
BROUSSARD TRUST										WELL #:	45	RRCID ->	209755	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	9197	PERF.	8971 - 8974	
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	*	AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-	
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-	
JEFFERSON LAND COMPANY										WELL #:	40	RRCID ->	242398	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	9855	PERF.	8972 - 8976	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT				-0-	
04	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	
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-	
JEFFERSON LAND COMPANY										WELL #:	63	RRCID ->	251262	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	9129	PERF.	9038 - 9041	
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-	
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	B	-0-								N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	B	-0-								N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	B	-0-								N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	B	-0-								N	NO RPT				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	B	-0-								N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	B	-0-								N	NO RPT				-0-	

LOVELLS LAKE (FRI0 1)				//CONT.//		55184 213		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON							
MILESTONE OPERATING, INC.				//CONT.//		567103													
LOVELL LAKE FRI0 1 GU				WELL #:		13		RRCID -> 007038		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
11	12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
LOVELL LAKE FRI0 I G.U.				WELL #:		8		RRCID -> 039949		COMPL. DATE 04/06/1966		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A			
11	12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
LOVELL LAKE FRI0 1 GAS UNIT				WELL #:		25		RRCID -> 050285		COMPL. DATE 11/07/1972		TOTAL DEPTH		7745		PERF. N/A			
11	12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
LOVELL LAKE FRI0 1 GAS UNIT				WELL #:		22		RRCID -> 053113		COMPL. DATE 09/28/1971		TOTAL DEPTH		7833		PERF. N/A			
11	12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
LOVELL LAKE FRI0 1 GAS UNIT				WELL #:		27		RRCID -> 058462		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH		7848		PERF. 7687 - 7689			
11	12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
LOVELLS LAKE FRI0 / GAS UNIT				WELL #:		31		RRCID -> 072991		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH		7797		PERF. N/A			
11	12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1)				//CONT.//	55184 213	ASSOCIATED	49B	CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.				//CONT.//	567103						
LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT				WELL #:	37	RRCID -> 186166	COMPL. DATE 11/19/2001	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 7678 - 7697	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
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-
04	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	
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-
04	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	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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	
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	3	1	83	2	N	-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	3	1	79	2	N	-0-
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	2	1	61	2	N	-0-
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	2	1	64	2	N	-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	N	-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	N	-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			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	228	2	N	-0-			-0-
BROUSSARD TRUST				WELL #: 2		RRCID -> 162242		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 7856		PERF. 7512 - 7532			
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-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	145	1	71	2	N	-0-			-0-
LOVELL LAKE GAS UNIT 1				WELL #: 8		RRCID -> 165898		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 7754		PERF. 6819 - 6872			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BROUSSARD TRUST				WELL #: 17		RRCID -> 167436		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 7791		PERF. 7400 - 7540			
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-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	N	-0-			-0-
LOVELL LAKE GAS UNIT 1				WELL #: 9		RRCID -> 167710		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 7470 - 7522			
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-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	331	1	284	2	Y	-0-			-0-
LOVELL LAKE GAS UNIT 1				WELL #: 10		RRCID -> 170087		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 7848		PERF. 7520 - 7548			
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-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
BROUSSARD TRUST				WELL #: 62		RRCID -> 172180		COMPL. DATE 01/29/1999		TOTAL DEPTH 7858		PERF. 7508 - 7517			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		//CONT.// 55184 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON										
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 567103																
JEFFERSON LAND CO.		WELL #: 6		RRCID -> 184007		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7478 - 7508										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	180 N	144	-0-	-0-	-36	-0-	-0-	5	1	139	2	Y	-0-					-0-
12	186 N	155	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	6	1	149	2	Y	-0-					-0-
01	155 N	120	-0-	-0-	-35	-0-	-0-	4	1	116	2	Y	-0-					-0-
02	140 N	130	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	5	1	125	2	Y	-0-					-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	187	2	Y	-0-					-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	181	2	Y	-0-					-0-
BROUSSARD TRUST				WELL #: 26		RRCID -> 184049		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7530 - 7554								
11	120 N	102	-0-	-0-	-18	-0-	-0-	75	1	7	2	Y	18	18	1			2
12	124 N	105	-0-	-0-	-19	-0-	-0-	20	9									
01	93 N	84	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	77	1	9	2	Y	17	13	1			6
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	9									
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	7	2	Y	15	19	1			2
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	9									
								62	1	7	2	Y	15	12	1			5
								17	9									
								76	1	13	2	Y	19	20	1			4
								21	9									
								74	1	12	2	Y	14	16	1			2
								15	9									
BROUSSARD TRUST				WELL #: 8		RRCID -> 186133		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7400 - 7544								
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BROUSSARD TRUST				WELL #: 34		RRCID -> 187608		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7548 - 7559								
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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								
11	90 N	82	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	3	1	79	2	N	-0-					-0-
12	93 N	87	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	3	1	84	2	N	-0-					-0-
01	93 N	68	-0-	-0-	-25	-0-	-0-	2	1	66	2	N	-0-					-0-
02	84 N	78	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	3	1	75	2	N	-0-					-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-					-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-					-0-
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #: 51		RRCID -> 207448		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7478 - 7520								
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)										CNTY: JEFFERSON										
MILESTONE OPERATING, INC.																				
BROUSSARD TRUST																				
				//CONT.//	55184 740	NON-ASSOCIATED			CAPACITY											
				//CONT.//	567103															
				WELL #:	46	RRCID -> 250035			COMPL. DATE 04/20/2009			TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7507 - 7527								
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	
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-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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						
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	241	3			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	140	N	-0-	-0-	-0-	-140	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
MILESTONE OPERATING, INC.						567103														
FAILOR, E.K.						WELL #:	9	RRCID -> 242866			COMPL. DATE 08/26/2008			TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7174 - 7182						
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-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
LOVELLS LAKE, NORTH (F-7500 FBA)						55186 280	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON							
MILESTONE OPERATING, INC.						567103														
JEFFERSON LAND COMPANY						WELL #:	61	RRCID -> 257936			COMPL. DATE 06/06/2009			TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7494 - 7496						
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-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
LOVELLS LAKE, NORTH (FRIO 7500)						55186 284	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON							
MILESTONE OPERATING, INC.						567103														
JEFFERSON LAND COMPANY						WELL #:	41	RRCID -> 007058			COMPL. DATE 08/14/1984			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7506 - 7520						
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	N	-0-					-0-	
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	N	-0-					-0-	
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-	
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-	
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	N	-0-					-0-	
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	N	-0-					-0-	

LOVELLS LAKE, NORTH (8400)			55186 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON		
MILESTONE OPERATING, INC.			567103					
JEFFERSON LAND COMPANY			WELL #: 60	RRCID -> 244400	COMPL. DATE 07/30/2008	TOTAL DEPTH 8614	PERF. 8421 - 8424	
M	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
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-
04	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	
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-
04	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	
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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
JEFFERSON LAND CO.			WELL #: 1	RRCID -> 251469	COMPL. DATE 09/01/2018	TOTAL DEPTH 5514	PERF. 5082 - 5088	
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LUCE BAYOU (UPPER WILCOX)			55444 465	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY		
HENNIG PRODUCTION CO., INC.			378508					
BSCM, LP			WELL #: 2	RRCID -> 176649	COMPL. DATE 12/22/1999	TOTAL DEPTH 13645	PERF.12268 - 12276	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LUCE BAYOU (WILCOX)			55444 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY		
AMRWR, LLC			102699					
BLACK STONE MINERALS			WELL #: 1	RRCID -> 160732	COMPL. DATE 07/24/1996	TOTAL DEPTH 17250	PERF.13400 - 13420	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LUCKY (10,000) 55468 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 290845 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9457 - 9971

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
11	5790 #	844	-0-	-4946	-0-	9	1	749	2	N	78				356
12	5332 #		-0-	-5332	-0-	86	9			N	183	180	1		359
01	5332 #		-0-	-5332	-0-					N	100	178	1		281
02	4704 #		-0-	-4704	-0-					N	190				471
03	2852 #		-0-	-2852	-0-					N	85	359	1		197
04	840 #	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT				197

LUCKY, SOUTH (FRIO TM-8) 55473 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WELDERXP LTD. 907320
HUEBNER-CONKLIN WELL #: 1 RRCID -> 242052 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9777 - 9810

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LUCKY, SOUTH (FRIO 9200) 55473 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
HUEBNER WELL #: 1 RRCID -> 279212 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9839 - 9860

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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 #: 1 RRCID -> 232501 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 10589 - 10596

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				129
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				129
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				129
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				129
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				129
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				129

PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2019

LUCKY, WEST (F-12) 55476 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
WOLF WELL #: 2 RRCID -> 185224 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9245 - 9257

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	
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				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
LUCKY, WEST (GOLA)														55476 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC														468971									
WOLF														WELL #: 2		RRCID -> 182272		COMPL. DATE 03/04/2001		TOTAL DEPTH 9628		PERF. 9295 - 9309	
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-					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
WOLF HEIRS														WELL #: 4		RRCID -> 192886		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 10548		PERF. 9352 - 9360	
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-					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
LUCKY, WEST (HARDY HORN, LOWER)														55476 385		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA			
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC														468971									
WOLF -B-														WELL #: 1 U		RRCID -> 007093		COMPL. DATE 12/20/1960		TOTAL DEPTH 11887		PERF.10376 - 10416	
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-					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
WOLF														WELL #: 1		RRCID -> 251640		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10407 - 10418	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					67					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					67					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					67					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					67					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					67					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	
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-					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 683

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		
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
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-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		
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-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		
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-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		
11	390 N	251	-0-	-139	-0-	-0-	88 3	149 5	Y		13	10 1			276
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	14 9	110 5	Y		11	11 1			276
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	12 9	20 5	Y		11	10 1			277
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	107 3	24 5	Y		10	10 1			277
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	12 9	18 5	Y		12	11 1			278
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-	298 3				Y	NO RPT			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		
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
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-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
LURA MIRE (YEGUA)										55801 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY
TC OIL AND GAS, LLC										840303			
BLOXSOM, A.										WELL #: 1	RRCID -> 212564	COMPL. DATE 09/02/2005	TOTAL DEPTH 11873 PERF. 11616 - 11684
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-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LYDIA (4100)										55890 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO
ALLTEX OPERATING COMPANY										015056			
WIED										WELL #: 1	RRCID -> 229103	COMPL. DATE 05/14/2007	TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3791 - 3797
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LYONS (GEORGETOWN)										56020 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BURLESON
SALTY DOG SERVICE COMPANY, LLC										101716			
LISA										WELL #: 1 D	RRCID -> 106267	COMPL. DATE 04/25/2021	TOTAL DEPTH 5262 PERF. 4700 - 5151
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

(GWN415)

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 685

LYONS (GEORGETOWN) //CONT.// 56020 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444														
GIESENSCHLAG-GROCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142124 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 13870 PERF. 9295 - 13870														
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	
11	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-				80	
12	1333 X	950	-0-	-383	-0-	29	1	N	27				107	
						30	9							
01	945 X	945	-0-	-0-	-0-	28	1	N	28				135	
						31	9							
02	893 X	893	-0-	-0-	-0-	26	1	N	47				182	
						52	9							
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	9	1	N	12				194	
						13	9							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				194	
GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 142219 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 9273 - 11888														
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	36	1	N	33				65	
						36	9							
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	16	1	N	22				87	
						24	9							
01	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	34	1	N	51				138	
						56	9							
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	26	1	N	49				187	
						54	9							
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	10	1	N	20				207	
						22	9							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				207	
PORTER, L. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 142758 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 12264 PERF. 9155 - 12264														
11	1200 X	1035	-0-	-165	-0-	30	1	N	148				192	
						163	9							
12	1116 X	926	-0-	-190	-0-	26	1	N	82	186	1		88	
						90	9							
01	1116 X	552	-0-	-564	-0-	14	1	N	75				163	
						83	9							
02	924 X	848	-0-	-76	-0-	23	1	N	86	181	1		68	
						95	9							
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	16	1	N	135				203	
						149	9							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				203	
SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 144267 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9282 - 13930														
11	600 X	277	-0-	-323	-0-	8	1	N	32				171	
						35	9							
12	620 X	281	-0-	-339	-0-	8	1	N	30				201	
						33	9							
01	279 X	175	-0-	-104	-0-	5	1	N	9				210	
						10	9							
02	339 X	339	-0-	-0-	-0-	10	1	N	24				234	
						26	9							
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	5	1	N	12				246	
						13	9							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				246	

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 686

LYONS (GEORGETOWN)				//CONT.//	56020 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BURLESON					
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//	923444														
KNOLLE GEORGETOWN G.U.				WELL #:	1H	RRCID ->	145090	COMPL.	DATE 08/11/2000	TOTAL	DEPTH 13058	PERF.	9558	-	13092				
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	
11	750 X	373	-0-	-377		-0-	11	1	303	2	N		54	177	1			316	
12	667 X	667	-0-	-0-		-0-	59	9	625	2	N		20					336	
01	721 X	721	-0-	-0-		-0-	22	9	637	2	N		58					394	
02	868 X	646	-0-	-222		-0-	64	9	595	2	N		29					423	
03	366 N	366	-0-	-0-		-0-	19	1	336	2	N		21					444	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	32	9										444	
							7	1				N	NO RPT						
							23	9											
M. GASTON (QUEEN CITY "A")																			
SOUTHCOST PRODUCTION INC					56204 400	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: TRINITY					
WALTON/KOONCE				WELL #:	803257	RRCID ->	140468	COMPL.	DATE 10/31/1991	TOTAL	DEPTH 1900	PERF.	1518	-	1521				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
84 ENERGY LLC																			
SIMMS				WELL #:	856467	RRCID ->	138158	COMPL.	DATE 04/14/1991	TOTAL	DEPTH 1900	PERF.	1559	-	1564				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
MACK LAKE (MIOCENE-FRIO)																			
JTL OPERATING CO., INC					56474 250	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JASPER					
DEER CREEK				WELL #:	448052	RRCID ->	148228	COMPL.	DATE 10/08/1993	TOTAL	DEPTH 4155	PERF.	3755	-	3758				
11	1098 N	1098	-0-	-0-		-0-	1098	2			N	-0-						-0-	
12	1690 N	1690	-0-	-0-		-0-	1690	2			N	-0-						-0-	
01	2310 N	2310	-0-	-0-		-0-	2310	2			N	-0-						-0-	
02	1606 N	1606	-0-	-0-		-0-	1606	2			N	-0-						-0-	
03	1310 N	1310	-0-	-0-		-0-	1310	2			N	-0-						-0-	
04	898 N	898	-0-	-0-		-0-	898	2			N	-0-						-0-	
MAD ISLAND (LOWER FRIO)																			
CASKIDS OPERATING COMPANY					56516 240	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
MAD ISLAND UNIT NO. 1				WELL #:	139584	RRCID ->	212789	COMPL.	DATE 03/30/2013	TOTAL	DEPTH 17174	PERF.	19523	-	19553				
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	
04	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
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
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-
04	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
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-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

STONE, HENRIETTA				WELL #:	2	RRCID -> 085577	COMPL. DATE	11/09/1979	TOTAL DEPTH	9998 PERF.	9024 -	9056	
11	3870	X	3105	-0-	-765	-0-	217	1	2858	2	Y	27	44
12	3999	X	2822	-0-	-1177	-0-	309	1	2602	2	Y	21	65
01	4030	X	668	-0-	-3362	-0-	239	1	608	2	Y	5	-0-
02	3640	X	844	-0-	-2796	-0-	69	1	776	2	Y	4	1
03	3441	X	2900	-0-	-541	-0-	49	1	2650	2	Y	39	40
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-	43	9		Y	NO RPT		40

MADISONVILLE (GLEN ROSE)				56590 565	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MADISON		
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL				101653					
DAVID				WELL #:	1	RRCID -> 280173	COMPL. DATE 03/26/2015	TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	631
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	631
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	631
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	631
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	631
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	631

MADISONVILLE (RODESSA)				56590 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON						
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC				681359													
MAGNESS, RUBY				WELL #:	1	RRCID ->	185832	COMPL. DATE	10/12/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	11704 - 11898				
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
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-
04	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				
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-
04	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				
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P.				697134	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON						
FANNIN, ANGELA FARRIS				100797													
				WELL #:	1	RRCID ->	206524	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	12102	PERF.	11798 - 11962				
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)				56590 712	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON						
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC				100797													
FRANCES EVANS UNIT SC				WELL #:	1H	RRCID ->	246074	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	8435	PERF.	8800 - 11092				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
JAMES LANG UNIT SC				WELL #:	1H	RRCID ->	246813	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	8442	PERF.	8677 - 8814				
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				10/11/2024	- WELL PLUGGED				10/11/24								

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
FAULCONER ENERGY, LLC 263648												
BYARS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 007097 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8393 - 8404												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1954 N	1954 -0-	-0-	-0-	420 1	1508 2	N	24				144
12	1891 N	1400 -0-	-491	-0-	26 9	1370 2	N	23				167
01	1891 N	1415 -0-	-476	-0-	5 1	55 9	N	50		193 1		217
02	1708 N	1369 -0-	-339	-0-	25 9	61 9	N	55				79
03	1395 N	1068 -0-	-327	-0-	1360 2	22 9	N	20				99
*04	1380 N	1080 -0-	-300	-0-	1308 2	18 9	N	16				115
MADOLE, A. D., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007100 COMPL. DATE 04/25/1959 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8396 - 8427												
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
*04	1500 N	1142 -0-	-358	-0-	1123 2	19 9	N	17				29
CROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062798 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A												
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-
*04	1136 N	1136 -0-	-0-	-0-	126 1	1010 2	N	-0-				-0-
HALL, GRACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072890 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 8454 - 8466												
11	1010 N	1010 -0-	-0-	-0-	109 1	901 2	N	-0-				-0-
12	1009 N	1009 -0-	-0-	-0-	110 1	899 2	N	-0-				-0-
01	1085 N	1049 -0-	-36	-0-	123 1	926 2	N	-0-				-0-
02	1041 N	1041 -0-	-0-	-0-	125 1	916 2	N	-0-				-0-
03	1142 N	1142 -0-	-0-	-0-	140 1	1002 2	N	-0-				-0-
*04	1020 N	916 -0-	-104	-0-	102 1	814 2	N	-0-				-0-
PAYNE, W. W. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 074587 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8373 - 8530												
11	813 N	813 -0-	-0-	-0-	88 1	725 2	N	-0-				157
12	973 N	973 -0-	-0-	-0-	107 1	866 2	N	-0-				157
01	907 N	907 -0-	-0-	-0-	106 1	801 2	N	-0-				157
02	728 N	670 -0-	-58	-0-	81 1	589 2	N	-0-				157
03	806 N	159 -0-	-647	-0-	19 1	140 2	N	-0-				157
*04	780 N	498 -0-	-282	-0-	55 1	443 2	N	-0-				157
CLIFTON R. KLEB WELL #: 1 RRCID -> 075522 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8606 - 8614												
11	90 N	81 -0-	-9	-0-	8 1	69 2	N	4				161
12	93 N	16 -0-	-77	-0-	4 9	14 2	N	-0-				161
01	62 N	14 -0-	-48	-0-	2 1	12 2	N	-0-				161
02	84 N	61 -0-	-23	-0-	7 1	51 2	N	3				164
03	145 N	145 -0-	-0-	-0-	3 9	127 2	N	-0-				164
*04	38 N	38 -0-	-0-	-0-	18 1	34 2	N	-0-				164

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
HALL, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 075523 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8482 - 8492														
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
HALL, GRACE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 086934 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8468 - 8480														
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	104	1	857	2	N	-0-			-0-
12	955 N	955	-0-	-0-	-0-	105	1	850	2	N	-0-			-0-
01	1085 N	963	-0-	-122	-0-	113	1	850	2	N	-0-			-0-
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	116	1	847	2	N	-0-			-0-
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	121	1	869	2	N	-0-			-0-
*04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	106	1	849	2	N	-0-			-0-
PAYNE, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 087397 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8508 - 8526														
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	96	1	788	2	N	-0-			-0-
12	961 N	907	-0-	-54	-0-	99	1	808	2	N	-0-			-0-
01	992 N	901	-0-	-91	-0-	105	1	796	2	N	-0-			-0-
02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	109	1	793	2	N	-0-			-0-
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	118	1	848	2	N	-0-			-0-
*04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	97	1	774	2	N	-0-			-0-
HALL, GRACE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089399 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8500 - 8511														
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-
*04	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	158	1	1263	2	N	-0-			-0-
CROW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089400 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8456														
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-
*04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	100	1	796	2	N	-0-			-0-
STRAWATHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099517 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8530 - 8542														
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							
*04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	113	1	900	2	Y	12			171
						13	9							

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON											
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648											
KLEB, CLIFTON R. WELL #: 2 RRCID -> 102672 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 8574											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
										AMT CODE	
										AMT CODE	
11	360 N	135	-0-	-225	-0-	15	1	120	2	Y	-0-
12	496 N	136	-0-	-360	-0-	15	1	121	2	Y	-0-
01	527 N	128	-0-	-399	-0-	15	1	113	2	Y	-0-
02	140 N	98	-0-	-42	-0-	12	1	86	2	Y	-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	18	1	127	2	Y	-0-
*04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	17	1	137	2	Y	-0-
CAMPBELL ETAL WELL #: 1 RRCID -> 115063 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8305 - 8314											
11	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	750	1	1606	2	N	140
						24	9				
12	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	750	1	1722	2	N	146
						7	9				
01	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	769	1	1612	2	N	157
						12	9				
02	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	675	1	1431	2	N	20
						40	9				
03	2232 N	1928	-0-	-304	-0-	675	1	1232	2	N	39
						21	9				
*04	2160 N	1024	-0-	-1136	-0-	300	1	718	2	N	44
						6	9				
MATHIS, J. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116822 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8375 - 8383											
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	319	2	7	9	N	103
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	259	2	4	9	N	107
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	382	2	4	9	N	111
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	565	2	3	9	N	114
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	396	2	1	9	N	115
*04	360 N	26	-0-	-334	-0-	24	2	2	9	N	117
HALL WELL #: 1 RRCID -> 118621 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8452 - 8478											
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	44	1	363	2	N	61
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	67	1	548	2	N	61
01	434 N	350	-0-	-84	-0-	41	1	309	2	N	61
02	392 N	307	-0-	-85	-0-	37	1	270	2	N	61
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	55	1	396	2	N	61
*04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	55	1	437	2	N	61
WALTON, J.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132240 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8494 - 8528											
11	1230 N	1059	-0-	-171	-0-	1049	2	10	9	N	62
12	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	1175	2	7	9	N	68
01	1147 N	1145	-0-	-2	-0-	1141	2	4	9	N	72
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1104	2	3	9	N	75
03	1178 N	1149	-0-	-29	-0-	1143	2	6	9	N	80
*04	1110 N	1071	-0-	-39	-0-	1067	2	4	9	N	84
MADOLE, A. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132474 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8327 - 8355											
11	1350 N	1133	-0-	-217	-0-	1126	2	7	9	N	15
12	1271 N	1185	-0-	-86	-0-	1161	2	24	9	N	37
01	1240 N	1086	-0-	-154	-0-	1079	2	7	9	N	43
02	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1131	2	1	9	N	44
03	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1231	2	10	9	N	53
*04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1120	2	10	9	N	62

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
HALL, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 140577										COMPL. DATE 10/14/1991	TOTAL DEPTH	9389	PERF. 8497 - 8531	
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	
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								
*04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	92 1	739 2	N	7				136	
						8 9								

BIG INCH WELL #: 1 RRCID -> 161295										COMPL. DATE 07/23/1977	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8532 - 8560	
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	61 1	505 2	N	6				152	
						7 9								
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	94 1	767 2	N	8				160	
						9 9								
01	682 N	642	-0-	-40	-0-	75 1	563 2	N	4				164	
						4 9								
02	532 N	316	-0-	-216	-0-	38 1	277 2	N	1				165	
						1 9								
03	682 N	645	-0-	-37	-0-	77 1	555 2	N	12				177	
						13 9								
*04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	80 1	643 2	N	8				185	
						9 9								

NZ OPERATING COMPANY INC. 616986										COMPL. DATE 06/05/1981	TOTAL DEPTH	9142	PERF. 8478 - 8490	
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 093869														
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	
04	960 N	897	-0-	-63	-0-	895 3	2 9	N	2				64	

PARTEN OPERATING INC. 642718										COMPL. DATE 10/07/1993	TOTAL DEPTH	8869	PERF. 8239 - 8245	
MATHIS, J. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147388														
11	2190 N	1987	-0-	-203	-0-	20 1	1958 2	N	8				140	
						9 9								
12	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	21 1	2101 2	N	20				160	
						22 9								
01	2232 N	2069	-0-	-163	-0-	21 1	2037 2	N	10				170	
						11 9								
02	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	19 1	1927 2	N	13				183	
						14 9								
03	2139 N	1985	-0-	-154	-0-	21 1	1957 2	N	6				189	
						7 9								
*04	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	20 1	2044 2	N	21				210	
						23 9								

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																					
SAXET OPERATING CO., INC. 749525																					
THOMPSON, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 097109 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 5130 - 5150																					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-
04		0 K	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
SMITH PETROLEUM COMPANY 794695																					
DORMAN, L. S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109704 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8579 - 8586																					
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
04	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						66
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2022																					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880																					
POTEET, SARAH B., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007106 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8222 - 8238																					
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
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-		1855	3			N		-0-		169	1				15
TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065966 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 13022 PERF. N/A																					
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
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-		1411	3	72	9	N		65		56	1				124
KEY WELL #: 1 RRCID -> 088869 COMPL. DATE 04/13/1980 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8276 - 8305																					
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
04	1560	N	1233	-0-	-327	-0-		1218	3	15	9	N		14							99
KEY WELL #: 2 RRCID -> 092486 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8264 - 8314																					
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
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-		1065	3	7	9	N		6							78

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444												
FANNIN, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 030587 COMPL. DATE 06/20/1963 TOTAL DEPTH 9307 PERF. N/A												
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 CODE	BALANCE
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	-0-
						191	9				174 1	
02	1260 X	1234	-0-	-26	-0-	94	1	1140	2	Y	-0-	-0-
03	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	103	1	1319	2	Y	-0-	-0-
04	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT	-0-
MATHIS, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 035826 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A												
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	21
						4	9				68 1	
02	2436 X	2205	-0-	-231	-0-	168	1	2024	2	Y	12	4
						13	9					
03	2821 X	2468	-0-	-353	-0-	176	1	2257	2	Y	32	36
						35	9					
04	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT	36
ZULCH, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 093993 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8473 - 8486												
11	840 N	836	-0-	-4	-0-	59	1	775	2	N	2	261
						2	9					
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	59	1	785	2	N	6	267
						7	9					
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	46	1	524	2	N	25	292
						28	9					
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	33	1	399	2	N	4	296
						4	9					
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	360	2	6	9	N	5	301
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	301
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099633 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8283 - 8295												
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	287 N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	2	Y	-0-	215
04	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												
11	960 N	910	-0-	-50	-0-	61	1	810	2	N	35	118
						39	9					
12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	79	1	1046	2	N	12	130
						13	9					
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	101	1	1144	2	N	-0-	130
02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	83	1	1003	2	N	16	146
						18	9					
03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1054	2	43	9	N	39	185
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	185

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON									
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444									
BROWN, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 110367 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 8436									
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	EOM BALANCE
11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	76 1 996 2	N	64	183
12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	70 9 705 2	N	17	200
01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	54 1 19 9 1015 2	N	7 181 1	26
02	990 N	990	-0-	-0-	-0-	90 1 8 9 76 1 914 2	N	-0-	26
03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	96 1 1232 2	N	9	35
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10 9	N	NO RPT	35
EVANS, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 111914 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8458 - 8474									
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 9 151 1 1714 2	N	49 183 1	22
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	54 9 69 1 835 2	N	22	44
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	24 9 236 2 19 9	N	17	61
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	61
ADAIR, VELA WELL #: 1 RRCID -> 135757 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 8315 - 8344									
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	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4 1 55 2	Y	-0-	-0-
04	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									
11	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	105 1 1385 2	N	6 186 1	55
12	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	7 9 93 1 1221 2	N	30	85
01	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	33 9 110 1 1252 2	N	18	103
02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	20 9 95 1 1148 2	N	14	117
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	15 9 97 1 1237 2	N	-0-	117
04	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									
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	345 X	345	-0-	-0-	-0-	25 1 314 2	Y	5	5
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6 9	Y	NO RPT	5

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444												
MATHIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 138714 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8345 - 8376												
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									
11	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	113 1	1492 2	N	8			146
12	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	9 9	1579 2	N	48			194
01	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	119 1	1682 2	N	17			211
02	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	53 9	1481 2	N	-0-	169 1	1 7	41
03	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	148 1	1527 2	N	-0-			41
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	119 1		N	NO RPT			41
LANG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 139636 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8364 - 8404												
11	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	93 1	1229 2	N	10			90
12	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	11 9	1852 2	N	74			164
01	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	140 1	1745 2	N	18	161 1		21
02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	81 9	1183 2	N	1			22
03	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	154 1	2042 2	N	-0-			22
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20 9		N	NO RPT			22
ZULCH, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 140318 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8410												
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	98 1		N	-0-			149
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9		N	-0-			149
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	140 1		N	-0-			149
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	81 9		N	-0-			149
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	154 1		N	-0-			149
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20 9		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												
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	28 1	1008 2	N	47			66
12	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	52 9	1019 2	N	92			158
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	29 1	970 2	N	49	180 1		27
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	101 9	951 2	N	34			61
03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	30 1	1293 2	N	20			81
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54 9		N	NO RPT			81
ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8246 - 8294												
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	495 N	192	-0-	-303	-0-	14 1	178 2	Y	-0-			-0-
04	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														
BOOZER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 144568 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8435 - 8463														
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	
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	67 1	876 2	Y	6				105	
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	7 9								
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	41 1	538 2	Y	4				109	
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	4 9								
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	28 1	315 2	Y	12				121	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13 9								
						12 1	149 2	Y	25				146	
						28 9								
						26 1	330 2	Y	7				153	
						8 9								
								Y	NO RPT				153	
CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8394 - 8456														
11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	88 1	1157 2	Y	9				28	
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	10 9								
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	76 1	1003 2	Y	9				25	
02	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	10 9								
03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	94 1	1063 2	Y	2	33 1			-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9								
						85 1	1032 2	Y	5				-0-	
						6 9								
						70 1	900 2	Y	16				15	
						18 9								
								Y	NO RPT				15	
MATHIS, JAMES F. WELL #: 3 RRCID -> 146635 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8426 - 8474														
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	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	45 2	N	-0-				152	
04	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														
11	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	40 1	1426 2	N	27				106	
12	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	30 9								
01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	42 1	1493 2	N	20				126	
02	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	22 9								
03	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	49 1	1610 2	N	34				160	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	37 9								
						49 1	1602 2	N	43	170 1			33	
						47 9								
						63 1	2182 2	N	-0-				33	
								N	NO RPT				33	
JACKSON, FERN Z. & ROY WELL #: 2 RRCID -> 148315 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8250 - 8277														
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	
02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1 9								
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	95 1	1149 2	N	-0-				131	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	66 1	850 2	N	-0-				131	
								N	NO RPT				131	

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444												
FUHLBERG, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150307 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 8377 - 8400												
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									
11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	73 1	968 2	N	3			95
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	3 9	196 2	N	3			98
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	15 1	230 2	N	1			99
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	3 9	216 2	N	-0-			99
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	20 1	213 2	N	-0-			99
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT			99
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8091 - 8146												
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	18 1	715 2	N	35			165
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	2 9	651 2	N	2			167
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	235 N	235	-0-	-0-	-0-	7 1	228 2	N	-0-			167
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			167
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151981 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8236 - 8298												
11	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	155 1	2032 2	Y	-0-			16
12	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	170 1	2240 2	Y	-0-			16
01	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	206 1	2338 2	Y	-0-			16
02	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	148 1	1792 2	Y	-0-			16
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	13 1	171 2	Y	-0-			16
04	0 N	NO RPT	-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												
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-
04	T. A.	NO RPT	-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												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STONE, HENRIETTA WELL #: 4 RRCID -> 223028 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8322 - 8328												
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	2 1	29 2	N	-0-			156
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 2	N	-0-			156
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	49 2	N	-0-			156
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			156

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)				//CONT.//	56590 712	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MADISON					
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//	923444														
BROWN, MILDRED				WELL #:	2	RRCID -> 227053		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8380 - 8387							
M	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	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BROWN, MILDRED				WELL #:	3	RRCID -> 242500	COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL	DEPTH	9360	PERF.	8424 -	8430
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	78	1	1024	2	N	12		96
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	13	9	1009	2	N	18		114
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	20	9	1019	2	N	22		136
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	90	1						
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	24	9	892	2	N	10		146
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	74	1						
							11	9						
							83	1	1067	2	N	31		177
							34	9						
											N	NO RPT		177

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC ROGERS					923444	2D	RRCID -> 226722	COMPL. DATE 06/04/2007	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 4732	-	5118
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE)					56590 990	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
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	654	N	654	-0-	-0-	-0-	24	1	355	2	N	250						250
							275	9										
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						250

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE)										56590 990		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 923444										
VICK, M. Y.										WELL #: 7		RRCID -> 114006		COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8714 - 8788		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
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-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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		

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-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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		

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-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MOSS-MALONE										WELL #: 5		RRCID -> 197241		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8664 - 8690		

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-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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		

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-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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		

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-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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			
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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				
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			308
BLACKSTONE MINERALS				WELL #:	4	RRCID -> 283786	COMPL. DATE 12/20/2016	TOTAL DEPTH	15166	PERF.11719 - 11760				
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-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C.				886258										
SMITH				WELL #:	1	RRCID -> 285559	COMPL. DATE 08/23/2016	TOTAL DEPTH	15455	PERF.14875 - 15254				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAGNET WITHERS				56688 001	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WHARTON					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748										
DUFFY, G. A.				WELL #:	16	RRCID -> 066358	COMPL. DATE 04/26/1976	TOTAL DEPTH	5685	PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
DUFFY, G. A.				WELL #:	2	RRCID -> 068588	COMPL. DATE 08/18/1976	TOTAL DEPTH	7267	PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS DEWBRE PETROLEUM CORPORATION DUFFY, G.A.										//CONT.// 56688 001 //CONT.// 216748 WELL #: 8										ASSOCIATED										EXEMPT										CNTY: WHARTON																			
										RRCID -> 095030										COMPL. DATE 07/30/1981										TOTAL DEPTH 5667										PERF. 5500 - 5504																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	*	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	*	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	EOM BALANCE																									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-													N		NO RPT										-0-																										
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-													N		NO RPT										-0-																										
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-													N		NO RPT										-0-																										
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-													N		NO RPT										-0-																										
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-													N		NO RPT										-0-																										
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-													N		NO RPT										-0-																										
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. HALAMICEK, J. M.										549836 WELL #: 3										RRCID -> 052811										COMPL. DATE 05/27/1972										TOTAL DEPTH 5542										PERF. N/A									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-													N		-0-											-0-																									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-													N		-0-											-0-																									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-													N		-0-											-0-																									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-													N		-0-											-0-																									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-													N		-0-											-0-																									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-													N		-0-											-0-																									
HALAMICEK, J. M.										WELL #: 6										RRCID -> 121799										COMPL. DATE 03/13/1975										TOTAL DEPTH 5600										PERF. 5463 - 5480									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-													N		NO RPT											-0-																									
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-													N		NO RPT											-0-																									
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-													N		NO RPT											-0-																									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-													N		NO RPT											-0-																									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-													N		NO RPT											-0-																									
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-													N		NO RPT											-0-																									
ORX RESOURCES, L.L.C. DEBRUHL, H. E.										627136 WELL #: 3										RRCID -> 198368										COMPL. DATE 10/05/2016										TOTAL DEPTH 5800										PERF. 2154 - 2164									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-													N		NO RPT											-0-																									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-													N		NO RPT											-0-																									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-													N		NO RPT											-0-																									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-													N		NO RPT											-0-																									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-													N		NO RPT											-0-																									
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-3894													Y		-0-											-0-																									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-3894													Y		-0-											-0-																									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-3894													Y		-0-											-0-																									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-3894													Y		-0-											-0-																									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-3894													Y		-0-											-0-																									
04	14B2	EXT	-0-	-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									
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-													N		NO RPT											-0-																									
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-													N		NO RPT											-0-																									
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-													N		NO RPT											-0-																									
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-													N		NO RPT											-0-																									
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-													N		NO RPT											-0-																									
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-													N		NO RPT											-0-																									

MAGNET WITHERS (F- 2)														CNTY: WHARTON	
REMORA MANAGEMENT, LLC															
PIERCE ESTATE															
56688 018 ASSOCIATED ONE WELL															
701560															
WELL #: B168 RRCID -> 272433 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5566 - 5568															
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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAGNET WITHERS (F-5)														CNTY: WHARTON	
REMORA MANAGEMENT, LLC															
PIERCE ESTATE															
56688 054 ASSOCIATED ONE WELL															
701560															
WELL #: C247 RRCID -> 263601 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5780 - 5793															
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-
04	14B2	EXT	179	-0-	179	8970	178	1	1	2	N	-0-			-0-
MAGNET WITHERS (F- 7)														CNTY: WHARTON	
REMORA MANAGEMENT, LLC															
PIERCE ESTATE															
56688 081 NON-ASSOCIATED ONE WELL															
701560															
WELL #: B159 RRCID -> 263376 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5906 - 5912															
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PIERCE ESTATE															
WELL #: C260 RRCID -> 285830 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 5860 - 5864															
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-
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1491	1	10	2	N	-0-			-0-
MAGNET WITHERS (F- 8)														CNTY: WHARTON	
REMORA MANAGEMENT, LLC															
PIERCE ESTATE															
56688 108 ASSOCIATED EXEMPT															
701560															
WELL #: C254 RRCID -> 282351 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5895 - 5897															
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7715					N	NO RPT			-0-
MAGNET WITHERS (F- 9)														CNTY: WHARTON	
REMORA MANAGEMENT, LLC															
PIERCE ESTATE															
56688 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
701560															
WELL #: B156 RRCID -> 258740 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 5986 - 5988															
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (F-10)			56688 144		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560													
PIERCE ESTATES C			WELL #: 237		RRCID -> 295461		COMPL. DATE 07/11/2021		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6100 - 6103					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	892	1	6	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (F-12)				56688 216	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560									
PIERCE ESTATES				WELL #: C252	RRCID -> 282349	COMPL. DATE	05/24/2017	TOTAL	DEPTH	6810	PERF.	6289	- 9292
11	2520	R	2520	-0-	-0-	2497	1	23	2	Y	-0-		-0-
12	2635	#	905	-0-	-1730	881	1	24	2	Y	-0-		-0-
01	2635	#	911	-0-	-1724	859	1	52	2	Y	-0-		-0-
02	2380	#	899	-0-	-1481	882	1	17	2	Y	-0-		-0-
*03	DLQ	G-10	889	-0-	889	881	1	8	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	892	-0-	892	886	1	6	2	Y	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (F-13)				56688 234	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560							
PIERCE ESTATES				WELL #: C235	RRCID -> 272056	COMPL. DATE 06/01/2013	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6390	-	6400
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PIERCE ESTATE				WELL #:		B157	RRCID ->	276354	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	7270	PERF.	6392	-	6679
11		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-			
12		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-			
01		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-			
02		0	N			-0-	-0-	-0-	N			-0-	-0-			
03	14B2	EXT				-0-	-0-	-0-	N			-0-	-0-			
04	14B2	EXT				-0-	-0-	-0-	N			-0-	-0-			

PIERCE ESTATE				WELL #:	C257	RRCID	->	276982	COMPL. DATE	04/20/2014	TOTAL	DEPTH	6800	PERF.	6414	-	6426
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-			N	NO	RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-			N	NO	RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-			N	NO	RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-			N	NO	RPT						-0-

MAGNET WITHERS (F-13)			//CONT.//		56688 234	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
REMORA MANAGEMENT, LLC			//CONT.//		701560											
PIERCE ESTATE C			WELL #:		248	RRCID -> 284063		COMPL. DATE 03/08/2018		TOTAL DEPTH 7282		PERF. 6404 - 6406				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAGNET WITHERS (F-13-A)					56688 235	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
REMORA MANAGEMENT, LLC					701560											
PIERCE ESTATE			WELL #:		C240	RRCID -> 297167		COMPL. DATE 07/11/2021		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6494 - 6499				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26675	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26675	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26675	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26675	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26675	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26675	-0-					N	NO RPT			-0-
MAGNET WITHERS (F-14)					56688 252	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
REMORA MANAGEMENT, LLC					701560											
PIERCE ESTATES			WELL #:		B153	RRCID -> 280589		COMPL. DATE 06/14/2015		TOTAL DEPTH 7254		PERF. 6508 - 6513				
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAGNET WITHERS (F-26 A)					56688 540	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
REMORA MANAGEMENT, LLC					701560											
PIERCE ESTATE			WELL #:		B162	RRCID -> 263815		COMPL. DATE 07/23/2011		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7154 - 7157				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MAGNET WITHERS (FRIO CONS.)					56688 586	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
ORX RESOURCES, L.L.C.					627136											
COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO. 1			WELL #:		4	RRCID -> 237668		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 6145 - 6149				
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	701	-0-					Y	497	633	1	57
12	DLQ G-10	639	-0-	639	1340	1340	-0-	31	1	608	9	Y	553	550	1	60
01	1340 N	-0-	-0-	-1340	-0-	-0-	-0-					Y	479	467	1	72
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	424	433	1	63
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	314	9	Y	285	311	1	37
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	330	9	Y	300	307	1	30
COCKBURN, H.C.			WELL #:		152	RRCID -> 273703		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 5865 - 5868				
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA)														
ORX RESOURCES, L.L.C.														
COCKBURN, H. C.														
WELL #: 100 RRCID -> 225104 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 5110 - 5160														
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	EOM BALANCE
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-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														
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
COCKBURN, H. C.														
WELL #: 128 RRCID -> 261667 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5154 - 5658														
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
COCKBURN, H. C.														
WELL #: 164 RRCID -> 281156 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5145 - 5196														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	465	465						N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	465	465						N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	465	465						N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	465	465						N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	465	465						N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	465	465						N	NO RPT	-0-
MAGNET WITHERS (M-4)														
ORX RESOURCES, L.L.C.														
COCKBURN, H. C.														
WELL #: 100 RRCID -> 225393 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4356 - 5160														
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
MAGNET WITHERS (M-5)														
REMORA MANAGEMENT, LLC														
PIERCE ESTATES C														
WELL #: 11 RRCID -> 256747 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4539 - 4544														
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

MAGNET WITHERS (M-6)			56688 612	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560					
BROUSSARD, J. E.			WELL #: 38	RRCID -> 271288	COMPL. DATE 12/10/2012	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 4403	- 4408
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MAGNET WITHERS (M-7)			56688 621	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560					
PIERCE ESTATES			WELL #: C215	RRCID -> 258258	COMPL. DATE 05/13/2010	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4641	- 4643
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1)			56688 648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836					
COCKBURN, H. C., -B-			WELL #: 16 H	RRCID -> 040338	COMPL. DATE 09/13/1966	TOTAL DEPTH 6014	PERF. 5432	- 5486
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
ORX RESOURCES, L.L.C.			627136					
DEBRUHL, H. E.			WELL #: 2	RRCID -> 135591	COMPL. DATE 09/03/2021	TOTAL DEPTH 5722	PERF. 4578	- 4588
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) ORX RESOURCES, L.L.C. COCKBURN, H. C.										//CONT.// 56688 648 //CONT.// 627136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
										WELL #: 110		RRCID -> 234823		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 7151		PERF. 5392 - 5406					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
FRANZ, J.H.										WELL #: 6		RRCID -> 273497		COMPL. DATE 04/20/2013		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5448 - 5460					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATES										701560		RRCID -> 190102		COMPL. DATE 12/24/2009		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4730 - 4765					
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MARG. 1 GAS UNIT										WELL #: 47		RRCID -> 191425		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 5624		PERF. 4660 - 4680					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: WHARTON								
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560																				
PIERCE ESTATES										WELL #: C 4		RRCID -> 196517		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5378 - 5386		
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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
PIERCE ESTATES										WELL #: C220		RRCID -> 218917		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5378 - 5384		
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
PIERCE ESTATES										WELL #: C227		RRCID -> 269592		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 5630		PERF. 5378 - 5414		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1540							N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1540							N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1540							N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1540							N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1540							N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-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		
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-
04	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		
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2) //CONT.// 56688 657 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON														
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136														
COCKBURN, H. C. WELL #: 121 RRCID -> 242378 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5408 - 5420														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER) 56688 693 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136														
FOUR CORNERS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 251900 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 14826 PERF. 5750 - 5775														
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-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560 RRCID -> 261368 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4292 - 4302														
PIERCE ESTATES WELL #: C234														
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-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-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-COCKBURN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 188255 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2624 - 2627														
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-
04	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														
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-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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
11	8700	-0-	-0-	-8700	-0-						-0-
12	8990	-0-	-0-	-8990	-0-						-0-
01	8990	-0-	-0-	-8990	-0-						-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-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
11	0 A	-0-	-0-	-0-	13457						-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-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
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900)			56688 807	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON			
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC			076738								
WEAKLEY-COCKBURN UNIT			WELL #:	1 T	RRCID -> 188256	COMPL. DATE 02/22/2002	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3914	-	3920
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B 466352						-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B 466352						-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B 466352						-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B 466352						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 466352											
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B 466352						-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B 466352						-0-
BERBERISH-COCKBURN UNIT			WELL #:	1 T	RRCID -> 188369	COMPL. DATE 03/01/2002	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3881	-	3887
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B 109942						-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B 109942						-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B 109942						-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B 109942						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 109942											
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B 109942						-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B 109942						-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900) //CONT.// 56688 807 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON														
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723														
PRASIFKA WELL #: 1 RRCID -> 278618 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3888 - 3904														
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
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

RESOURCE EXPL & PROD, INC. 703393 RRCID -> 180260 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3932 - 3946														
COCKBURN WELL #: 3														
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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836														
COCKBURN, H. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 157193 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 4061 - 4067														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ORX RESOURCES, L.L.C. 627136 RRCID -> 088318 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 3956 - 4322														
COCKBURN, H. C. WELL #: 49														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 33 RRCID -> 225171 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 4121 - 5167														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FRANZ, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 228618 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4064 - 4084														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) //CONT.// 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON									
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136									
COCKBURN, H. C. WELL #: 164 RRCID -> 282662 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4122 - 5196									
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560 RRCID -> 220169 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3951 - 3961									
PIERCE ESTATES WELL #: C223									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
BROUSSARD, J. E. WELL #: 12 RRCID -> 225954 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 3908 - 3918									
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1001 1	9 2 N	-0-
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	866 1	24 2 N	-0-
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	834 1	51 2 N	-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	869 1	16 2 N	-0-
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	875 1	8 2 N	-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	877 1	6 2 N	-0-
PIERCE ESTATES WELL #: C171 RRCID -> 263339 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3984 - 3992									
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
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									
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560 RRCID -> 271800 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 4148 - 4154									
PIERCE ESTATES WELL #: C139									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150)			//CONT.//	56688 815	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON										
REMORA MANAGEMENT, LLC			//CONT.//	701560															
PIERCE ESTATES			WELL #:	B158	RRCID ->	288857	COMPL. DATE	11/07/2019	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 4134 -	4142							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-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							
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-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836															
COCKBURN, H. C., -A-			WELL #:	4	RRCID ->	007165	COMPL. DATE	05/10/1956	TOTAL DEPTH	4812	PERF. 4221 -	4231							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
COCKBURN, H. C. -B-			WELL #:	16 F	RRCID ->	040425	COMPL. DATE	09/13/1966	TOTAL DEPTH	6014	PERF. 4162 -	4170							
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-	
04	T. A.	NO RPT	-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							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-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							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200)														CNTY: WHARTON	
REMORA MANAGEMENT, LLC															
LEHMBERG-COFFEY															
				WELL #: 3		RRCID -> 284990		COMPL. DATE 09/27/2018		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4144 - 4146			
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	
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	996 1	9 2	N	-0-		-0-			-0-	
12	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1173 1	32 2	N	-0-		-0-			-0-	
01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1134 1	69 2	N	-0-		-0-			-0-	
02	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1181 1	22 2	N	-0-		-0-			-0-	
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1190 1	11 2	N	-0-		-0-			-0-	
04	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1193 1	8 2	N	-0-		-0-			-0-	
MAGNET WITHERS (MIO 4400)														CNTY: WHARTON	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.															
COCKBURN, H. C. -B-															
				WELL #: 16 D		RRCID -> 040426		COMPL. DATE 09/13/1966		TOTAL DEPTH 6014		PERF. 4402 - 4408			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
ORX RESOURCES, L.L.C.														CNTY: WHARTON	
COCKBURN, HC															
				WELL #: 11		RRCID -> 261233		COMPL. DATE 03/29/2011		TOTAL DEPTH 5540		PERF. 4372 - 4378			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
COCKBURN, H. C.														CNTY: WHARTON	
				WELL #: 147		RRCID -> 281250		COMPL. DATE 12/19/2015		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4410 - 4414			
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			-0-	
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			-0-	
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			-0-	
02	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
REMORA MANAGEMENT, LLC														CNTY: WHARTON	
PIERCE ESTATES															
				WELL #: B160		RRCID -> 284319		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 5323		PERF. 4346 - 4362			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
02	14B2 EXT	290	-0-	290 B	290	285 1	5 2	N	-0-		-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				290											
03	14B2 EXT	293	-0-	293 B	583	290 1	3 2	N	-0-		-0-			-0-	
04	14B2 EXT	291	-0-	291 B	874	289 1	2 2	N	-0-		-0-			-0-	

MAGNET WITHERS (SM- 23) ORX RESOURCES, L.L.C. COCKBURN, H. C.			56688 864 627136	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON						
			WELL #: 147	RRCID -> 282352	COMPL. DATE 06/29/2016	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 1740 - 1747				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
MAGNET WITHERS (5400) DEWBRE PETROLEUM CORPORATION DUFFY, G. A.			56688 900 216748	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON						
			WELL #: 3	RRCID -> 007213	COMPL. DATE 05/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5403 - 5407				
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-
04	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				
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
DUFFY, G. A.			WELL #: 23	RRCID -> 125598	COMPL. DATE 10/28/1987	TOTAL DEPTH	6029	PERF. 5384 - 5387				
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
MAGNET WITHERS, E.(MIOCENE 3670) CHAROLAIS ENERGY, LLC COCKBURN, H. C.			56689 650 102927	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON						
			WELL #: 129	RRCID -> 117017	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7543	PERF. 2085 - 2700			
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-
04	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				
11	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK)				56785 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JASPER			
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL				101653												
CAMERON HEIRS				WELL #:	2H	RRCID	->	278974	COMPL.	DATE	12/24/2014	TOTAL	DEPTH	12412	PERF.	12595 - 18720
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
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	1456	-0-	1456	8357	1084	2	372	9	N	338	190	1			160
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	8357					N	NO RPT					160
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799												
FISH CAMP				WELL #:	1H	RRCID	->	296144	COMPL.	DATE	01/13/2023	TOTAL	DEPTH	12905	PERF.	13209 - 18021
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
04	14130 X	NO RPT	-0-	-14130	-0-					N	NO RPT					419
S. STEINHAGEN				WELL #:	1H	RRCID	->	297150	COMPL.	DATE	01/17/2024	TOTAL	DEPTH	13822	PERF.	14263 - 21305
11	103230 X	69631	-0-	-33599	-0-	2349	1	65851	2	N	1301	1392	1			230
12	95604 X	62829	-0-	-32775	-0-	2411	1	58802	2	N	1469	1414	1			285
01	80104 X	45938	-0-	-34166	-0-	1616	9									
02	72352 X	48071	-0-	-24281	-0-	1954	1	42673	2	N	1192	1241	1			236
03	71951 X	45659	-0-	-26292	-0-	1311	9									
04	69630 X	40533	-0-	-29097	-0-	1889	1	44900	2	N	1165	887	1			514
						1282	9									
						1750	1	42731	2	N	1071	1054	1			531
						1178	9									
						2114	1	37287	2	N	1029	1219	1			341
						1132	9									
FORTUNE RESOURCES LLC				278755												
BSMC A-937				WELL #:	1H	RRCID	->	283525	COMPL.	DATE	10/24/2017	TOTAL	DEPTH	11663	PERF.	12039 - 16391
11	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	946	2	376	9	N	342	178	1			271
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	916	2	32	9	N	29					300
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	526	2	184	9	N	167	363	1			104
02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1129	2	215	9	N	195	186	1			113
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	260	2	75	9	N	68					181
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
NECHES TRANSPORT INC.				601854												
CARTWRIGHT				WELL #:	1H	RRCID	->	266315	COMPL.	DATE	10/23/2010	TOTAL	DEPTH	13073	PERF.	14589 - 16308
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	50	-0-	50	50	50	4			N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	50	-0-	50	100	50	4			N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	50	-0-	50	150	50	4			N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	150					N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ZARVONA ENERGY LLC 950523														
BP AMERICA A-995 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238921 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13729 PERF. 0 - 19306														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	900 X	684	-0-	-216	-0-	659	3	25	9	N	23	177	1	53
12	1643 X	887	-0-	-756	-0-	859	3	28	9	N	25			78
01	1643 X	1413	-0-	-230	-0-	1362	3	51	9	N	46			124
02	1484 X	701	-0-	-783	-0-	701	3			N	-0-			124
03	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1354	3	53	9	N	48			172
04	1380 N	1177	-0-	-203	-0-	1146	3	31	9	N	28			200
BP AMERICA A-187 WELL #: 1 RRCID -> 238927 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14288 - 20721														
11	9315 X	9315	-0-	-0-	-0-	9213	3	102	9	N	93			190
12	14329 X	14329	-0-	-0-	-0-	14265	3	64	9	N	58	175	1	73
01	11091 X	11091	-0-	-0-	-0-	11007	3	84	9	N	76			149
02	9311 X	9311	-0-	-0-	-0-	9311	3			N	-0-			149
03	11108 X	11108	-0-	-0-	-0-	11038	3	70	9	N	64	158	1	55
04	10795 X	10795	-0-	-0-	-0-	10741	3	54	9	N	49			104
BP BLACK STONE A-520 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238930 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13795 PERF.13258 - 18528														
11	450 N	315	-0-	-135	-0-	315	3			N	-0-			63
12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	950	3	34	9	N	31			94
01	589 N	332	-0-	-257	-0-	332	3			N	-0-			94
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-			94
03	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1851	3	94	9	N	85			179
04	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1307	3	18	9	N	16			195
BP BLACK STONE A-520 WELL #: 2 RRCID -> 246628 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13250 - 18553														
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
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			80
BP BLACK STONE A-266 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246915 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12921 - 19418														
11	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	3903	3	102	9	N	93	178	1	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	358	1	481
03	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3241	3	179	9	N	163	163	1	481
04	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			N	-0-			481
ANADARKO FEE A-135 SWD WELL #: 1 RRCID -> 247332 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4557 - 5690														
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-
04	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														
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JASPER				
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BP AMERICA A-994 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250494 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13360 - 19746														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
04	2760 X	2509	-0-	-251	-0-	2485	3	24	9	N	22			212
BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 14529 PERF. 4830 - 5796														
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-
04	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														
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
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			30
BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14193 PERF.13753 - 19443														
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
04	1740 N	1181	-0-	-559	-0-	1126	3	55	9	N	50			190
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13628 - 19847														
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
04	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														
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
04	7590 X	7058	-0-	-532	-0-	6992	3	66	9	N	60			100
YOUNGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13442 PERF.12854 - 18332														
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
04	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2724	3	242	9	N	220	360	1	80

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER																			
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																			
BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 14306 PERF.13815 - 19276																			
M	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
11	1590	X	1225	-0-	-365	-0-	1223	3	2	9	N	2	2						97
12	1550	X	1325	-0-	-225	-0-	1312	3	13	9	N	12	12						109
01	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1766	3	160	9	N	145	145						254
02	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	1876	3	190	9	N	173	173	173	1				254
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-	-0-						254
04	1860	N	1736	-0-	-124	-0-	1546	3	190	9	N	173	173	173	1				254
BLACK STONE A-31 WELL #: 1H RRCID -> 254841 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13097 PERF.12971 - 19162																			
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						219
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						219
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						219
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						219
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						219
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						219
BP BLACK STONE A-262 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254923 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13596 PERF.13087 - 19837																			
11	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3889	3	53	9	N	48	48						277
12	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5104	3	83	9	N	75	75						352
01	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4154	3	58	9	N	53	53	186	1				219
02	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-	-0-						219
03	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2831	3	149	9	N	135	135						354
04	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3210	3	46	9	N	42	42	184	1				212
FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13530 - 18690																			
11	7920	X	2474	-0-	-5446	-0-	2241	3	233	9	N	212	212	140	1				239
12	8184	X	4592	-0-	-3592	-0-	4239	3	353	9	N	321	321	360	1				200
01	6603	X	2875	-0-	-3728	-0-	2620	3	255	9	N	232	232	348	1				84
02	3668	X	2577	-0-	-1091	-0-	2577	3			N	-0-	-0-						84
03	4588	X	4368	-0-	-220	-0-	3869	3	499	9	N	454	454	353	1				185
04	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4214	3	300	9	N	273	273	328	1				130
BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13430 - 19030																			
11	4680	X	3435	-0-	-1245	-0-	3395	3	40	9	N	36	36						140
12	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5401	3	55	9	N	50	50						190
01	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4676	3	44	9	N	40	40						230
02	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4335	3	195	9	N	177	177	177	1				230
03	5456	X	2897	-0-	-2559	-0-	2897	3			N	-0-	-0-						230
04	5280	X	4264	-0-	-1016	-0-	4264	3			N	-0-	-0-						230
GUNTER WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12831 - 20000																			
11	10050	X	7203	-0-	-2847	-0-	6620	3	583	9	N	530	530	540	1				180
12	10013	X	9846	-0-	-167	-0-	9215	3	631	9	N	574	574	706	1				48
01	10013	X	9184	-0-	-829	-0-	8523	3	661	9	N	601	601	534	1				115
02	8596	X	8338	-0-	-258	-0-	7773	3	565	9	N	514	514	514	1				115
03	9858	X	9756	-0-	-102	-0-	9159	3	597	9	N	543	543	536	1				122
04	9540	X	9380	-0-	-160	-0-	8799	3	581	9	N	528	528	520	1				130
FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4076 - 5278																			
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT						-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT						-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT						-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT						-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT						-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT						-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JASPER								
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																		
BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1										RRCID -> 257521		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 12475		PERF. 4412 - 5339		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		INJECT	NO RPT	-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		
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
04		4230 X	3913	-0-	-317	-0-		3884 3		29 9	N	26	185	1				112
BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1										RRCID -> 258125		COMPL. DATE 02/28/2010		TOTAL DEPTH 14285		PERF.13849 - 19738		
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
04		10909 X	10909	-0-	-0-	-0-		10822 3		87 9	N	79						251
BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R										RRCID -> 258276		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 14965		PERF.14570 - 20184		
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
04		51 N	51	-0-	-0-	-0-		51 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		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04		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		
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
04		7860 X	4682	-0-	-3178	-0-		4297 3		385 9	N	350	364	1				185
BP AMERICA A-249 SWD WELL #: 1										RRCID -> 260473		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 5747		PERF. 4370 - 4946		
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-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER		
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
BP BLACK STONE A-383 UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 261207		COMPL. DATE 10/21/2010		TOTAL	DEPTH 14104	PERF.13595	- 19640	
M	ALLOW	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	
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	
04	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	
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	
04	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3625	3	329 9	N	299	353 1		90	
GUNTER					WELL #:	2	RRCID -> 262248		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL	DEPTH 13010	PERF.12860	- 20320	
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	
04	4350	X	3743	-0-	-607	-0-	3484	3	259 9	N	235	354 1		135	
BP AMERICA A-249 UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 262413		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL	DEPTH 13922	PERF.13520	- 19127	
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	
04	1860	X	642	-0-	-1218	-0-	585	3	57 9	N	52			177	
ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 262415		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL	DEPTH 13988	PERF.13510	- 19327	
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	
04	5580	X	5057	-0-	-523	-0-	4852	3	205 9	N	186	186 1		404	
BP AMERICA A-436 UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 262474		COMPL. DATE 05/12/2011		TOTAL	DEPTH 13965	PERF.13605	- 20356	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
BP BLACK STONE A-32 UNIT A					WELL #:	1H	RRCID -> 264841		COMPL. DATE 01/05/2012		TOTAL	DEPTH 13125	PERF.12902	- 19800	
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	
04	4290	X	4050	-0-	-240	-0-	4025	3	25 9	N	23	178 1		326	

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: JASPER				
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																		
DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.12530 - 19169																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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
04	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																		
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
04	3210 X	3103	-0-	-107	-0-	2884	3	219	9	N	199	177	1					117
FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3834 - 4742																		
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
FORESTAR KEAGHEY A-253 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265052 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 4022 - 5010																		
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-
04	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																		
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
*04	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1252	3	261	9	N	237	176	1					245
BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13776 - 19900																		
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
04	720 N	667	-0-	-53	-0-	663	3	4	9	N	4	164	1					60
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13080 - 19330																		
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
*04	9468 X	9468	-0-	-0-	-0-	8516	3	952	9	N	865	890	1					277

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13309 - 19978														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
*04	7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	6674	3	848	9	N	771	856	1	160
BP BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269440 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13453 - 20609														
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
04	8340 X	7012	-0-	-1328	-0-	6617	3	395	9	N	359	177	1	402
TREE FROG WELL #: 1H RRCID -> 269584 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12170 - 19935														
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
*04	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	845	3	367	9	N	334	180	1	376
FRANCES KUNKEL AC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269725 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12600 - 19328														
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
04	5160 X	2802	-0-	-2358	-0-	2778	3	24	9	N	22	548	1	93
LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12231 PERF.11398 - 20615														
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
04	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	3			N	-0-			240
WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12420 - 19050														
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
04	1680 N	1163	-0-	-517	-0-	1023	3	140	9	N	127	353	1	230
MILLION DOLLAR BABY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273183 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13083 PERF.12510 - 20606														
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
04	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2036	3	371	9	N	337	350	1	199

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER			
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
DAVID GLENN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278543 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12840 - 19085																
M	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
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
04	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																
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
04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1143	3	252	9	N		229	182	1		251

LAKE TEJAS UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 281186 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 12141 PERF.11200 - 19513																
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
04	1140 N	997	-0-	-143	-0-	892	3	105	9	N		95	169	1		202

DAVID GLENN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293694 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13441 - 19161																
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
04	18120 X	15962	-0-	-2158	-0-	14057	3	1905	9	N		1732	1791	1		185

YOUNGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 295236 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 13484 PERF.13491 - 23072																
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
04	80760 X	75102	-0-	-5658	-0-	69546	3	5556	9	N		5051	4908	1		806

FISTFUL OF BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 298908 COMPL. DATE 10/18/2024 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13322 - 24456																
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
04	218640 X	183062	-0-	-35578	-0-	174221	3	8841	9	N		8037	9804	1		302

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	300211		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	300211		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	300211		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	300211		N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	300211		N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	300211		N	-0-
LEMMER, J.		WELL #: 11	RRCID -> 288484	COMPL. DATE 02/12/2019	TOTAL DEPTH	6234	PERF. 5804 - 5814	
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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-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	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-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	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-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	
11	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	3647 2	2263 9 N	2057 2214 1 362
12	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	3907 2	2331 9 N	2119 2092 1 389
01	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	2990 2	1982 9 N	1802 1692 1 499
02	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	2875 3	1907 9 N	1734 2013 1 220
03	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	2955 2	2169 9 N	1972 1714 1 478
04	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	2586 2	1870 9 N	1700 1855 1 323
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	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT

MARIMBA (MIDDLE WILCOX) SHOCO PRODUCTION LLC BP AMERICA A-303				57468 500 778196	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JASPER					
WELL #: 1				RRCID -> 249134	COMPL. DATE 01/01/2009	TOTAL DEPTH 14500	PERF.12388 - 12498									
M 0	ALLOW CODE	GAS 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
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	304	2	125	9	N	114					250
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	237	2	64	9	N	58	179	1			129
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	N	1	34	1			96
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	226	2	167	9	N	152					248
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	460	2	153	9	N	139	184	1			203
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203
MARKHAM N.-BAY CITY, N (BETTS) ALLEGiant RESOURCES, LLC OHIO-SUN UNIT				57578 076 013365	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
WELL #: 21J				RRCID -> 149758	COMPL. DATE 10/07/1999	TOTAL DEPTH 8520	PERF. 7790 - 7793									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (BRAMAN) ALLEGiant RESOURCES, LLC OHIO-SUN UNIT				57578 114 013365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
WELL #: 15F				RRCID -> 147825	COMPL. DATE 10/19/1993	TOTAL DEPTH 8860	PERF. 8016 - 8026									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
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-
04	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								
11	2010 X	1654	-0-	-356	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
12	2077 X	1287	-0-	-790	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
01	1922 X	1145	-0-	-777	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
02	1540 X	1270	-0-	-270	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
04	1110 N	944	-0-	-166	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE) ALLEGiant RESOURCES, LLC OHIO-SUN UNIT				57578 228 013365	ASSOCIATED		49B				CNTY: MATAGORDA					
WELL #: 6J				RRCID -> 122874	COMPL. DATE 01/26/1988	TOTAL DEPTH 8664	PERF. 8178 - 8186									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	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 #:		12J	RRCID -> 208204	COMPL. DATE 03/21/2005	TOTAL DEPTH 8476	PERF. 7780	-	7784	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
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-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
OHIO-SUN UNIT		WELL #:		31 A	RRCID -> 208564	COMPL. DATE 04/06/2005	TOTAL DEPTH 7825	PERF. 7750	-	7782	
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
OHIO-SUN UNIT		WELL #:		18F	RRCID -> 167197	COMPL. DATE 01/03/2004	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 5333	-	5414	
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-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
OHIO-SUN UNIT		WELL #:		24J	RRCID -> 168644	COMPL. DATE 06/02/1998	TOTAL DEPTH 8518	PERF. 7848	-	7851	
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

MARKHAM N.-BAY CITY, N (MARK.7900) // CONT. // 57578 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA									
ALLEGiant RESOURCES, LLC // CONT. // 013365									
OHIO-SUN UNIT WELL #: 26J RRCID -> 172794 COMPL. DATE 09/04/2020 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 2778 - 2804									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
OHIO-SUN UNIT WELL #: 6L RRCID -> 177417 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 7923 - 7926									
11	6630	X	4756	-0-	-1874	-0-	4756 2	N	-0-
12	5518	X	3697	-0-	-1821	-0-	3697 2	N	-0-
01	5518	X	2930	-0-	-2588	-0-	2930 2	N	-0-
02	4452	X	3874	-0-	-578	-0-	3874 2	N	-0-
03	4929	X	3629	-0-	-1300	-0-	3629 2	N	-0-
04	4770	X	3663	-0-	-1107	-0-	3663 2	N	-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									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
OHIO-SUN UNIT WELL #: 1L RRCID -> 197487 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 6867 - 6874									
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-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									
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
OHIO-SUN UNIT WELL #: 2F RRCID -> 157290 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8557 - 8628									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 2 UP)														
ALLEGiant RESOURCES, LLC														
OHIO-SUN UNIT														
WELL #: 14F RRCID -> 211931 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8626 - 8630														
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
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (YEAGER)														
ALLEGiant RESOURCES, LLC														
OHIO SUN UNIT														
WELL #: 2E RRCID -> 132362 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 2982 - 3138														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (7150)														
ALLEGiant RESOURCES, LLC														
OHIO SUN UNIT														
WELL #: 16E RRCID -> 147912 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6890 - 6900														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7500)														
ALLEGiant RESOURCES, LLC														
OHIO-SUN UNIT														
WELL #: 7L RRCID -> 283855 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7477 - 7480														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7550)														
ALLEGiant RESOURCES, LLC														
OHIO-SUN UNIT														
WELL #: 17K RRCID -> 256591 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7514 - 7518														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7900)			57578 984	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA									
ALLEGIAN RESOURCES, LLC			013365														
OHIO-SUN UNIT			WELL #:	15A	RRCID ->	205162	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL	DEPTH	8125	PERF.	7930	-	7934		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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		
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		
04		60 N	38	-0-	-22	-0-	11	1	27	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
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
04 14B DENY		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.				627136										
G. W. BROWN UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	270295	COMPL. DATE	02/09/2013	TOTAL	DEPTH	11130	PERF.11008 - 11022	
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
04	10830 #	2503	-0-	-8327	-0-	2478	2	25	9	N	23			287

MARTHA, EAST (COOK MT. 9225 SD.)					57758 525	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY		
B & G ENERGY CORPORATION					040403					
DANIEL, BILL GOVERNOR					WELL #:	RRCID -> 182329	COMPL. DATE 12/22/2000	TOTAL DEPTH	9332	PERF. 9188 - 9194
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
04	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	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			169
12		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			169
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			169
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			169
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			169
04		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		
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-
04	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		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 2800) COASTLAND OPERATIONS, LLC STATE TRACT 199														58197 400 161954	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA
WELL #: 1 RRCID -> 186498 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2881 - 2884																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C	COND M	PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
MATAGORDA ISLAND 483-L (MASSIVE) VAMOS OIL & GAS, LLC STATE BLOCK 483-L														58210 500 881595	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA
WELL #: 1 RRCID -> 081915 COMPL. DATE 07/10/1977 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 6172 - 6178																	
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-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	32576					N	NO	RPT			-0-
MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (E1) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 485-L														58213 666 130342	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA
WELL #: 6 RRCID -> 127640 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7710 - 7718																	
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (V) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 485-L														58213 683 130342	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA
WELL #: 3 D RRCID -> 133690 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7130 - 7138																	
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-
04	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
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (W) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 485-L														58213 684 130342	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA
WELL #: 3 F RRCID -> 133691 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7235 - 7245																	
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-

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 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
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-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																
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (Z) 58213 695 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342																
STATE TRACT 485-L WELL #: 4 L RRCID -> 103728 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6672 - 6758																
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-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																
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-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																
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-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																
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
04	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																					
11	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

STATE TRACT 582-S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189663 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6490 - 6500																					
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-	
04	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																					
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-	
04	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																					
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-	
04	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																					
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

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	
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-	
04	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																				
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-	
04	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																				
11	15090	-0-	-0-	-15090	-0-								N	-0-					32	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					32	
*01	269 R	269	-0-	-0-	-0-			269	2				N	-0-					32	
*02	683 R	683	-0-	-0-	-0-			680	2			3	9	N	3				35	
*03	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-			2864	2			3	9	N	3				38	
*04	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-			2492	2					N	-0-				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																				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								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-	
04	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																				
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	
04	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																				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								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-	
04	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 UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	-0-	-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																		
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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-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																		
11	9505 X	9505	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	450 1	8968 2	N	79							114
12	9193 X	9193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	465 1	8606 2	N	111							225
01	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	375 1	5443 2	N	52	188	1					89
02	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	330 1	2305 2	N	35							124
03	7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	450 1	7312 2	N	85							209
04	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-	-0-	-0-	94 9		N	NO RPT							209
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																		
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1189 2	4 9	N	4							79
12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	937 2	47 9	N	43							122
01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1224 2	160 9	N	145							267
02	1120 N	990	-0-	-130	-0-	-0-	-0-	980 2	10 9	N	9	176	1					100
*03	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1221 2	18 9	N	16							116
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							116
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																		
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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
11	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620 2	N	-0-		92
12	806 X	339	-0-	-467	-0-	339 2	N	-0-		92
01	806 X	294	-0-	-512	-0-	294 2	N	-0-		92
02	728 X	161	-0-	-567	-0-	161 2	N	-0-		92
03	651 X	245	-0-	-406	-0-	245 2	N	-0-		92
*04	630 X	276	-0-	-354	-0-	276 2	N	-0-		92
SCHUMAKER, ALICE ET AL		WELL #: 1	RRCID -> 130371		COMPL. DATE 03/14/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7658 - 7706			
11	210 X	91	-0-	-119	-0-	91 2	Y	-0-		27
12	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851 2	Y	-0-		27
01	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931 2	Y	-0-		27
02	504 X	58	-0-	-446	-0-	58 2	Y	-0-		27
03	837 X	-0-	-0-	-837	-0-		Y	-0-		27
*04	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987 2	Y	-0-		27
AMMANN, HOMER TRUST		WELL #: 1ST	RRCID -> 131950		COMPL. DATE 03/04/1989		TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A			
11	90 N	24	-0-	-66	-0-	24 2	N	-0-		42
12	465 N	59	-0-	-406	-0-	59 2	N	-0-		42
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-		42
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-		42
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	51 2	N	1		43
*04	120 N	65	-0-	-55	-0-	65 2	N	-0-		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			
11	1530 N	894	-0-	-636	-0-	892 2	N	2		62
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2	N	-0-		62
01	651 N	203	-0-	-448	-0-	203 2	N	-0-		62
02	840 N	103	-0-	-737	-0-	103 2	N	-0-		62
03	713 N	357	-0-	-356	-0-	357 2	N	-0-		62
*04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	385 2	N	3		65
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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		116
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		116
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		116

MELLON (10500)			60357 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC			101415													
BURKE, FRANCES P. ET AL			WELL #: 1	RRCID -> 070715	COMPL. DATE 01/21/1977	TOTAL DEPTH 10606	PERF.10410 - 10420									
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BARKLEY			WELL #: 1	RRCID -> 089887	COMPL. DATE 09/25/1980	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10333 - 10350									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEMON, RICHARD G.			496332													
KAACK, JOHN UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 138410	COMPL. DATE 06/03/1991	TOTAL DEPTH 11120	PERF.10251 - 10299									
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					94
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					94
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					94
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					94
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					94
04	P&A	COND	NO RPT	-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									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					1
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					1
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					1
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					1
MENEFE (RAUN-YEGUA)			60476 895	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
ATASCA RESOURCES, INC.			035643													
RAUN			WELL #: 1	RRCID -> 204228	COMPL. DATE 08/30/2004	TOTAL DEPTH 7520	PERF. 7510 - 7515									
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					63
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					63
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					63
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					63
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					63
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					63
PLUGGED AND ABANDONED			04/16/2014													

MENEFEE (YEGUA) FREDCO RAUN, N.				60476 925 284921 WELL #: 2				NON-ASSOCIATED RRCID -> 126065				ONE WELL COMPL. DATE N/A				CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4094 - 4110			
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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RAUN, N.				WELL #: 3				RRCID -> 128757				COMPL. DATE 09/14/1988				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7611 - 7617			
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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MENEFEE (YEGUA EY 9850) KALER ENERGY CORP. STOCKTON GAS UNIT				60476 930 450261 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED RRCID -> 297146				ONE WELL COMPL. DATE 05/17/2023				CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9282 - 9349			
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	61196	-0-	48057	135581	59246	2	1950	9	N	1773	1965	1					307	
03	18600	NO RPT	-0-	-18600	-0-					N	NO RPT							307	
04	18000	NO RPT	-0-	-18000	-0-					N	NO RPT							307	
MENEFEE (YEGUA 10050) FINLEY RESOURCES, INC. CRANEK GAS UNIT				60476 990 268602 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED RRCID -> 176743				ONE WELL COMPL. DATE 03/21/2000				CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9957 - 10081			
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
MENTOR, N. (4300 GAS SAND 'B') ERMIS VACUUM SERVICE, LLC EGYPT SWD				60519 500 253447 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED RRCID -> 212738				ONE WELL COMPL. DATE 02/29/2012				CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 5217 PERF. 3190 - 3210			
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-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
MERCHANT (CONSOLIDATED) QUAIL CREEK OIL CORPORATION MERCHANT OPERATORS FEE				60558 200 684517 WELL #: 1				ASSOCIATED RRCID -> 138156				ONE WELL COMPL. DATE 08/27/2015				CNTY: LIBERTY TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7999 - 8424			
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	
04	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	436	3	1592	9	Y	1447	1511	1					264	

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	7599 R	7599	-0-	-0-	-0-	2429 333 9	1	4837	2	Y	303	295	1		286
12	8534 R	8534	-0-	-0-	-0-	2786 351 9	1	5397	2	Y	319	308	1		297
01	8122 #	6926	-0-	-1196	-0-	2940 257 9	1	3729	2	Y	234	316	1		215
02	7336 #	5821	-0-	-1515	-0-	2128 205 9	1	3488	2	Y	186	289	1		112
03	10249	7155	-0-	-3094	-0-	2273 334 9	1	4548	2	Y	304	132	1		284
04	3930	7037	-0-	3107	3107	2147 275 9	1	4615	2	Y	250	309	1		225
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			
11	1710 N	1513	-0-	-197	-0-	484 66 9	1	963	2	Y	60				262
12	1705 N	1702	-0-	-3	-0-	543 107 9	1	1052	2	Y	97	191	1		168
01	1829 N	1576	-0-	-253	-0-	668 61 9	1	847	2	Y	55				223
02	1400 N	1375	-0-	-25	-0-	492 77 9	1	806	2	Y	70	185	1		108
03	1705 N	1323	-0-	-382	-0-	419 66 9	1	838	2	Y	60				168
04	1530 N	1459	-0-	-71	-0-	433 95 9	1	931	2	Y	86	172	1		82
CENTRAL COAL & COKE				WELL #: 7		RRCID -> 161707		COMPL. DATE 12/15/1996		TOTAL DEPTH 10460		PERF.10215 - 10303			
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-
04	390 N	350	-0-	-40	-0-	111	1	239	2	Y	-0-				-0-
FOSTER LUMBER CO				WELL #: 3		RRCID -> 163249		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10352 - 10364			
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 9	1	159	2	Y	12				12
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	165	1	330	2	Y	-0-				12
04	330 N	322	-0-	-8	-0-	102	1	220	2	Y	-0-	12	1		-0-
CAMPBELL GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 165228		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10236 - 10519			
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
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	6	1	12	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-			86	1	171	2	Y	2	16	1			2
								2	9									
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-			127	1	247	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-			159	1	202	2	Y	26	4	1			24
								29	9									
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-			97	1	160	2	Y	50	44	1			30
								55	9									
03	372 N	267	-0-	-105	-0-			84	1	168	2	Y	14	31	1			13
								15	9									
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-			122	1	263	2	Y	10	14	1			9
								11	9									
BERGER-CARNES				WELL #:		2		RRCID -> 168292		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10209 - 10300				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							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-
04	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				
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	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					5
04	14B2 EXT	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				
11	2940 X	2918	-0-	-22	-0-			959	1	1909	2	N	45	34	1			42
								50	9									
12	3038 X	1373	-0-	-1665	-0-			451	1	874	2	N	44	45	1			41
								48	9									
01	3069 X	536	-0-	-2533	-0-			224	1	284	2	N	25	43	1			23
								28	9									
02	2772 X	2120	-0-	-652	-0-			791	1	1297	2	N	29	35	1			17
								32	9									
03	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-			1215	1	2432	2	N	41	20	1			38
								45	9									
04	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-			1045	1	2247	2	N	29	41	1			26
								32	9									
MUELLER EXPLORATION, INC.				592650														
MERCY GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 172018		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10225 - 10231				
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
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-			600	1	222	9	N	202	179	1			192

MERCY (10950 WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY CENTRAL COAL & COKE				60589 974 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO							
WELL #:				1 B	RRCID -> 143339	COMPL. DATE 01/12/2021	TOTAL DEPTH 11858	PERF.10953	- 10963								
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
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174						Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174						Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174						Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174						Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174						Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174						Y	-0-					-0-
MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 5880) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 367-L				61041 170 130342	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA							
WELL #:				3	RRCID -> 104063	COMPL. DATE 10/17/1996	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 5820	- 5856								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6000) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 367-L				61041 200 130342	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA							
WELL #:				2 U	RRCID -> 086825	COMPL. DATE 06/20/1978	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 6084	- 6103								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6800) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 367-L				61041 280 130342	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA							
WELL #:				2 L	RRCID -> 098874	COMPL. DATE 12/31/1981	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 6775	- 6790								
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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615						N	NO RPT					-0-
MIDFIELDS, S W (9150) AMERICAN RESOURCES, INC. WADSWORTH, A. H.				61054 600 019356	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA							
WELL #:				1	RRCID -> 214584	COMPL. DATE 12/31/2005	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9096	- 9149								
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 744

MILBUR, EAST (3110) BETRO, INC. COFFIELD-MARTIN				61350 500 068324		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BURLESON				
WELL #:				1		RRCID -> 138418		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 6221		PERF. 3694 - 3710				
M O	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
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-			18 14 9	26	2	N	13				100
12	62 N	20	-0-	-42	-0-			5 11 9	4	2	N	10				110
01	62 N	14	-0-	-48	-0-			1 2	13	9	N	12				122
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-			2 14 9	66	2	N	13				135
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-			1 11 9	26	2	N	10				145
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-			1 21 9	33	2	N	19				164
MILTON, E. (WILCOX 9800) PETROTX OPERATING, LLC EAST MILTON UNIT 1				61758 250 660964		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARRIS				
WELL #:				2		RRCID -> 049025		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 18034		PERF. 9808 - 10000				
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
04	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		
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
MILTON, N. (9800 WILCOX) DAYLIGHT PETROLEUM LLC BUSCH GAS UNIT 0/A				61759 500 208171		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS				
WELL #:				4UT		RRCID -> 157044		COMPL. DATE 07/17/1995		TOTAL DEPTH 12369		PERF. 9642 - 9700				
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
ENERGY TRANSFER COMPANY EHRHARDT (WILCOX) GAS UNIT #1				252017		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS				
WELL #:				4		RRCID -> 150317		COMPL. DATE 03/25/1994		TOTAL DEPTH 13700		PERF.10187 - 10260				
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-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	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	96	-0-	96	828	12 1	9	83	2	Y	1	11	1		443
12	1022 X	194	-0-	-828	-0-	12 1	9	181	2	Y	1				444
01	155 X	110	-0-	-45	-0-	6 1	9	101	2	Y	3	7	1		440
02	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	128 1	9	2499	2	Y	13				453
03	9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	393 1	9	8697	2	Y	78	133	1		398
04	8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	86 9	1	8067	2	Y	18				416
						20 9									
HAMILL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 154069 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10361 - 10367															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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															
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
04	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															
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
04	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															
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
04	6300 X	5637	-0-	-663	-0-	5539	2	98	9	N	89	41	1		205
BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 100447 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 18000 PERF.11894 - 12012															
11	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MILTON, N. (13000)														CNTY: HARRIS	
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 CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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	
04	7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	7063	2	120 9	N	109	50	1		134	
HAMILL ESTATE															
WELL #: 2 RRCID -> 155954 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 15206 PERF.15075 - 15132															
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	
04	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5060	2	76 9	N	69	35	1		97	
BUSCH GAS UNIT O/A															
WELL #: 4LT RRCID -> 157019 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12026 - 12050															
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	
04	T. A.	1461	-0-	1461	3550	1442	2	19 9	Y	17	12	1		95	
SWEENEY GU #2															
WELL #: 1 RRCID -> 179756 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13044 - 13104															
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	
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1 9	N	1	1	1		169	
SWEENEY GAS UNIT #1															
WELL #: 2 RRCID -> 186889 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15080 - 15100															
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	
04	3270 X	3224	-0-	-46	-0-	3194	2	30 9	N	27	22	1		152	
PETROTX OPERATING, LLC															
HAMILL GAS UNIT #1															
WELL #: 660964 1 RRCID -> 039890 COMPL. DATE 07/23/1966 TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A															
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	
04	360 N	272	-0-	-88	-0-	220	1	43 2	Y	8	43	1		212	

MILTON, N. (13000) PETROTX OPERATING, LLC HAMILL G. U. #3				//CONT.// 61759 800 660964 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS							
					RRCID -> 040559	COMPL. DATE 11/01/1966	TOTAL	DEPTH 14700	PERF. N/A									
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
11	DLQ G-10	489	-0-	-0-	489		1429	420	1	52	2	Y	15	26	1			-0-
12	1958 N	529	-0-	-0-	-1429		-0-	461	1	51	2	Y	15					15
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-		-0-	479	1	43	2	Y	13					28
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-		-0-	395	1	72	2	Y	13	35	1			6
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-		-0-	451	1	77	2	Y	28	34	1			-0-
*04	594 N	594	-0-	-0-	-0-		-0-	422	1	82	2	Y	82	82	1			-0-
								90	9									
EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/ G.U. #1				WELL #: 1	RRCID -> 041633	COMPL. DATE 12/27/1966	TOTAL	DEPTH 14677	PERF. N/A									
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-
04	14B2 EXT	-0-	-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									
11	DLQ G-10	1313	-0-	-0-	1313		4512	1140	1	142	2	Y	28	86	1			156
12	3100 N	1697	-0-	-0-	-1403		3109	1487	1	166	2	Y	40					196
01	3100 N	1661	-0-	-0-	-1439		1670	1489	1	135	2	Y	34					230
02	2800 N	1612	-0-	-0-	-1188		482	1320	1	240	2	Y	47	89	1			188
03	2651 N	2169	-0-	-0-	-482		-0-	1799	1	306	2	Y	58	65	1			181
04	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-		-0-	1386	1	270	2	Y	89	270	1			-0-
								98	9									
GRAVES UNIT "B"				WELL #: 1	RRCID -> 149888	COMPL. DATE 01/22/1994	TOTAL	DEPTH 12234	PERF.11998 - 12030									
11	DLQ G-10	6216	-0-	-0-	6216		19407	726	1	5446	2	Y	40	155	1			1199
12	26426 X	7019	-0-	-0-	-19407		-0-	412	1	6552	2	Y	50					1249
01	6640 X	6640	-0-	-0-	-0-		-0-	367	1	6097	2	Y	160	168	1			1241
02	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-		-0-	176	9	5838	2	Y	58					1299
03	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-		-0-	300	1	6314	2	Y	56	50	1			1305
04	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-		-0-	64	9	5705	2	Y	12					1317
								286	1									
								62	9									
								256	1									
								13	9									
LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1				WELL #: 3	RRCID -> 174795	COMPL. DATE 06/05/1999	TOTAL	DEPTH 14185	PERF.13980 - 14006									
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-		-0-	367	1			Y	-0-					-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-		-0-	91	2	1	9	Y	1					1
01	217 N	126	-0-	-0-	-91		-0-	125	2	1	9	Y	1					2
02	336 N	4	-0-	-0-	-332		-0-	4	2			Y	-0-					2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	23	25	1			-0-

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
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
04	4260 X	4021	-0-	-239	-0-	3985	2	36	9	Y	33	148	1	539

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														
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-
04	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														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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														
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
04	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														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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	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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORES ORCHARD*			//CONT.//		62739 002		NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: FORT BEND						
CML EXPLORATION, LLC			//CONT.//		120648															
MOORE, J. M. ETAL			WELL #:		159		RRCID -> 059013			COMPL. DATE 07/12/1974				TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A						
M	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
MOORES ORCHARD (WILCOX)					62739 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL				CNTY: FORT BEND						
CARTER-LANGHAM, INC.					138630															
FREUDENSPRUNG			WELL #:		2		RRCID -> 121488			COMPL. DATE 05/23/1986				TOTAL DEPTH 14300 PERF.12257 - 12650						
11	6600	3492	-0-		-3108		-0-	1000	1	2304	2	N	171	171	2				27	
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	
03	9380	8100	-0-		-1280		-0-	1000	1	6905	2	N	177	177	2				27	
*04	7154	6877	-0-		-277		-0-	1000	1	5877	2	N	-0-						27	
MOORES ORCHARD (YEGUA 2)					62739 540		ASSOCIATED			49B				CNTY: FORT BEND						
CML EXPLORATION, LLC					120648															
MOORE			WELL #:		9C		RRCID -> 102333			COMPL. DATE 09/20/1982				TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7951 - 7963						
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-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-	
MOORE			WELL #:		12T		RRCID -> 117503			COMPL. DATE 07/22/1985				TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7798 - 7815						
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-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-	
MORELAND RANCH (7875 COOK MTN.)					62849 650		NON-ASSOCIATED			ONE WELL				CNTY: WHARTON						
OBLAEN RESOURCES LLC					617546															
MORELAND ET AL GAS UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 282913			COMPL. DATE 04/07/2017				TOTAL DEPTH 8389 PERF. 7912 - 7966						
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	
04	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						8	
PLUGGED AND ABANDONED					01/25/2024															

MOSS BLUFF, NORTH		63159 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
SILVERBROOK OPERATING II LLC		101926							
GALLOWAY GAS UNIT 1		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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-				67
12	0	N	-0-	-0-	-0-				72
01	0	N	-0-	-0-	-0-				79
02	0	N	-0-	-0-	-0-				84
03	0	N	-0-	-0-	-0-				90
04	0	N	-0-	-0-	-0-				95
MOSS BLUFF, NW. (10600)		63161 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
JOY RESOURCES, INC.		447952							
MARIALLAN		WELL #: 2FL		RRCID -> 198085		COMPL. DATE 05/20/2022		TOTAL DEPTH 11386	
								PERF. 9436 - 9444	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-				18
12	T. A.		-0-	-0-	-0-				18
01	T. A.		-0-	-0-	-0-				18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-				18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-				18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				18
MARIALLAN		WELL #: 1		RRCID -> 209002		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 10724	
								PERF. 10442 - 10500	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-				24
12	T. A.		-0-	-0-	-0-				24
01	T. A.		-0-	-0-	-0-				24
02	T. A.		-0-	-0-	-0-				24
03	T. A.		-0-	-0-	-0-				24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				24
MOSS HILL, NORTH (COCKFIELD)		63192 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY	
MBX OPERATING LLC		101199							
SWILLEY SAND /COCKFIELD/ UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 140085		COMPL. DATE 09/06/1957		TOTAL DEPTH 6848	
								PERF. 6596 - 6602	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
MOSS HILL, NW. (COCKFIELD)		63196 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY	
MBX OPERATING LLC		101199							
DAVIS, SWILLEY		WELL #: 1		RRCID -> 086941		COMPL. DATE 02/13/1980		TOTAL DEPTH 6855	
								PERF. 6486 - 6544	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
MOSS HILL, SOUTH (YEGUA -A-)		63197 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY	
MBX OPERATING LLC		101199							
VINSON, P. E.		WELL #: 4		RRCID -> 191313		COMPL. DATE 06/15/1975		TOTAL DEPTH 6981	
								PERF. 6890 - 6893	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MOSSY GROVE (GLEN ROSE) EOG RESOURCES, INC. MOSSY GROVE GAS UNIT #1				63239 660 253162	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WALKER			
				WELL #:	1	RRCID -> 036327	COMPL. DATE 05/07/1965	TOTAL DEPTH 14400	PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	180 N	83	-0-	-97	-0-	2 1 1 9	80 3	3	N	1	184 1	1	3
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	14 1 4 4	559 3 13 9	3	N	12			15
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	35 1 1 4	891 3 2 9	3	N	2			17
02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	29 1 2 4	1106 3 3 9	3	N	3			20
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	33 1 1 4	1212 3 2 9	3	N	2			22
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	31 1 3 9	1017 3	3	N	3			25
WASH-MCADAMS				WELL #:	3HR	RRCID -> 186321	COMPL. DATE 06/20/2001	TOTAL DEPTH 12415	PERF.12028 - 20322				
11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	32 1 26 4	1309 3 110 9	3	N	100	170 1	1	17
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	15 1 4 4	600 3 6 9	3	N	5			22
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			22
02	644 N	435	-0-	-209	-0-	11 1 3 4	415 3 6 9	3	N	5			27
03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	36 1 10 4	1325 3 23 9	3	N	21			48
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	28 1 12 9	930 3	3	N	11			59
WORSHAM UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 189848	COMPL. DATE 05/14/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF.11442 - 19860				
11	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	70 1 5 4	2867 3	3	N	-0-			25
12	2666 X	2338	-0-	-328	-0-	59 1 5 4	2274 3	3	N	-0-			25
01	2666 X	1263	-0-	-1403	-0-	48 1 5 4	1210 3	3	N	-0-			25
02	2408 X	1863	-0-	-545	-0-	47 1 5 4	1811 3	3	N	-0-			25
03	2666 X	2539	-0-	-127	-0-	66 1 5 4	2468 3	3	N	-0-			25
04	2580 X	2240	-0-	-340	-0-	65 1	2175 3	3	N	-0-			25
RIBEYE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 191426	COMPL. DATE 11/15/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF.11826 - 17233				
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
04	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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						
04	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	6895	3	8	4	N	19				308
						21	9								

MOTT SLOUGH (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC NAISER, J. E. ESTATE												CNTY: WHARTON			
//CONT.// 63277 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 263648															
WELL #: 1 RRCID -> 133342 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7615 - 7685															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	338 1	3108 2	N		1			100		
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		
*04	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	385 1	3270 2	N		2			104		
NAISER, J. E. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 133377 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7630 - 7838															
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		
*04	6060 X	5474	-0-	-586	-0-	576 1	4898 2	N		-0-			12		
RICHTER WELL #: 1 RRCID -> 148926 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7902 - 8000															
11	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	58 1	1821 2	N		24			145		
12	2015 N	1882	-0-	-133	-0-	26 9	1797 2	N		23			168		
01	1953 N	1568	-0-	-385	-0-	60 1	1474 2	N		38	180 1		26		
02	1792 N	284	-0-	-1508	-0-	25 9	263 2	N		8			34		
03	1891 N	719	-0-	-1172	-0-	42 9	634 2	N		29			63		
*04	1500 N	1042	-0-	-458	-0-	12 1	931 2	N		36			99		
SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168100 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7900 - 7971															
11	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	283 1	2603 2	N		6			45		
12	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	7 9	2668 2	N		3			48		
01	3069 X	2997	-0-	-72	-0-	279 1	2684 2	N		4			52		
02	2772 X	69	-0-	-2703	-0-	309 1	61 2	N		-0-			52		
03	2945 N	1426	-0-	-1519	-0-	4 9	1252 2	N		-0-			52		
*04	3000 N	3613	-0-	613	613	8 1	3232 2	N		1			53		
NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215715 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7865 - 7904															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-		
*04	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 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
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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
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-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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
11	26610 X	23148	-0-	-3462	-0-	310 1	22554 2	N	258	169 1	1 8 215
12	26279 X	26279	-0-	-0-	-0-	284 9	25782 2	N	170	170 1	1 8 214
01	24893 X	20697	-0-	-4196	-0-	310 1	20149 2	N	258	180 1	1 8 291
02	22484 X	21700	-0-	-784	-0-	187 9	21136 2	N	258	359 0	190
03	24118 X	23715	-0-	-403	-0-	264 1	23107 2	N	271	179 1	282
04	25440 X	NO RPT	-0-	-25440	-0-	284 9		N	NO RPT		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
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NADA (FRIO 3970)		64310 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO								
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057														
BAPTIST		WELL #:		1	RRCID ->	232416	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	4767	PERF. 3907 - 3915					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-50711				N	NO RPT					-0-
NADA (FRIO 4100)		64310 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO								
MOAIC OIL LLC		589978														
STOVALL		WELL #:		1	RRCID ->	173470	COMPL. DATE	05/25/1999	TOTAL DEPTH	4508	PERF. 4088 - 4090					
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867				N	NO RPT					-0-
NADA (MIOCENE 3200)		64310 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723														
TURNER, R. GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	221777	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	4509	PERF. 3222 - 3236					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
NADA (WILCOX 9700 FB 3)		64310 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
VIPER S.W.D., LLC		886209														
GOLD		WELL #:		1	RRCID ->	234173	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9765 - 9778					
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
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					22
NADA, SW. (4300)		64317 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
MOAIC OIL LLC		589978														
AMMANN		WELL #:		1	RRCID ->	173561	COMPL. DATE	06/01/1999	TOTAL DEPTH	4516	PERF. 4339 - 4341					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-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									
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
04	14550		23288	-0-	8738	8738	23246	3	42	9	N	38									181
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									
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
04	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									
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
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	22									132
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									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
04	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									
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
04	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
SCHULTE WELL #: 2H RRCID -> 182989 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13969 - 18502									
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
INEOS USA OIL & GAS LLC 424176 LAMPE OL WELL #: 1H RRCID -> 159022 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 19197 PERF.14467 - 19197									
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2	N	-0-
12	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2	N	-0-
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2	N	-0-
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2	N	-0-
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2	N	-0-
04	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2	N	-0-
RICKS WELL #: 1H RRCID -> 180657 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 17552 PERF.13988 - 18754									
11	930 N	923	-0-	-7	-0-	923	2	N	-0-
12	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2	N	-0-
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2	N	-0-
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2	N	-0-
03	1209 N	1097	-0-	-112	-0-	1097	2	N	-0-
04	1020 N	1006	-0-	-14	-0-	1006	2	N	-0-
BROWN WELL #: 2G RRCID -> 186112 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14795 - 18143									
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2	N	-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-
01	217 N	162	-0-	-55	-0-	162	2	N	-0-
02	308 N	140	-0-	-168	-0-	140	2	N	-0-
03	279 N	113	-0-	-166	-0-	113	2	N	-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	159	2	1 9 N	1 8 -0-
HOLLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187113 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12922 - 18302									
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-
12	527 N	488	-0-	-39	-0-	488	2	N	-0-
01	465 N	309	-0-	-156	-0-	309	2	N	-0-
02	476 N	395	-0-	-81	-0-	395	2	N	-0-
03	496 N	393	-0-	-103	-0-	393	2	N	-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-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 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
11	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
12	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC										521544								
PRAIRIE HILL OL										WELL #: 1HL	RRCID -> 159081	COMPL. DATE 04/05/1996	TOTAL	DEPTH 18947	PERF.13935 - 18947			
11	2940 X	2111	-0-	-829	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
12	3162 X	2574	-0-	-588	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
01	3162 X	2365	-0-	-797	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
02	2856 X	655	-0-	-2201	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
03	2976 X	2935	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
04	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
MIKEL OL										WELL #: 1HL	RRCID -> 159090	COMPL. DATE 03/23/1996	TOTAL	DEPTH 19018	PERF.14029 - 19018			
11	5550 X	5465	-0-	-85	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
12	6045 X	5571	-0-	-474	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
01	6045 X	5119	-0-	-926	-0-	-0-	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
02	5460 X	4589	-0-	-871	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
03	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
04	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
KENNARD										WELL #: 2HL	RRCID -> 159868	COMPL. DATE 05/03/1996	TOTAL	DEPTH 16448	PERF.12872 - 16448			
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
RISIEN DL										WELL #: 1HL	RRCID -> 159938	COMPL. DATE 06/19/1996	TOTAL	DEPTH 16678	PERF.12230 - 16678			
11	630 N	517	-0-	-113	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
12	589 N	274	-0-	-315	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
NEUMANN UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 167550	COMPL. DATE 07/10/1997	TOTAL	DEPTH 18660	PERF.14346 - 14873			
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544									
EBERLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167861 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 18350 PERF.14762 - 18350									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3900 X	1279	-0-	-2621	-0-	1279	2	N	-0-
12	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2	N	-0-
01	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4126	2	1 9 N	1
02	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2	N	1
03	4743 X	4561	-0-	-182	-0-	4560	2	1 9 N	-0-
04	4590 X	2774	-0-	-1816	-0-	2773	2	1 9 N	1
LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 169975 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11987 - 15806									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 01/03/2025									
ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 178515 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13764 - 16902									
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
WELLMAN WELL #: 3G RRCID -> 185584 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12850 - 16876									
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
MOODY WELL #: 2G RRCID -> 186110 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12156 - 16957									
11	1770 N	1456	-0-	-314	-0-	1443	2	13 9 N	12
12	1643 N	1470	-0-	-173	-0-	1449	2	21 9 N	19
01	1550 N	1466	-0-	-84	-0-	1455	2	11 9 N	10
02	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2	N	-0-
03	1457 N	1424	-0-	-33	-0-	1421	2	3 9 N	3
*04	1410 N	1380	-0-	-30	-0-	1377	2	3 9 N	3
STANTON WELL #: 1G RRCID -> 188193 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13524 - 18020									
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190120 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.14035 - 18920									
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572			N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572			N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572			N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572			N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572			N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572			N	NO RPT

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	EOM BALANCE
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
04	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-	58
SALVAGGIO WELL #: 1H RRCID -> 192756 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 18008 PERF.14066 - 19135												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
ALLEN-DANSBY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 224957 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 14753 PERF.11880 - 16250												
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	103
						7	9					
04	1500 N	895	-0-	-605	-0-	450	1	443	2	N	2	105
						2	9					
ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 228971 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12654 - 19150												
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-	-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-	-0-
03	310 N	267	-0-	-43	-0-	260	2			N	-0-	-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-	-0-
						240	2					

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 * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									BALANCE
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-
04	2190 N	1157	-0-	-1033	-0-	270	1	887	2	N	-0-	-0-
ALLEN, HENRY L. WELL #: 1RE RRCID -> 249251 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 14288 PERF.10930 - 15180												
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
04	1140 N	903	-0-	-237	-0-	882	2	21	9	N	19	122
MARRS-QUINN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 250811 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.12137 - 15875												
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-
04	1950 N	1941	-0-	-9	-0-	1941	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												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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												
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	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-	-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	-0-
WILKINS "A" WELL #: 4HL RRCID -> 189943 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11912 - 15364												
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	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-	127
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-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. (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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35	
04	14B DENY	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2	
04	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
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	
04	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
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-	
04	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
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-	
04	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	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	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112	
01	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	1659	2	N	33					145	
								36	9										
02	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	-0-		168	1	5947	2	N	115	196	1			64	
								127	9										
*03	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	-0-		189	1	7193	2	N	195	192	1			67	
								215	9										
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					67	
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							
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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							
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-	
*04	14B2 EXT	-0-	-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							
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-	
*04	14B2 EXT	-0-	-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							
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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							
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-	
*04	14B DENY	-0-	-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	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						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-	
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
MILLER, EDNA P. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	187130	COMPL. DATE	04/02/2001	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.	9082	-	9090				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						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-	
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
MILLER, EDNA P. GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	188590	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL	DEPTH	11435	PERF.	10120	-	10703				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						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-	
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
GEOPETRA PARTNERS, LLC				WELL #:	300824	RRCID ->	162926	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL	DEPTH	11950	PERF.	10094	-	10110				
MILLER, EDNA P.				WELL #:	2	RRCID ->	162926	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL	DEPTH	11950	PERF.	10094	-	10110				
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					53	
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					53	
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					53	
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					53	
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					53	
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					53	
WEST, WESLEY				WELL #:	5	RRCID ->	167553	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL	DEPTH	8350	PERF.	8280	-	8286				
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-	
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
WESLEY WEST UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	167585	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL	DEPTH	8632	PERF.	8554	-	8570				
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-	
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK										
GEOPETRA PARTNERS, LLC		//CONT.//		300824															
TEXACO/WEST LUMBER CO. FEE		WELL #:		2A	RRCID -> 167996	COMPL. DATE 03/13/1998	TOTAL	DEPTH 10220	PERF. 9198	-	9208								
M	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	
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-	
04	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								
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-	
04	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								
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	
04	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								
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-	
04	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								
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-	
04	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								
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-	
04	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								
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	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75	

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)				//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK				
GEOPETRA PARTNERS, LLC				//CONT.//		300824										
WEST, WESLEY				WELL #:		10	RRCID -> 183978		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 8890	PERF. 8702 - 8751				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
04	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				
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-
04	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
UPLAND OPERATING, LLC				878942												
STATE OF TEXAS M-100530				WELL #:		1	RRCID -> 190061		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 11768	PERF.10240 - 10256				
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					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-
04	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				
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			60
NEW TAITON (FRI0 3780)				65227 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
MOSAIC OIL LLC				589978												
SCHOELMAN, EVELYN				WELL #:		1	RRCID -> 158771		COMPL. DATE 03/28/1996		TOTAL DEPTH 5118	PERF. 3606 - 3615				
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
NEW TAITON (FRI0 4600)				65227 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
GASPER RICE RESOURCES, LTD.				297089												
REYNOLDS "B"				WELL #:		8	RRCID -> 168703		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4686 - 4689				
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

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	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-
04	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								
11	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	167	1	1526	2	N	2							61
12	1922 N	1598	-0-	-324	-0-	2	9	1408	2	N	5							66
01	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	184	1	2052	2	N	4							70
02	1596 N	149	-0-	-1447	-0-	6	9	135	2	N	1							71
03	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	146	1	1754	2	N	14							85
*04	1860 N	1696	-0-	-164	-0-	4	9	1517	2	N	7							92
WAGNER OIL COMPANY			891175															
SCHUMAKER			WELL #: 3 U		RRCID -> 188842		COMPL. DATE 02/28/2003			TOTAL DEPTH 13060 PERF.10938 - 11492								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
04	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								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
04	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								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

NEW TAITON (7215)				65227 860	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON				
DYNAMIC PRODUCTION, INC.				237926													
MONAHAN				WELL #:	1	RRCID ->	185228	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	7138 - 7146			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						60
NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)				65248 075	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO				
LUCKY LAD ENERGY, LLC				512179													
B. P. FEE				WELL #:	1	RRCID ->	213299	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	9780 - 10702			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						212
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						212
OMEGA ENERGY, LLC				622657													
ROBERT SPIESS				WELL #:		RRCID ->	119736	COMPL. DATE	10/01/1985	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	9860 - 9874			
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						38
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2018																	
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP				674803													
FENNER				WELL #:		RRCID ->	259533	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9934 - 9944			
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						452
PLUGGED AND ABANDONED 07/05/2018																	
STRAND ENERGY, L.C.				824758													
RICHTER-LOEWE				WELL #:	3	RRCID ->	203107	COMPL. DATE	09/09/2020	TOTAL	DEPTH	10811	PERF.	10393 - 10547			
11	10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	659 1	9375 3	N	276	190 1	354						
12	9804 X	9804	-0-	-0-	-0-	304 9	8808 3	N	295	359 1	290						
01	8866 X	8487	-0-	-379	-0-	671 1	7618 3	N	202	181 1	311						
02	8008 X	7783	-0-	-225	-0-	325 9	6880 3	N	280	361 1	230						
03	8866 X	8567	-0-	-299	-0-	647 1	7729 3	N	197	188 1	239						
*04	14039 X	14039	-0-	-0-	-0-	222 9	12700 3	N	565	540 1	264						

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)				//CONT.//	65248 075	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO					
STRAND ENERGY, L.C.				//CONT.//	824758												
RICHTER-LOEWE				WELL #:	2	RRCID -> 214202		COMPL. DATE 10/13/2021		TOTAL DEPTH 10817		PERF. 9531 - 9704					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-			64	1	1048	3	N	108	185	1		66
12	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-			119	9								
01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-			71	1	1080	3	N	70				136
02	1148 N	943	-0-	-205	-0-			77	9								
03	1240 N	1180	-0-	-60	-0-			77	1	1063	3	N	71				207
04	1170 N	1141	-0-	-29	-0-			78	9								
								61	1	823	3	N	54				261
								59	9								
								72	1	1051	3	N	52	179	1		134
								57	9								
								51	1	1033	3	N	52				186
								57	9								
SCHILLER				WELL #:	6	RRCID -> 232647		COMPL. DATE 11/12/2020		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10228 - 10492					
11	4560 X	3239	-0-	-1321	-0-			338	1	2846	3	N	50	15	1		162
12	4712 X	2855	-0-	-1857	-0-			55	9								
01	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-			521	1	2240	3	N	85				247
02	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-			94	9								
03	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-			616	1	3976	3	N	197	270	1		174
*04	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-			217	9								
								383	1	5847	3	N	108				282
								119	9								
								444	1	6605	3	N	282	279	1		285
								310	9								
								481	1	5532	3	N	126	183	1		228
								139	9								
GEORGE B.				WELL #:	5	RRCID -> 286048		COMPL. DATE 12/12/2018		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10351 - 10358					
11	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-			137	1	1259	3	N	132				214
12	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-			145	9								
01	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-			268	1	1205	3	N	140	190	1		164
02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-			154	9								
03	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-			188	1	1262	3	N	163	213	1		114
*04	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-			179	9								
								76	1	1242	3	N	125				239
								138	9								
								85	1	1359	3	N	172	202	1		209
								189	9								
								112	1	1355	3	N	130	180	1		159
								143	9								
RICHTER-LOEWE				WELL #:	4	RRCID -> 290660		COMPL. DATE 03/26/2021		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 9723 - 9737					
11	3930 X	3371	-0-	-559	-0-			189	1	3114	3	N	62				216
12	4061 X	3319	-0-	-742	-0-			68	9								
01	3937 X	3340	-0-	-597	-0-			200	1	3047	3	N	65				281
02	3556 X	2925	-0-	-631	-0-			72	9								
03	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-			221	1	3045	3	N	67	220	1		128
04	3360 X	3171	-0-	-189	-0-			74	9								
								197	1	2649	3	N	72				200
								79	9								
								242	1	3519	3	N	63				263
								69	9								
								146	1	2952	3	N	66				329
								73	9								

NEW ULM (WILCOX 10500)			65248 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN							
LUCKY LAD ENERGY, LLC			512179													
B. P. FEE			WELL #: 2		RRCID -> 259547		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 11017		PERF. 4749 - 4893					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NEWTON (4000)			65393 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON							
84 ENERGY LLC			856467													
VASTAR			WELL #: 4R		RRCID -> 191537		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5394		PERF. 5268 - 5284					
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VASTAR			WELL #: 9D		RRCID -> 214108		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5085 - 5280					
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PURE RESOUCES A			WELL #: 3D		RRCID -> 216467		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 5470		PERF. 5085 - 5310					
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ARCO CALL			WELL #: 1D		RRCID -> 223770		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 9916		PERF. 5050 - 5296					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEARTWOOD			WELL #: 1D		RRCID -> 229443		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 5515		PERF. N/A					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-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	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	
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-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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			
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	-0-	10	2				N	-0-					-0-		
12	12	N	4	-0-	-8	-0-	-0-	4	2				N	-0-					-0-		
01	8	N	4	-0-	-4	-0-	-0-	4	2				N	-0-					-0-		
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2				N	-0-					-0-		
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-					-0-		
JDA ENERGY, LLC GUTHRIE										427482		RRCID -> 067544		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH		3525 PERF. 3335 - 3342			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					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			
11	90	R	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2				N	-0-					-0-		
12	56	R	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2				N	-0-					-0-		
01	56	R	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2				N	-0-					-0-		
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	102	R	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2				N	-0-					-0-		
*04	111	R	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	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			
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-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		

NOME		65780 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
NOME SWD		WELL #: 1		RRCID -> 229776		COMPL. DATE 05/02/2022		TOTAL DEPTH 5716 PERF. 4958 - 4973	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

NOME (V-A)		65780 295		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
KODY PETROLEUM CO., INC.		473774							
LONG		WELL #: 1		RRCID -> 232221		COMPL. DATE 11/03/1987		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6946 - 6947	
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314			N NO RPT	10
PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2021									

NOME (V-1)		65780 464		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON	
AUDEN OIL INC.		036795							
LONG		WELL #: 10 T		RRCID -> 042742		COMPL. DATE 10/04/1967		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A	
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

NOME (YEGUA MIDDLE EY)		65780 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
NOME-BEAVERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 239778		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 14163 PERF.12712 - 12731	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
04	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	
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
04	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
04	14B2	EXT	-0-	-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
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
11	14061	X	14061	-0-	-0-	-0-	-0-	13282	2	779	9	N	708	734	1	181
12	14486	X	14486	-0-	-0-	-0-	-0-	13663	2	823	9	N	748	544	1	385
01	14678	X	14678	-0-	-0-	-0-	-0-	14009	2	669	9	N	608	727	1	266
02	14684	X	14684	-0-	-0-	-0-	-0-	13919	2	765	9	N	695	540	1	421
03	16104	X	16104	-0-	-0-	-0-	-0-	15228	2	876	9	N	796	904	1	313
04	16272	X	16272	-0-	-0-	-0-	-0-	15356	2	916	9	N	833	724	1	422
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
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-
04	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
11	14B2	EXT	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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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	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
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-
04	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	
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-
04	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	
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-
04	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	
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-
04	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	
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-
04	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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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-
04	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
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
04	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
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-
04	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
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-
04	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
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
04	6900 X	3107	-0-	-3793	-0-	2977 2	130 9 Y	118 240

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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
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
04	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
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
04	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
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		101	RRCID ->	007591	COMPL. DATE	01/22/1958	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	10137 -	10142	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		116 C	RRCID ->	007598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	18890	PERF.	9860 -	9873	
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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		124 U	RRCID ->	007600	COMPL. DATE	01/23/1942	TOTAL	DEPTH	10874	PERF.	9990 -	10030	
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		146 U	RRCID ->	007604	COMPL. DATE	01/27/1958	TOTAL	DEPTH	10862	PERF.	10100 -	10145	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413						N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		147 U	RRCID ->	007605	COMPL. DATE	07/07/1961	TOTAL	DEPTH	10810	PERF.	N/A		
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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	043929	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL	DEPTH	11100	PERF.	9988 -	10118	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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 #: 105		RRCID -> 045146		COMPL. DATE 10/01/1947		TOTAL DEPTH 10540		PERF.10075 - 10175					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	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					
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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					
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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					
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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					
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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					
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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					
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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 #:		14		RRCID ->		064646		COMPL. DATE		08/01/1952		TOTAL DEPTH		10240		PERF.10135 - 10142	
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
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-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
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-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2996						Y	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2996						Y	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2996						Y	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2996						Y	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2996						Y	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
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-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
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-			
04	14B2 EXT	-0-	-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	
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-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	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	
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	403 17 4	930 26 9	Y	24	23 1		3
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	403 1 4	969 30 9	Y	27	25 1		5
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	554 7 4	899 29 9	Y	26	27 1		4
02	1288	N	1179	-0-	-109	-0-	410 10 4	735 24 9	Y	22	23 1		3
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	532 25 9	867 1 4	Y	23	23 1		3
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	614 7 4	811 22 9	Y	20	21 1		2

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 154			RRCID -> 133678			COMPL. DATE 07/05/2001			TOTAL DEPTH 10723 PERF.10000 - 10028						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 75			RRCID -> 134202			COMPL. DATE 03/31/1990			TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9936 - 10040						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 190			RRCID -> 134505			COMPL. DATE 04/11/1990			TOTAL DEPTH 10869 PERF.10090 - 10118						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 64			RRCID -> 135789			COMPL. DATE 08/26/1990			TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9900 - 10005						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 153			RRCID -> 135848			COMPL. DATE 08/23/1990			TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9886 - 10104						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 33			RRCID -> 136845			COMPL. DATE 10/18/1990			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9980 - 10096						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	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 #:		119-U	RRCID -> 136877	COMPL. DATE 05/05/1990	TOTAL DEPTH 11136	PERF. 9830	- 10036		
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
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-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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		
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						
04	2790 X	2315	-0-	-475	-0-	978 1	1291 2	Y	32	34 1		3
						11 4	35 9					

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		50	RRCID -> 138192	COMPL. DATE 07/09/1997	TOTAL DEPTH 11080	PERF. 9982	- 9992		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
04	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								
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	DLQ	G-10	-0-	-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								
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-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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								
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-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-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								
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-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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								
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-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

OLD OCEAN (ARMSTRONG) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT				//CONT.// //CONT.//	67011 100 386310	ASSOCIATED RRCID -> 234300		CAPACITY COMPL. DATE 01/28/2008				TOTAL	DEPTH	15750	PERF.10034 - 10102	CNTY: BRAZORIA
M O	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
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	271	1 11 4	625	2 18 9	Y	16	15	1			2
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	266	1 1 4	640	2 19 9	Y	17	16	1			3
01	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	696	1 8 4	1129	2 36 9	Y	33	31	1			5
02	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	510	1 13 4	915	2 30 9	Y	27	29	1			3
03	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	791	1 39 9	1290	2	Y	35	34	1			4
04	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	728	1 8 4	961	2 26 9	Y	24	26	1			2

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	61ST	RRCID -> 235088	COMPL. DATE 10/01/2009				TOTAL	DEPTH	10761	PERF. 9791 - 9890		
11	930 X	834	-0-	-96	-0-	244	1 10 4	563	2 17 9	Y	15	13	1			2
12	465 X	428	-0-	-37	-0-	123	1 9 9	296	2	Y	8	8	1			2
01	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	452	1 5 4	734	2 22 9	Y	20	19	1			3
02	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	676	1 17 4	1212	2 40 9	Y	36	35	1			4
03	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	979	1 47 9	1596	2	Y	43	42	1			5
04	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	701	1 8 4	926	2 25 9	Y	23	26	1			2

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	120	RRCID -> 235567	COMPL. DATE 05/21/2008				TOTAL	DEPTH	10843	PERF. 9956 - 10094		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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		
11	0 W	35	-0-	35	366	10	1 1 9	24	2	N	1	1	1			-0-
12	0 W	10	-0-	10	376	3	1	7	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-
04	0 W	-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
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		241	RRCID ->	282112	COMPL. DATE	11/25/2016	TOTAL	DEPTH	10805	PERF. 9802 - 10070			
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-			13	1	30	2	N	1	1		-0-
								1	4	1	9					
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-			19	1	45	2	N	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-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-							N	-0-			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		247	RRCID ->	282408	COMPL. DATE	02/19/2017	TOTAL	DEPTH	10830	PERF. 9742 - 9916			
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-
04	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			
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-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-			4	1	5	2	N	-0-			-0-
OLD OCEAN (CAMPBELL)			//CONT.//		67011 200	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		65 U	RRCID ->	007615	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10726	PERF.10338 - 10050			
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		86-U	RRCID ->	007617	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10801	PERF.10420 - 10440			
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-
04	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 127		RRCID -> 033848		COMPL. DATE 08/12/1964		TOTAL DEPTH 10848	
								PERF.10477 - 10490	
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 85		RRCID -> 046039		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 12209	
								PERF.10340 - 10418	
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 122 U		RRCID -> 046129		COMPL. DATE 05/02/1969		TOTAL DEPTH 11000	
								PERF.10338 - 10358	
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 119 L		RRCID -> 133862		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 11136	
								PERF.10252 - 10302	
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 156		RRCID -> 214089		COMPL. DATE 01/02/2006		TOTAL DEPTH 10886	
								PERF.10409 - 10432	
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 128		RRCID -> 215194		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 10826	
								PERF.10422 - 10436	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		155	RRCID -> 223713	COMPL. DATE 07/31/2009	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10452	- 10478		
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		225	RRCID -> 244602	COMPL. DATE 11/13/2008	TOTAL DEPTH 13388	PERF.10401	- 10410		
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		250	RRCID -> 287283	COMPL. DATE 02/10/2022	TOTAL DEPTH 10804	PERF.10329	- 10350		
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						
04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	585 1	772 2	N	19	18	1	2
						6 4	21 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		
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 #	6773	-0-	-295	-0-	6349 2	424 9	N	385	360	1	197
04	6840 #	NO RPT	-0-	-6840	-0-			N	NO RPT			197

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
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-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 150	RRCID -> 050477	COMPL. DATE 05/06/1985		TOTAL DEPTH 10741	PERF. 9192	- 9200
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467	N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 178 U	RRCID -> 051138	COMPL. DATE 01/23/1984		TOTAL DEPTH 10800	PERF. 8760	- 8780
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	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							
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
01	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-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		87	RRCID -> 234264		COMPL. DATE 01/13/2013		TOTAL DEPTH 10889		PERF. 9526 - 9532							
11	75 N	75		-0-	-0-		-0-	22 1	1 4	51 1	2 9		Y	1	1 1				-0-
12	62 N		-0-	-0-	-62		-0-						Y	-0-					-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
02	56 N		-0-	-0-	-56		-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.		-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							
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		113	RRCID -> 235541		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 10951		PERF. 9550 - 9594							
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		191	RRCID -> 242409		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 10810		PERF. 9626 - 9646							
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	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 #: 24		RRCID -> 243802		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 11035		PERF. 9676 - 9684		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 207		RRCID -> 246899		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 11224		PERF. 9764 - 9774		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 106		RRCID -> 250215		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 10920		PERF. 9609 - 9630		
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-
04	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		
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-
04	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		
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-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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 PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	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								
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
01	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-
04	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								
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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
OLD OCEAN (F- 7)						67011 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY						386310													
OLD OCEAN UNIT				WELL #:		171	RRCID -> 007692	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11026	PERF. 9340	- 9350							
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
01	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-
04	14B2 EXT	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								
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
01	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-
04	14B2 EXT	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 STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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-
04	14B2 EXT	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														
11	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	486 1	1120 2	20 4	31 9	Y	28	27 1		3
12	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	504 1	1212 2	1 4	37 9	Y	34	31 1		6
01	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	558 1	905 2	7 4	29 9	Y	26	28 1		4
02	1540 N	1372	-0-	-168	-0-	477 1	855 2	12 4	28 9	Y	25	26 1		3
03	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	453 1	738 2	22 9		Y	20	21 1		2
04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	540 1	712 2	6 4	20 9	Y	18	18 1		2
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 143														
RRCID -> 098097														
COMPL. DATE 11/16/1981														
TOTAL DEPTH 10268														
PERF. 9590 - 9680														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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														
11	1140 N	780	-0-	-360	-0-	229 1	527 2	9 4	15 9	Y	14	13 1		2
12	1147 N	820	-0-	-327	-0-	236 1	567 2	17 9		Y	15	14 1		3
01	1085 N	690	-0-	-395	-0-	257 1	417 2	3 4	13 9	Y	12	13 1		2
02	728 N	520	-0-	-208	-0-	181 1	324 2	5 4	10 9	Y	9	10 1		1
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	326 1	531 2	17 9		Y	15	14 1		2
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	388 1	512 2	4 4	13 9	Y	12	13 1		1
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 58														
RRCID -> 108921														
COMPL. DATE 01/07/1984														
TOTAL DEPTH 10890														
PERF. 9429 - 9497														
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-
04	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) 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		118	RRCID -> 181870		COMPL. DATE 12/19/2000		TOTAL DEPTH 10660		PERF. 9432 - 9472	
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-
04	14B2 EXT	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	
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-
04	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	
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	-0-
						1	9						
02	T. A.	270	-0-	270	408	94	1	168	2	Y	5	4	1
						2	4	6	9				
03	644 X	236	-0-	-408	-0-	89	1	144	2	Y	3	4	1
						3	9						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		47	RRCID -> 204434		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 11009		PERF. 9726 - 9815	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
04	0 X	-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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F-10) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT			//CONT.// 67011 714 //CONT.// 386310 WELL #: 6			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA						
						RRCID -> 209319	COMPL. DATE 03/14/2005	TOTAL	DEPTH 10952	PERF. 9844	-	9936						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 49			RRCID -> 211094	COMPL. DATE 08/20/2008	TOTAL	DEPTH 10225	PERF. 9750	-	9766						
11	3570 X	3480	-0-	-90	-0-	1020	1	2352	2	Y	60	57	1					7
						42	4	66	9									
12	3689 X	3437	-0-	-252	-0-	988	1	2374	2	Y	66	61	1					12
						2	4	73	9									
01	3534 X	3359	-0-	-175	-0-	1250	1	2028	2	Y	60	62	1					10
						15	4	66	9									
02	3248 X	3010	-0-	-238	-0-	1046	1	1876	2	Y	55	58	1					7
						27	4	61	9									
03	3596 X	3521	-0-	-75	-0-	1314	1	2143	2	Y	58	58	1					7
						64	9											
04	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	1724	1	2277	2	Y	57	58	1					6
						19	4	63	9									
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 107			RRCID -> 212145	COMPL. DATE 09/20/2004	TOTAL	DEPTH 10552	PERF. 9808	-	9918						
11	960 X	495	-0-	-465	-0-	145	1	335	2	Y	8	8	1					1
						6	4	9	9									
12	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	847	1	2036	2	Y	56	47	1					10
						2	4	62	9									
01	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	706	1	1146	2	Y	33	38	1					5
						8	4	36	9									
02	950 X	950	-0-	-0-	-0-	330	1	592	2	Y	18	21	1					2
						8	4	20	9									
03	2945 X	2118	-0-	-827	-0-	790	1	1289	2	Y	35	33	1					4
						39	9											
04	2850 X	1690	-0-	-1160	-0-	714	1	943	2	Y	23	25	1					2
						8	4	25	9									
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 93			RRCID -> 213379	COMPL. DATE 10/12/2005	TOTAL	DEPTH 10850	PERF. 9762	-	9908						
11	3000 N	4417	-0-	1417	2984	1295	1	2985	2	Y	76	73	1					9
						53	4	84	9									
12	3100 N	4266	-0-	1166	4150	1226	1	2948	2	Y	82	76	1					15
						2	4	90	9									
01	7926 X	3776	-0-	-4150	-0-	1405	1	2280	2	Y	67	71	1					11
						17	4	74	9									
02	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	989	1	1773	2	Y	51	56	1					6
						25	4	56	9									
03	4681 X	3133	-0-	-1548	-0-	1169	1	1907	2	Y	52	52	1					6
						57	9											
04	4410 X	4223	-0-	-187	-0-	1784	1	2355	2	Y	59	59	1					6
						19	4	65	9									
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 46			RRCID -> 232649	COMPL. DATE 07/27/2010	TOTAL	DEPTH 10981	PERF. 9755	-	9794						
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

OLD OCEAN (F-10)			//CONT.//		67011 714	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		18	RRCID -> 234598	COMPL. DATE 04/22/2005	TOTAL DEPTH 11050	PERF. 9853	- 9858		
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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		140	RRCID -> 242495	COMPL. DATE 11/11/2008	TOTAL DEPTH 10524	PERF. 9767	- 9773		
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-
04	14B2 EXT	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		
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-
04	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		
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-
04	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		
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-
04	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		
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-	9 1	214 2	Y	5	4 1		61
02	280 N	157	-0-	-123	-0-	12 9	141 2	Y	4	3 1		62
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	18 1	340 2	Y	21	3 1		80
04	240 N	119	-0-	-121	-0-	6 9	104 2	Y	6	2 1		84
						12 1						
						4 9						
						26 1						
						23 9						
						8 1						
						7 9						

OLD OCEAN (F-25) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT										67011 810 386310		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
										WELL #:	246	RRCID ->	247092	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11168	-	11178
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	
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-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-		
OLD OCEAN UNIT										WELL #:	249	RRCID ->	258202	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	12116	PERF.	11284	-	11338
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
OLD OCEAN UNIT										WELL #:	256	RRCID ->	258484	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	12155	PERF.	11197	-	11234
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
OLD OCEAN UNIT										WELL #:	255	RRCID ->	258492	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11244	-	11295
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
OLD OCEAN UNIT										WELL #:	258	RRCID ->	267117	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	11930	PERF.	11537	-	11583
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
OLD OCEAN (F-26) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT										67011 815 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
										WELL #:	238	RRCID ->	190880	COMPL. DATE	06/26/2002	TOTAL DEPTH	14819	PERF.	11180	-	11760
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-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	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
11	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	855 1	1972 2	Y	82	48 1			148
12	3007 X	2982	-0-	-25	-0-	35 4	90 9	Y	93	52 1			189
01	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	846 1	2032 2	Y	82	57 1			214
02	2772 X	2583	-0-	-189	-0-	2 4	102 9	Y	78	233 1			59
03	3100 N	3140	-0-	40	40	1186 1	1925 2	Y	81	51 1			89
04	3300 X	3260	-0-	-40	-0-	14 4	90 9	Y	83	46 1			126
						886 1	1588 2	Y					
						23 4	86 9	Y					
						1160 1	1891 2	Y					
						89 9							
						1359 1	1795 2	Y					
						15 4	91 9	Y					

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 249		RRCID -> 254804		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 12116		PERF.11284 - 12178			
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	86 1	199 2	Y	27	5 1			187
12	341 N	296	-0-	-45	-0-	4 4	30 9	Y	9	5 1			191
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	84 1	202 2	Y	29	186 1			34
02	308 N	253	-0-	-55	-0-	10 9	185 2	Y	7	5 1			36
03	310 N	282	-0-	-28	-0-	114 1	32 9	Y	5	5 1			36
04	330 N	185	-0-	-145	-0-	1 4	156 2	Y	22	3 1			55
						87 1	8 9	Y					
						2 4	171 2	Y					
						105 1	91 2	Y					
						6 9	24 9	Y					
						69 1		Y					
						1 4		Y					

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 255		RRCID -> 256593		COMPL. DATE 11/19/2010		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11244 - 12000			
11	358 X	358	-0-	-0-	-0-	19 1	321 2	Y	16	5 1			11
12	282 X	282	-0-	-0-	-0-	18 9	258 2	Y	5	5 1			11
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-	18 1		Y	-0-	1 1			10
02	336 X	37	-0-	-299	-0-	6 9	33 2	Y	1	1 1			10
03	372 X	159	-0-	-213	-0-	3 1	147 2	Y	1	1 1			10
04	360 X	171	-0-	-189	-0-	1 9	156 2	Y	2	2 1			10
						11 1		Y					
						1 9		Y					
						13 1		Y					
						2 9		Y					

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 253		RRCID -> 256619		COMPL. DATE 01/18/2010		TOTAL DEPTH 12670		PERF.11280 - 12302			
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12 1	206 2	Y	34	3 1			74
12	93 N	44	-0-	-49	-0-	37 9	40 2	Y	1	1 1			74
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	3 1		Y	-0-	1 1			73
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-	1 9		Y	-0-				73
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				73
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7 1	85 2	Y	2	1 1			74
						2 9		Y					

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	
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		
04	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-			367 1	228 9	4525 2	Y	207	66 1				227		

OLD OCEAN UNIT				WELL #:		258	RRCID -> 262566		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 11930		PERF.11636 - 11794						
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		
04	1500 N	1353	-0-	-147	-0-			97 1	54 9	1202 2	Y	49	195 1				25		

OLD OCEAN UNIT				WELL #:		262	RRCID -> 271445		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11174 - 11824						
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		
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-			39 1	48 9	486 2	N	44	7 1				207		

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						
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		
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-			178 2		2 9	N	2					62		

J. C. BROCKMAN ET AL				WELL #:		3	RRCID -> 266023		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 13418		PERF.12435 - 13830						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	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. 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
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		43	RRCID ->	007648	COMPL. DATE	11/09/1943	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10623	- 10643			
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		69	RRCID ->	007659	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10554	- 10818			
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-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			
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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		197	RRCID ->	007680	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10766	- 10856			
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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			
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		206	RRCID ->	007684	COMPL. DATE	02/11/1946	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10847	- 10977			
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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 #:		208	RRCID -> 007687		COMPL. DATE 03/19/1952		TOTAL DEPTH 11380		PERF.10988 - 11021			
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		193ST	RRCID -> 031353		COMPL. DATE 07/14/2022		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10672 - 10796			
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								
04	5340 X	4621	-0-	-719	-0-	1952	1	2578	2	Y	64	68	1		6
						21	4	70	9						

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		76	RRCID -> 031354		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10867		PERF.10456 - 10520			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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			
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-
04	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			
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		24	RRCID -> 035638		COMPL. DATE 03/24/1965		TOTAL DEPTH 11035		PERF.10851 - 10894			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 178 L		RRCID -> 036189	COMPL. DATE 05/09/1965	TOTAL DEPTH 10800	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
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-
04	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									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B DENY	-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									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 173LT		RRCID -> 036459	COMPL. DATE 06/01/1965	TOTAL DEPTH 10914	PERF.10740 - 10755									
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-
04	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									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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
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			
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	91 1	121 2	Y	3
						1 4	3 9		
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 121 L		RRCID -> 042416		COMPL. DATE 07/26/1967		TOTAL DEPTH 10877	
								PERF.10660 - 10680	
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
04	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	
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
04	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	
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
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2025									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 108ST		RRCID -> 042778		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 10905	
								PERF.10518 - 10791	
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			
04	4380 X	2168	-0-	-2212	-0-	916 1	1209 2	Y	30
						10 4	33 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
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-
04	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		
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-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		186 T	RRCID ->	044925	COMPL. DATE	09/27/1968	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	10510	-	10638		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		44	RRCID ->	044927	COMPL. DATE	10/09/1968	TOTAL DEPTH	10913	PERF.	N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		146 L	RRCID ->	045034	COMPL. DATE	11/08/1968	TOTAL DEPTH	10862	PERF.	N/A				
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-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 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
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-
04	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		
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-
04	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		
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-
04	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		
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-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	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		
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-
04	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		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	0	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
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-
04		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						
11	39598 X	39598	-0-	-0-	-0-	11606 476	1 4	26762 754	2 9	Y	685	654	1				81
12	39059 X	39059	-0-	-0-	-0-	11227 23	1 4	26985 824	2 9	Y	749	692	1				138
01	44230 X	44230	-0-	-0-	-0-	16462 193	1 4	26719 856	2 9	Y	778	791	1				125
02	35937 X	35937	-0-	-0-	-0-	12495 320	1 4	22401 721	2 9	Y	655	701	1				79
03	43963 X	43963	-0-	-0-	-0-	16410 795	1 9	26758 25539	2 2	Y	723	718	1				84
04	45793 X	45793	-0-	-0-	-0-	19340 209	1 4	25539 705	2 9	Y	641	661	1				64
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 116 T		RRCID -> 049504		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 18890		PERF.10563 - 10770						
11	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	1366 56	1 4	3151 88	2 9	Y	80	76	1				9
12	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	1211 2	1 4	2912 89	2 9	Y	81	75	1				15
01	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	1942 23	1 4	3153 101	2 9	Y	92	92	1				15
02	4340 X	4114	-0-	-226	-0-	1430 37	1 4	2564 83	2 9	Y	75	81	1				9
03	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	1922 94	1 9	3134 65	2 9	Y	85	84	1				10
04	5040 X	4256	-0-	-784	-0-	1798 19	1 4	2374 65	2 9	Y	59	63	1				6
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 81		RRCID -> 175016		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 10760		PERF.10586 - 10734						
11	14970 X	14787	-0-	-183	-0-	4334 178	1 4	9994 281	2 9	Y	255	244	1				30
12	15500 X	14724	-0-	-776	-0-	4232 9	1 4	10172 311	2 9	Y	283	261	1				52
01	15693 X	15693	-0-	-0-	-0-	5840 69	1 4	9479 305	2 9	Y	277	284	1				45
02	14000 X	13146	-0-	-854	-0-	4571 117	1 4	8195 263	2 9	Y	239	255	1				29
03	16235 X	16235	-0-	-0-	-0-	6060 294	1 9	9881 9614	2 2	Y	267	265	1				31
04	17239 X	17239	-0-	-0-	-0-	7281 79	1 4	9614 265	2 9	Y	241	248	1				24
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 88		RRCID -> 177968		COMPL. DATE 02/27/2000		TOTAL DEPTH 10845		PERF.10508 - 10747						
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 807

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	67011 900 386310 179L	ASSOCIATED RRCID -> 184697		CAPACITY COMPL. DATE N/A				CNTY: BRAZORIA TOTAL DEPTH 10750 PERF.10653 - 17000						
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
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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						
11	690 N	323	-0-	-367	-0-	94	1	218	2	Y	6	6	1	1				
12	744 N	632	-0-	-112	-0-	4	4	7	9									
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	182	1	437	2	Y	12	11	1	2				
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	13	9											
03	620 N	560	-0-	-60	-0-	213	1	345	2	Y	11	11	1	2				
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	2	4	12	9									
						150	1	269	2	Y	8	9	1	1				
						4	4	9	9									
						209	1	341	2	Y	9	9	1	1				
						10	9											
						231	1	304	2	Y	8	8	1	1				
						2	4	9	9									

OLD OCEAN UNIT					WELL #:	58	RRCID -> 186140	COMPL. DATE 12/18/2019		TOTAL DEPTH 10890		PERF.10478 - 10712						
11	1200 N	1078	-0-	-122	-0-	316	1	729	2	Y	18	18	1	2				
12	1240 N	1236	-0-	-4	-0-	13	4	20	9									
01	1240 N	987	-0-	-253	-0-	355	1	854	2	Y	24	22	1	4				
02	1008 N	749	-0-	-259	-0-	1	4	26	9									
03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	367	1	596	2	Y	18	19	1	3				
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	4	4	20	9									
						260	1	467	2	Y	14	15	1	2				
						7	4	15	9									
						469	1	765	2	Y	20	20	1	2				
						22	9											
						412	1	544	2	Y	14	15	1	1				
						4	4	15	9									

OLD OCEAN UNIT					WELL #:	237	RRCID -> 194351	COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 11162		PERF.10426 - 10644						
11	23670 X	18265	-0-	-5405	-0-	5353	1	12345	2	Y	315	296	1	37				
12	24459 X	16952	-0-	-7507	-0-	220	4	347	9									
01	24459 X	15514	-0-	-8945	-0-	4872	1	11711	2	Y	326	303	1	60				
02	17052 X	6974	-0-	-10078	-0-	10	4	359	9									
03	17453 X	10187	-0-	-7266	-0-	5774	1	9372	2	Y	273	289	1	44				
04	16890 X	3437	-0-	-13453	-0-	68	4	300	9									
						2425	1	4347	2	Y	127	156	1	15				
						62	4	140	9									
						3803	1	6200	2	Y	167	163	1	19				
						184	9											
						1451	1	1916	2	Y	49	63	1	5				
						16	4	54	9									

OLD OCEAN UNIT					WELL #:	243	RRCID -> 201523	COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 10860		PERF.10558 - 10782						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 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	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
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
04	9450 X	9283	-0-	-167	-0-	3921 1	5177 2	Y	130
						42 4	143 9		135 1
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 174		RRCID -> 211908		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 10885	
								PERF.10716 - 10806	
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
04	14B2 EXT	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	
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-
04	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	
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
04	17525 X	17525	-0-	-0-	-0-	7401 1	9774 2	Y	245
						80 4	270 9		251 1
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 251ST		RRCID -> 249557		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 11055	
								PERF.10710 - 10954	
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
04	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	2890 1	3817 2	N	95
						31 4	105 9		99 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 (L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	540 N	236	-0-	-304	-0-	69 1	160 2	3 4	N	4	4 1		-0-
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	75 1	181 2	7 9	N	6	5 1		1
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	121 1	196 2	1 4	N	6	6 1		1
02	224 N	198	-0-	-26	-0-	69 1	124 2	2 4	N	3	4 1		-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	139 1	227 2	8 9	N	7	6 1		1
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	151 1	200 2	2 4	N	5	5 1		1

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 252		RRCID -> 252298		COMPL. DATE 04/10/2022		TOTAL DEPTH 12140 PERF.10716 - 10890					
11	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	554 1	1277 2	23 4	N	33	31 1		4
12	1519 N	906	-0-	-613	-0-	260 1	626 2	1 4	N	17	18 1		3
01	1705 N	954	-0-	-751	-0-	355 1	576 2	4 4	N	17	17 1		3
02	1764 N	974	-0-	-790	-0-	339 1	607 2	9 4	N	17	18 1		2
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	488 1	796 2	23 9	N	21	21 1		2
04	930 N	699	-0-	-231	-0-	295 1	390 2	3 4	N	10	11 1		1

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 257		RRCID -> 269965		COMPL. DATE 02/06/2023		TOTAL DEPTH 12403 PERF.10712 - 10850					
11	1140 N	1092	-0-	-48	-0-	320 1	738 2	13 4	N	19	19 1		2
12	1550 N	1331	-0-	-219	-0-	382 1	919 2	1 4	N	26	23 1		5
01	1643 N	1360	-0-	-283	-0-	506 1	822 2	6 4	N	24	25 1		4
02	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	380 1	681 2	10 4	N	19	21 1		2
03	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	620 1	1010 2	31 9	N	28	27 1		3
04	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	660 1	872 2	7 4	N	22	23 1		2

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 261		RRCID -> 271184		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10814 PERF.10520 - 10740					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N		N	-0-			-0-

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT				//CONT.// 67011 900 //CONT.// 386310 WELL #: 235	ASSOCIATED RRCID -> 272241	CAPACITY COMPL. DATE 11/16/2012				TOTAL	DEPTH	11100	PERF.10366 - 10622	CNTY: BRAZORIA	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	1260 N	972	-0-	-288	-0-		285	1	656	2	Y	17	16	1	2
12	980 N	980	-0-	-0-	-0-		12	4	19	9					
01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-		282	1	677	2	Y	18	17	1	3
02	896 N	837	-0-	-59	-0-		1	4	20	9					
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-		433	1	703	2	Y	21	21	1	3
04	1140 N	1069	-0-	-71	-0-		5	4	23	9					
							291	1	521	2	Y	16	17	1	2
							7	4	18	9					
							380	1	620	2	Y	17	17	1	2
							19	9							
							452	1	597	2	Y	14	15	1	1
							5	4	15	9					

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 259	RRCID -> 283832	COMPL. DATE 09/25/2022	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.10735 - 10868					
11	480 N	446	-0-	-34	-0-		25	1	413	2	N	7	7	1	1
12	465 N	260	-0-	-205	-0-		8	9							
01	465 N	63	-0-	-402	-0-		16	1	238	2	N	5	5	1	1
02	420 N	105	-0-	-315	-0-		6	9							
03	248 N	173	-0-	-75	-0-		5	1	57	2	N	1	2	1	-0-
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-		1	9							
							8	1	95	2	N	2	2	1	-0-
							2	9							
							12	1	160	2	N	1	1	1	-0-
							1	9							
							19	1	238	2	N	3	3	1	-0-
							3	9							

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 245	RRCID -> 284090	COMPL. DATE 02/09/2018	TOTAL	DEPTH	11989	PERF.10556 - 10713					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 263	RRCID -> 293897	COMPL. DATE 12/05/2022	TOTAL	DEPTH	10857	PERF.10498 - 10750					
11	12570 X	7787	-0-	-4783	-0-		2282	1	5262	2	N	135	122	1	16
12	12989 X	1042	-0-	-11947	-0-		94	4	149	9					
01	12989 X	380	-0-	-12609	-0-		299	1	720	2	N	20	32	1	4
02	7896 X	368	-0-	-7528	-0-		1	4	22	9					
03	8060 X	524	-0-	-7536	-0-		141	1	230	2	N	6	9	1	1
04	7800 X	567	-0-	-7233	-0-		2	4	7	9					
							128	1	229	2	N	7	7	1	1
							3	4	8	9					
							196	1	319	2	N	8	8	1	1
							9	9							
							239	1	316	2	N	8	8	1	1
							3	4	9	9					

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. 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
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN (12,100)			67011 950		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA									
HILCORP ENERGY COMPANY			386310															
BROCKMAN, J. C. ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 176391		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 15467		PERF.11844 - 12151							
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
04	361 N	361		-0-	-0-		-0-	361	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							
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN, E. (10400)			67013 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA									
D.C. ENERGY			196099															
CHRISTIAN, C.D. UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 091073		COMPL. DATE 10/02/1980		TOTAL DEPTH 11515		PERF.10374 - 10382							
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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							
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-
04	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
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-
04	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
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-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MARMION			WELL #: 2	RRCID -> 211988	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 13048	PERF. 3940 - 3970
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
04	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 #:	RRCID -> 211427	COMPL. DATE 04/01/2005	TOTAL DEPTH 11642	PERF. 9500 - 9516	
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			47
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			47
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			47
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			47
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			47
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			47
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2023								
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
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
OLD WAVERLY (WILCOX 11,500)			67060 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN JACINTO		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836					
BROWDER "C"			WELL #:	1	RRCID -> 149365	COMPL. DATE 05/26/2016	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 3376 - 3386
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			73
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			73
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			73
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			73
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			73
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			73
TEXANA OPERATING COMPANY			844253					
BROWDER HEIRS			WELL #:	1	RRCID -> 267329	COMPL. DATE 04/22/2011	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11752 - 11777
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	56 1	13 9	155
12	93 N	60	-0-	-33	-0-	48 1	12 9	166
01	93 N	48	-0-	-45	-0-	39 1	9 9	174
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	51 1	12 9	185
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	54 1	14 9	198
*04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	56 1	15 9	212
UOSI OPERATING, INC.			875336					
BROWDER, W. B.			WELL #:	1	RRCID -> 192275	COMPL. DATE 11/14/2002	TOTAL DEPTH 11840	PERF.11477 - 11677
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			25
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		25 7	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

OLD WAVERLY (WILCOX 11,500) //CONT.// 67060 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO														
UOSI OPERATING, INC. //CONT.// 875336														
BROWDER, W. B. WELL #: 2 C RRCID -> 203771 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11470 - 11535														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OLD WAVERLY (WILCOX 11,620) 67060 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836														
BROWDER "C" WELL #: 2 RRCID -> 195798 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11620 - 11670														
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
OLD WAVERLY (YEGUA 4400) 67060 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO														
VONDRA ENERGY CORP. 887322														
MASSEY-CLUXTON UNIT 1 WELL #: RRCID -> 124055 COMPL. DATE 01/08/1987 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 4412 - 4420														
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/1995														
OLIVE (WILCOX B) 67150 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN														
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500														
PETTY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216298 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10914 - 10924														
11	4350	4072	-0-	-278	-0-	1014 1	2500 3	Y		507	390 1			160
12	4414	3819	-0-	-595	-0-	558 9	2216 3	Y		516	576 1			100
01	3472	3306	-0-	-166	-0-	1035 1	1879 3	Y		458	411 1			147
02	3372	3372	-0-	-0-	-0-	568 9	1970 3	Y		424	503 1			68
03	3540	3506	-0-	-34	-0-	923 1	2002 3	Y		448	456 1			60
*04	3942	3651	-0-	-291	-0-	504 9	2255 3	Y		356	341 1			75
						936 1								
						466 9								
						1011 1								
						493 9								
						1004 1								
						392 9								
OLIVER (FRIO 8640) 67164 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA														
LUCKY LAD ENERGY, LLC 512179														
KLOSS, ED L. WELL #: 3 RRCID -> 049931 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 2312 - 2317														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLIVER (FRI0 8750,E.)		67164 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA										
LUCKY LAD ENERGY, LLC		512179																
OLIVER UNIT		WELL #:		2 T	RRCID -> 049527	COMPL. DATE 01/04/1971		TOTAL DEPTH 9270		PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE		
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OLIVER, SOUTH (10300)		67170 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA										
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085																
BURNS		WELL #:		1	RRCID -> 189756	COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 11489		PERF.11202 - 11210								
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2025																		
ORA (13400 SAND)		67475 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS										
HILCORP ENERGY COMPANY		386310																
MCGOWN FARMS GU		WELL #:		1	RRCID -> 275810	COMPL. DATE 10/13/2018		TOTAL DEPTH 13938		PERF.13406 - 13456								
11	1680 N	1649	-0-	-31	-0-	150 1	1207 2	N	265	348	1						42	
12	1736 N	1676	-0-	-60	-0-	292 9	1224 2	N	270	167	1						145	
01	1705 N	1576	-0-	-129	-0-	155 1	1152 2	N	258	350	1						53	
02	1540 N	1505	-0-	-35	-0-	297 9	1100 2	N	241	176	1						118	
03	1674 N	1672	-0-	-2	-0-	140 1	1220 2	N	270	178	1						210	
04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	265 9	1142 2	N	250	345	1						115	
MCGOWN FARMS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 277253	COMPL. DATE 07/16/2015		TOTAL DEPTH 14796		PERF.14096 - 14246								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
04	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								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	

ORANGE *		//CONT.//		67484 002	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE				
DARTEX ENERGY CORPORATION				201208									
BURTON FEE		WELL #:		2	RRCID -> 121935		COMPL. DATE 07/20/1985		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6461 - 6468				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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				
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-
04	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				
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
04	240 N	5	-0-	-235	-0-	5	2		N	-0-			16
ORANGE HILL, S. (WILCOX 9320)				67524 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
KAECHELE, C. R.		WELL #:		2	RRCID -> 194105		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9360 - 9367				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)										67524 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: AUSTIN			
ETOCO, L.P.										255133						
KAECHLE UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 171384	COMPL. DATE 11/13/2004	TOTAL DEPTH 11803	PERF.11050	- 11063	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
KAECHLE UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 176226	COMPL. DATE 01/08/2000	TOTAL DEPTH 11806	PERF.11432	- 11546	
11	4860 X	3444	-0-	-1416	-0-	137	1	3290	2	Y	15	119	1		15	
						17	9									
12	5022 X	3762	-0-	-1260	-0-	90	1	3652	2	Y	18				33	
						20	9									
01	5022 X	3817	-0-	-1205	-0-	75	1	3679	2	Y	57				90	
						63	9									
02	6104 X	4360	-0-	-1744	-0-	79	1	4239	2	Y	38				128	
						42	9									
03	6758 X	4988	-0-	-1770	-0-	95	1	4775	2	Y	107	97	1		138	
						118	9									
*04	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	108	1	4810	2	Y	-0-				138	
KAECHLE UNIT										WELL #: 3	RRCID -> 180528	COMPL. DATE 03/16/2001	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11275	- 11337	
11	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	229	1	5522	2	Y	25	49	1		25	
						28	9									
12	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	126	1	5098	2	Y	22				47	
						24	9									
01	3596 X	1909	-0-	-1687	-0-	38	1	1871	2	Y	-0-				47	
02	5068 X	2391	-0-	-2677	-0-	43	1	2323	2	Y	23				70	
						25	9									
03	5766 X	2183	-0-	-3583	-0-	42	1	2094	2	Y	43	53	1		60	
						47	9									
04	5580 X	2152	-0-	-3428	-0-	47	1	2105	2	Y	-0-				60	
KAECHLE UNIT										WELL #: 4	RRCID -> 185574	COMPL. DATE 08/23/2001	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11350	- 11631	
11	1680 X	1596	-0-	-84	-0-	335	1	1227	2	N	31				195	
						34	9									
12	1736 X	1141	-0-	-595	-0-	191	1	948	2	N	2				197	
						2	9									
01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	43	1	1274	2	N	15				212	
						17	9									
02	1484 N	746	-0-	-738	-0-	108	1	629	2	N	8				220	
						9	9									
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	168	1	522	2	N	30	175	1		75	
						33	9									
04	1290 N	1005	-0-	-285	-0-	172	1	827	2	N	5				80	
						6	9									
KAECHLE, CHARLES UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 192086	COMPL. DATE 02/28/2003	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11412	- 11471	
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	
04	3030 X	2291	-0-	-739	-0-	119	1	2172	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	4830 X	4112	-0-	-718	-0-	1158 1	2919 2	N	32			167	
12	4991 X	4557	-0-	-434	-0-	35 9	2922 2	N	37			204	
01	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	41 9	4157 2	N	-0-			204	
02	4508 X	4304	-0-	-204	-0-	1263 1	2878 2	N	70	185 1		89	
03	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	1349 1	4553 2	N	46			135	
*04	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	77 9	4343 2	N	40			175	
						51 9							
						1669 1							
						44 9							
SCHAER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196881 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10992 - 11332													
11	3180 X	2325	-0-	-855	-0-	660 1	1663 2	Y	2			70	
12	3193 X	2420	-0-	-773	-0-	2 9						70	
01	3007 X	2900	-0-	-107	-0-	854 1	1566 2	Y	-0-			94	
02	2996 X	2164	-0-	-832	-0-	670 1	2204 2	Y	24			99	
03	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	26 9	1469 2	Y	5			100	
04	2160 X	346	-0-	-1814	-0-	689 1	2665 2	Y	1			100	
						6 9							
						711 1							
						1 9							
						96 1	250 2	Y	-0-				
SCHAER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202608 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11022 - 11400													
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	
04	2070 X	1120	-0-	-950	-0-	1120 2		Y	-0-			134	
KAECELE, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206561 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11416 - 11636													
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	
*04	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2279 2	18 9	Y	16			49	
KAECELE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212003 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11418 - 11648													
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	
04	1050 X	661	-0-	-389	-0-	661 2		Y	-0-			113	

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) ETOCO, L.P. KAECHELE UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	67524 675 255133 6	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: AUSTIN							
						RRCID ->	227960	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL	DEPTH	11700	PERF.11420	- 11490				
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
11	1650 X	685	-0-	-965	-0-			27	1	658	2	Y	-0-		13	1		6
12	1705 X	1699	-0-	-6	-0-			41	1	1648	2	Y	9					15
01	1705 X	930	-0-	-775	-0-			10	9									22
02	1204 X	1091	-0-	-113	-0-			18	1	904	2	Y	7					32
03	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-			8	9	1060	2	Y	10					28
04	1650 X	751	-0-	-899	-0-			20	1	976	2	Y	20		24	1		28
								22	9									
								17	1	734	2	Y	-0-					28

HOME PETROLEUM CORP. HILLBOLDT					396852 WELL #:	1	RRCID ->	073111	COMPL. DATE	08/01/1977	TOTAL	DEPTH	11515	PERF.	N/A			
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-			834	2			N	-0-					131
12	1736 N	636	-0-	-1100	-0-			636	2			N	-0-					131
01	1271 N	267	-0-	-1004	-0-			267	2			N	-0-					131
02	784 N	143	-0-	-641	-0-			143	2			N	-0-					131
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-							N	-0-					131
04	270 N	20	-0-	-250	-0-			20	2			N	-0-					131

ORANGE HILL, S. (WILCOX STRAY) ETOCO, L.P. KAECHELE UNIT					67524 700 255133 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: AUSTIN							
						RRCID ->	218912	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL	DEPTH	11803	PERF.11050	- 11063				
11	660 X	429	-0-	-231	-0-			17	1	412	2	Y	-0-		5	1		3
12	682 X	-0-	-0-	-682	-0-							Y	-0-					3
01	682 X	563	-0-	-119	-0-			11	1	541	2	Y	10					13
								11	9									
02	504 X	374	-0-	-130	-0-			7	1	367	2	Y	-0-					13
03	582 X	582	-0-	-0-	-0-			11	1	559	2	Y	11		8	1		16
								12	9									
04	537 X	537	-0-	-0-	-0-			12	1	525	2	Y	-0-					16

KAECHELE, CHARLES UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	219084	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL	DEPTH	11900	PERF.11204	- 11224			
11	840 N	508	-0-	-332	-0-			508	2			N	-0-					74
12	775 N	584	-0-	-191	-0-			584	2			N	-0-					74
01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-			1032	2			N	-0-					74
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-			645	2			N	-0-					74
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-			860	2			N	-0-					74
04	990 N	922	-0-	-68	-0-			922	2			N	-0-					74

ORANGE HILL, SE. (WILCOX 9400) MAGNUM PRODUCING, LP KAECHELE, C. R.					67525 650 521516 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: AUSTIN							
						RRCID ->	130820	COMPL. DATE	04/01/1995	TOTAL	DEPTH	9733	PERF. 9389	- 9452				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

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	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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
04	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							
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-
04	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							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	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							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						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-
04	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							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						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-
04	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							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
04	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	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-
04	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					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

JACKSON, FELIX ET AL				WELL #: 34			RRCID -> 254210			COMPL. DATE 12/02/2009			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8057 - 8066					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	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						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
04	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						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	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						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

OYSTER BAYOU, S. (FRI0 8400) DENBURY ONSHORE, LLC JACKSON, FELIX ET AL				67953 200 215343		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
WELL #: 77				RRCID -> 210203		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8460 - 8475							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE		* *	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
OYSTER CREEK (6450 SAND) PALEO OIL COMPANY LLC SUN FEE				67955 210 635131		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
WELL #: 1X				RRCID -> 271066		COMPL. DATE 03/24/2018		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6468 - 6472							
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
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				85
OYSTER CREEK (FRI0 7100) PALEO OIL COMPANY LLC SUN FEE				67955 300 635131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
WELL #: 3				RRCID -> 065269		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7292 - 7296							
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
04	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					
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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
OYSTER LAKE, W. (1300) COASTLAND OPERATIONS, LLC STATE TRACT 295				67964 360 161954		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
WELL #: 1 U				RRCID -> 196814		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 4417		PERF. 1328 - 1349							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
OYSTER LAKE, W. (1400) COASTLAND OPERATIONS, LLC STATE TRACT 295				67964 370 161954		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
WELL #: 1 L				RRCID -> 196816		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 4417		PERF. 1470 - 1476							
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-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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						
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-
04	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						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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						
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
04	1140 #	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					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						
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 #	2719	-0-	-474	-0-	775	1	1936	2	N	7					141
04	2940 #	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					141

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HICKLE, LOUIS			WELL #:		1 C	RRCID ->	007720	COMPL. DATE	05/02/1961	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7796 - 7804											
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PALACIOS (FRIO -C-)			68481 147		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA														
MAGNUM PRODUCING, LP			521516																				
G.S. HARRISON UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	247945	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9058 - 9181											
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	511	N	511	-0-	-0-	-0-	494	2	17	9	N	15	142										
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	142										
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											
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-	-0-	517	517	2			Y	-0-	54										
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	517				Y	NO RPT	54										
PALACIOS (FRIO -E-)			68481 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA														
TRINIDAD ENERGY, LLC			869962																				
FOISEY, E. B., GAS UNIT			WELL #:		1 L	RRCID ->	007732	COMPL. DATE	04/28/1959	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8925 - 8928											
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-										
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-										
FRICK, OTTO			WELL #:		1 L	RRCID ->	007733	COMPL. DATE	01/02/1959	TOTAL DEPTH	9075	PERF. 7962 - 7972											
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-										
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-										

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	4221	4196	2	25	9	Y	23			47
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4221					Y	NO RPT			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														
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	10	10	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT			-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														
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	5	5	2			Y	-0-			157
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT			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														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
04	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														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
04	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														
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	230	230	2			Y	-0-			69
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	230					Y	NO RPT			69
04	DLQ G-10	NO RPT	-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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE		
0	CODE					AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
04	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																	
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					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																	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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																	
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
*04	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5420	3	342	9		N	311	363	1			284

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815																	
GUILD WELL #: 1 RRCID -> 288518 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 12997 - 13084																	
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
04	66540 X	49669	-0-	-16871	-0-	48772	3	897	9		N	815	715	1			339

PAUL (LW-75) TRI-C RESOURCES, LLC FURRY														
		//CONT.//		69740 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
				868622										
		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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
11	34418 X	34418	-0-	-0-	-0-	510	1	31618	3	N	2082	2456	1	610
12	35887 X	35887	-0-	-0-	-0-	2290	9	33036	3	N	2113	2078	1	645
01	32691 X	32691	-0-	-0-	-0-	527	1	30111	3	N	1866	1522	1	989
02	30114 X	30114	-0-	-0-	-0-	2053	9	27777	3	N	1692	1631	1	1050
03	35401 X	35401	-0-	-0-	-0-	476	1	32720	3	N	1958	2554	1	454
*04	33580 X	33580	-0-	-0-	-0-	1861	9	30993	3	N	1888	1609	1	733
						527	1							
						2154	9							
						510	1							
						2077	9							
FURRY														
		WELL #:		2		RRCID -> 284544		COMPL. DATE 04/07/2018		TOTAL DEPTH 13713 PERF.13652 - 13714				
11	34410 X	34357	-0-	-53	-0-	510	1	31178	3	N	2426	2432	1	817
12	36421 X	36421	-0-	-0-	-0-	2669	9	33261	3	N	2394	2837	1	374
01	35557 X	33097	-0-	-2460	-0-	527	1	30232	3	N	2125	2053	1	446
02	32116 X	30776	-0-	-1340	-0-	2633	9	28168	3	N	1938	1836	1	548
03	37965 X	37965	-0-	-0-	-0-	527	1	34940	3	N	2271	2169	1	650
*04	37400 X	37400	-0-	-0-	-0-	2338	9	34394	3	N	2269	2485	1	434
						476	1							
						2132	9							
						527	1							
						2498	9							
						510	1							
						2496	9							
PAVEY KIRBY (WILCOX 8400) NECHES TRANSPORT INC. SHERMAN														
		69831 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN						
				601854										
		WELL #:		1		RRCID -> 266928		COMPL. DATE 01/06/2012		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8400 - 8403				
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
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	10	1	3	9	Y	3			78
SHERMAN														
		WELL #:		2		RRCID -> 280583		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8355 - 8389				
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PEACH (YEGUA, LOWER) TMR EXPLORATION, INC. ZEIDMAN TRUSTEE														
		69881 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
				834097										
		WELL #:		1		RRCID -> 164161		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8668 - 8694				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	04	14B2 EXT	-0-	-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			
11	12	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-	-0-						N	-0-					194	
12	12	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-	-0-						N	-0-					194	
01	01	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-	-0-						N	-0-					194	
02	02	4 X	-0-	-0-	-4	-0-	-0-						N	-0-					194	
03	03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					194	
04	04	0 X	-0-	-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			
11	12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	04	SI MULT	NO RPT	-0-	-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			
11	12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HALLS BAYOU					WELL #:			2			RRCID -> 282522			COMPL. DATE 11/23/2016			TOTAL DEPTH 11978 PERF.11464 - 11499			
11	12	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	-0-	6287	2	2105	9	N	1914	1973	1				421	
12	12	9542 X	9542	-0-	-0-	-0-	-0-	7352	2	2190	9	N	1991	2012	1				400	
01	01	8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	-0-	6160	2	2035	9	N	1850	1811	1				439	
02	02	8540 X	7584	-0-	-0-	-956	-0-	5755	2	1829	9	N	1663	1631	1				471	
03	03	9455 X	NO RPT	-0-	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT						471	
04	04	8400 X	NO RPT	-0-	-0-	-8400	-0-					N	NO RPT						471	
KEBO OIL & GAS, INC.					453170															
BLACK STONE					WELL #:			1			RRCID -> 290826			COMPL. DATE 09/15/2020			TOTAL DEPTH 10788 PERF.11180 - 11207			
11	12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
12	12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
01	01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
02	02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
03	03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
04	04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2024																				

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 829

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
11	15990	X	7382	-0-	-8608	-0-	300	1	6737	2	N	314	359	1	165				
12	14818	X	8223	-0-	-6595	-0-	345	1	7548	2	N	332	183	1	314				
01	13702	X	3708	-0-	-9994	-0-	310	1	2815	2	N	248	367	1	195				
02	8876	X	5412	-0-	-3464	-0-	365	1	4569	2	N	257	183	1	269				
03	9827	X	7054	-0-	-2773	-0-	620	1	6114	2	N	291	358	1	202				
04	7950	X	6005	-0-	-1945	-0-	320	1	5233	2	N	247	171	1	278				

JETT BLACKSTONE			HLAVINKA		WELL #:	1	RRCID -> 295084	COMPL. DATE 05/13/2020	TOTAL DEPTH 16500	PERF. N/A
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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		
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
04	43950	X	32290	-0-	-11600	-0-	30876	2	1414	9	N	1285	1305	1	551

KALER ENERGY CORP. HALLS BAYOU					450261 WELL #:	2	RRCID -> 281837	COMPL. DATE 07/20/2015	TOTAL DEPTH 11978	PERF.11998	- 12014
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-
04	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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		185
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		185
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		185
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		185
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		185
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		185
RECLASSIFIED TO OIL						08/19/2019				

PELICAN (COCKFIELD)														CNTY: LIBERTY	
RESACA RESOURCES, L.L.C.															
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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PEPPIATT (YEGUA 9400)														CNTY: HARDIN	
COBRA OIL & GAS CORPORATION															
ISAAC															
WELL #: 1 RRCID -> 213522 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9636 - 9655															
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PERELANDRA (FRIO 15)														CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC															
STATE TRACT 6-7A															
WELL #: 1 RRCID -> 168885 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8977 - 9003															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1063
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1063
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1063
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1063
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1063
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1063
PERL (YEGUA UPPER EY-1)														CNTY: JEFFERSON	
SIANA OIL & GAS															
DOORNBOS															
WELL #: 1 RRCID -> 157787 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 15820 PERF. 10798 - 10805															
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			275
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			275
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			275
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			275
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			275
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			275
DOORNBOS															
WELL #: 1 D RRCID -> 192389 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2254 - 2264															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PERSIMMON BAYOU (GRUBBS)														CNTY: BRAZORIA	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.															
BLACKSTONE HLAVINKA															
WELL #: 1 C RRCID -> 282220 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 10401 - 10408															
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			156
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			156
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			156
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			156
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			156
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
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			
04	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														
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			
04	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														
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			
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		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														
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			
04	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														
PERDIDO ENERGY, LLC 653223														
ARMSTRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110517 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9406 - 9412														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99			
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		99			
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		99			
ARMSTRONG G. U. WELL #: 1D RRCID -> 281477 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3050 - 3060														
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-			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

PEVETO (9600)		//CONT.//		71025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE						
PRAYER OIL & GAS PRODUCTION, LLC				675988											
MCKEE		WELL #:		1	RRCID -> 273197		COMPL. DATE 03/31/2013		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9324 - 9344				
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	* EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STS PETROLEUM LLC				828153							CNTY: WHARTON				
HARRIS		WELL #:		1	RRCID -> 259428		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 9733		PERF.10142 - 10170				
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
*04	9420	X	9053	-0-	-367	-0-	8617	2	436	9	N	396	528	1	374
PHASE FOUR (8900 YEGUA)				71114 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
ARMOUR TRUST ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 283169		COMPL. DATE 07/08/2017		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 8836 - 8872				
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-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PHASE FOUR (9050 YEGUA)				71114 430	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
AMEXCO, LLC				019813											
CLAPP		WELL #:		1	RRCID -> 273689		COMPL. DATE 11/21/2013		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10640 - 10658				
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MB ENERGY, LLC				100147							CNTY: WHARTON				
CAROLYN LANGE		WELL #:		1	RRCID -> 283643		COMPL. DATE 01/15/2018		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9306 - 9322				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
RICOCHET ENERGY, INC.				710549							CNTY: WHARTON				
JULIUS		WELL #:		1	RRCID -> 271444		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9195 - 9380				
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

PHASE FOUR (9050 YEGUA)				//CONT.//	71114 430	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
RICOCHET ENERGY, INC.				//CONT.//	710549									
JULIUS				WELL #:	2	RRCID -> 273902	COMPL. DATE	12/25/2013	TOTAL	DEPTH	9457	PERF.	9156 -	9215
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	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
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
04	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
11	930 X	802	-0-	-128	-0-	50 1	720 2	N	29					147
12	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	119 1	981 2	N	43					190
01	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	142 1	908 2	N	33	169 1				54
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
*04	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1474 1	88 9	N	80					158

VICTOR				WELL #:	1	RRCID -> 274733	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	10614 -	10673
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
*04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1		N	-0-					132

WATZ				WELL #:	1	RRCID -> 279161	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL	DEPTH	10894	PERF.	10371 -	10731
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
04	2910 X	362	-0-	-2548	-0-	362 1		N	-0-					191

PHASE FOUR (9220 YEGUA) PROLINE ENERGY RESOURCES INC SWANSON-MEEK GAS UNIT														71114 435 681327 WELL #: 1-C				NON-ASSOCIATED RRCID -> 162741				CAPACITY COMPL. DATE 04/10/1997				TOTAL DEPTH 10946				PERF. 9279 - 9297				CNTY: WHARTON			
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	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE						
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-						
04		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO	RPT												-0-						
PHASE FOUR (9370 YEGUA) CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. PIERCE ESTATE														71114 440 120479 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED RRCID -> 135227				ONE WELL COMPL. DATE 07/24/1988				TOTAL DEPTH 12200				PERF. 9368 - 9378				CNTY: WHARTON			
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-						
04		PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO	RPT												-0-						
PHASE FOUR (9560 YEGUA) HILCORP ENERGY COMPANY ARMOUR TRUST ET AL														71114 470 386310 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED RRCID -> 260044				CAPACITY COMPL. DATE 08/31/2010				TOTAL DEPTH 9902				PERF. 9219 - 9225				CNTY: WHARTON			
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-													-0-						
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-													-0-						
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-													-0-						
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-													-0-						
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-													-0-						
04		0	X	-0-	-0-	-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							
11		64	N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	60	2	N		-0-														38						
12		82	N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	73	2	N		-0-														38						
01		93	N	75	-0-	-18	-0-	-0-	-0-		11	1	64	2	N		-0-														38						
02		56	N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	-0-						N		-0-														38						
03		93	N	60	-0-	-33	-0-	-0-	-0-		60	1			N		-0-														38						
*04		80	N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		80	1			N		-0-														38						
DLCC														WELL #: 1				RRCID -> 280187				COMPL. DATE 09/11/2015				TOTAL DEPTH 10026				PERF. 9876 - 9926							
11		60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-						N		-0-														99						
12		135	N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	117	2	N		-0-														99						
01		52	N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	3	2	N		-0-														99						
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-														99						
03		124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-						N		-0-														99						
04		60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-						N		-0-														99						
PHASE FOUR (10500 YEGUA) PROLINE ENERGY RESOURCES INC GOLD-ZAPP														71114 500 681327 WELL #: 3				NON-ASSOCIATED RRCID -> 180578				CAPACITY COMPL. DATE 11/07/2000				TOTAL DEPTH 10725				PERF.10544 - 10561				CNTY: WHARTON			
11		240	N	15	-0-	-225	-0-	-0-	-0-		2	2	13	9	N		12														110						
12		666	N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		616	2	50	9	N		45		130	1											25						
01		62	N	27	-0-	-35	-0-	-0-	-0-		2	2	25	9	N		23														48						
02		28	N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	-0-						N		-0-														48						
*03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		108														156						
04		30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-						N		-0-														98						

PHASE FOUR (10540 YEGUA)					71114 504	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327													
SWANSON-MEEK GAS UNIT					WELL #:	1-T	RRCID ->	161300	COMPL. DATE	07/19/1999	TOTAL	DEPTH	10946	PERF.	9279 - 10829			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-						67
12	68 N	-0-	-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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						67

PHASE FOUR (10640 YEGUA)				71114 510	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
AMEXCO, LLC				019813									
LANGE-CLAPP GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 282566	COMPL. DATE 08/13/2016	TOTAL DEPTH 11229	PERF.11076 - 11114				
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			131		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			131		
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/26/2024													

MB ENERGY, LLC				100147											
CAROLYN LANGE				WELL #:	2	RRCID ->	288468	COMPL.	DATE	09/11/2019	TOTAL	DEPTH	10950	PERF.	10750 - 10926
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 #	-0-	-0-	-2108	-0-					N	100				214
04	2130 #	-0-	-0-	-2130	-0-					N	73	177	1		110

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	
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-
04	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
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
04	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	
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
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-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	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
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
04	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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
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-									
04	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		
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									
04	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		
11	1751	N	1751	-0-	-0- B	-0-	360	1	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-	64	9	750	2	N	59	182	1				179									
02	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	154	1	1071	2	N	59						238									
03	1851	N	1851	-0-	-0- B	-0-	65	9	1452	2	N	53						291									
04	1861	N	1861	-0-	-0- B	-0-	312	1	1453	2	N	71						362									
							65	9																			
							341	1																			
							58	9																			
							330	1																			
							78	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		
11	24240		14107	-0-	-10133	52368	240	1	13568	2	N	272	385	1				43									
12	25048		15864	-0-	-9184	43184	299	1	15301	2	N	258	191	1				110									
01	25048		18180	-0-	-6868	36316	279	1	17495	2	N	369	364	1				115									
02	22624		13614	-0-	-9010	27306	284	9	13138	2	N	220	157	1				178									
03	23374		13184	-0-	-10190	17116	279	1	12627	2	N	281	191	1				268									
04	22620		20129	-0-	-2491	14625	406	9	19528	2	N	301	385	1				184									
							234	1																			
							242	9																			
							248	1																			
							309	9																			
							270	1																			
							331	9																			

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 838

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				
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	
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-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	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
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-					N	-0-		-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

PHEASANT, SW. (FRIO K)				71127 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327				
HARRISON, G.				WELL #:	RRCID -> 197609	COMPL. DATE 03/22/2003	TOTAL DEPTH 13500	PERF.10737 - 10901
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	126
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	126
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	126
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	126
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	126
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	126

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
11	660	N	595	-0-	-65	-0-	6	1	585	2	Y	4				29
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	4	9	692	2	Y	4				33
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	4	9	541	2	Y	4				37
02	560	N	110	-0-	-450	-0-	1	1	105	2	Y	4				41
03	713	N	209	-0-	-504	-0-	2	1	203	2	Y	4				45
04	540	N	263	-0-	-277	-0-	3	1	256	2	Y	4				49

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 839

[illegible]

NORTHWEST BLESSING				WELL #:	1	RRCID -> 243723	COMPL. DATE 04/25/2008	TOTAL	DEPTH 12400	PERF. 10454	- 10468
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
04	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
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	180	1	699	2	N	28		355
							31	9						
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	186	1	947	2	N	20		375
							22	9						
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	248	1	790	2	N	10		385
							11	9						
02	840	N	756	-0-	-84	-0-	196	1	552	2	N	7		392
							8	9						
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	341	1	964	2	N	-0-		392
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	240	1	999	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
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
04	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
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	BALANCE	
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	
*04	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	957 2	189 9	N	172	178 1					6	
GTG OPERATING, LLC				337080												
SOUTHEAST BLESSING UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 236028				COMPL. DATE 04/08/2008				TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9560 - 9570			
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	
04	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			
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	18 1	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-	14 9	17 2	N	2						459	
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	6 1	6 9	N	5						464	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT						464	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7 1		N	NO RPT						464	
SOUTHEAST BLESSING UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 246596				COMPL. DATE 10/21/2008				TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9601 - 9630			
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	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						50	
NELSON EAST BLESSING UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 282386				COMPL. DATE 02/04/2017				TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9701 - 10174			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	72			N	5	2 1					113	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	72			N	15	11 1					117	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	72			N	5						122	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	72			N	2						124	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	72			N	NO RPT						124	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	72			N	NO RPT						124	

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 841

PHEASANT, SW. (FRIO 11000) GTG OPERATING, LLC NEVADA BLESSING UNIT				71127 650 337080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
WELL #:				1	RRCID -> 225941	COMPL. DATE 09/07/2006	TOTAL	DEPTH 12400	PERF.10758	- 10769					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	1003	1	3785	2	N	375	177	1		319
12	4805 X	4262	-0-	-543	-0-	413	9	3259	2	N	222	167	1		374
01	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	759	1	3438	2	N	137				511
02	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	244	9	3448	2	N	230				741
03	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-	151	9			N	NO RPT				741
04	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-	1074	1			N	NO RPT				741
						253	9								
SOUTHEAST BLESSING UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 227187	COMPL. DATE 10/27/2006	TOTAL	DEPTH 11800	PERF.10914	- 10949				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-				28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-				28
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-				28
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-				28
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT				28
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT				28
PHEASANT, SW (FRIO 11700) KEBO OIL & GAS, INC. WEST BLESSING				71127 700 453170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
WELL #:				1	RRCID -> 236239	COMPL. DATE 02/14/2008	TOTAL	DEPTH 12000	PERF.11717	- 11748					
11	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	232	1	877	2	N	58				112
12	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	64	9	1049	2	N	139	198	1		53
01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	182	1	963	2	N	193	193	1		53
02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	153	9	876	2	N	105				158
03	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	234	1	1087	2	N	200	187	1		171
04	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	212	9	1099	2	N	169	157	1		183
						116	9								
						225	1								
						220	9								
						234	1								
						186	9								
NORTHWEST BLESSING				WELL #:	4	RRCID -> 269165	COMPL. DATE 07/12/2012	TOTAL	DEPTH 12300	PERF.12133	- 12167				
11	4950 X	3602	-0-	-1348	-0-	750	1	2790	2	N	56				488
12	5115 X	4576	-0-	-539	-0-	62	9	3678	2	N	112	198	1		402
01	4898 X	3406	-0-	-1492	-0-	775	1	2543	2	N	80				482
02	4396 X	2283	-0-	-2113	-0-	88	9	1691	2	N	84	188	1		378
03	4712 X	4234	-0-	-478	-0-	500	1	3225	2	N	156	381	1		153
04	4440 X	3891	-0-	-549	-0-	92	9	3002	2	N	181	192	1		142
						837	1								
						172	9								
						690	1								
						199	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					
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
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
04	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					
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-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PICKETT RIDGE, N. (YEGUA DY)										71339 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON					
FAULCONER ENERGY, LLC										263648									
JONES CREEK UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 283625	COMPL. DATE 01/16/2014	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7986 - 7992					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*04	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					
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
04	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					
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

PIERCE RANCH (4850)		71451 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836							
PIERCE ESTATES "E"		WELL #: 13		RRCID -> 106527		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4845 - 4862	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	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	
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
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	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	
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-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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	
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-
04	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PINE FOREST (WALTON SAND)													71588 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ORANGE
PETEX													659782			
MIL-VID PROPERTIES													WELL #: 2	RRCID -> 147701	COMPL. DATE 09/17/1993	TOTAL DEPTH 8181 PERF. 6310 - 6340
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
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-				
04	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
11	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	986	3	187 9	N	170	177 1	249				
12	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	929	3	144 9	N	131		380				
01	1240 N	894	-0-	-346	-0-	720	3	174 9	N	158	179 1	359				
02	1092 N	1062	-0-	-30	-0-	844	3	218 9	N	198	184 1	373				
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	735	3	415 9	N	377	532 1	218				
04	870 N	792	-0-	-78	-0-	639	3	153 9	N	139		357				
GEMINI UNIT SWD													WELL #: 1	RRCID -> 272233	COMPL. DATE 05/17/2013	TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3398 - 3408
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-				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1L)													71607 496	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: JEFFERSON
COSTA ENERGY, LLC													180534			
LANGHAM													WELL #: 1	RRCID -> 279197	COMPL. DATE 08/20/2021	TOTAL DEPTH 10810 PERF.10516 - 10532
11	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1556	2	314 9	N	285	169 1	272				
12	2108 N	1968	-0-	-140	-0-	1493	2	475 9	N	432	539 1	165				
01	1178 N	632	-0-	-546	-0-	527	2	105 9	N	95		260				
02	1736 N	1178	-0-	-558	-0-	956	2	222 9	N	202	349 1	113				
03	1953 N	1439	-0-	-514	-0-	1289	2	150 9	N	136	154 1	95				
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	617	2	143 9	N	130	169 1	56				
LANGHAM UNIT													WELL #: 1D	RRCID -> 281732	COMPL. DATE 08/27/2021	TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3286 - 3308
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	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-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
LAWCO OSAGE OPERATING, LLC													490052			
TRIGGER													WELL #: 1	RRCID -> 296847	COMPL. DATE 12/28/2023	TOTAL DEPTH 10742 PERF.10567 - 10571
11	9600 #	3788	-0-	-5812	-0-	3301	3	487 9	N	443	541 1	216				
12	6665 #	3158	-0-	-3507	-0-	2642	3	516 9	N	469	365 1	320				
01	6510 #	3151	-0-	-3359	-0-	2710	3	441 9	N	401	367 1	354				
02	5320 #	2745	-0-	-2575	-0-	2533	3	212 9	N	193	179 1	368				
03	4619 #	3617	-0-	-1002	-0-	3347	3	270 9	N	245	349 1	264				
04	0	3884	-0-	3884	3884	3624	3	260 9	N	236	179 1	321				

PINEHURST (CHASE)													71647 050 NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: MONTGOMERY					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC													208171											
PINEHURST GAS UNIT													WELL #: 12			RRCID -> 286654			COMPL. DATE 10/05/2018			TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8870 - 9212		
M	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		
11		354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	267	2	87	9	Y	79	68	1			39		
12		262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	172	2	90	9	Y	82	90	1			31		
01		186 N	158	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2	84	9	Y	76	85	1			22		
02		252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	205	2	47	9	Y	43	34	1			31		
03		412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	362	2	50	9	Y	45	61	1			15		
04		422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	375	2	47	9	Y	43	49	1			9		
(M/SW) WILDWOOD ESTATES													WELL #: 1			RRCID -> 286793			COMPL. DATE 04/25/2019			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8722 - 9278		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66	48	1			18		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	21	1			6		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			3		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-		
PINEHURST GAS UNIT													WELL #: 7			RRCID -> 286896			COMPL. DATE 02/27/2019			TOTAL DEPTH 12315 PERF. 8902 - 9222		
11		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	866	2	712	9	Y	647	577	1			352		
12		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	566	2	670	9	Y	609	706	1			255		
01		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	375	2	763	9	Y	694	745	1			204		
02		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	846	2	701	9	Y	637	441	1			400		
03		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1333	2	871	9	Y	792	939	1			253		
04		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1276	2	944	9	Y	858	941	1			170		
DOGGETT, WENDELL J.													WELL #: 1			RRCID -> 291735			COMPL. DATE 08/31/2021			TOTAL DEPTH 12215 PERF. 8930 - 9060		
11		2490 X	1330	-0-	-0-	-1160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	834	2	496	9	N	451	360	1			271		
12		2511 X	1041	-0-	-0-	-1470	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	559	2	482	9	N	438	529	1			180		
01		2232 X	740	-0-	-0-	-1492	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	315	2	425	9	N	386	356	1			210		
02		1596 X	1240	-0-	-0-	-356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	852	2	388	9	N	353	328	1			235		
03		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1321	2	393	9	N	357	519	1			73		
04		938 N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	466	2	472	9	N	429	337	1			165		
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		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
WINSLOW													WELL #: 1D			RRCID -> 007858			COMPL. DATE 06/08/2006			TOTAL DEPTH 11132 PERF. 3625 - 3795		
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		

PINEHURST (WILCOX CONS.) DAYLIGHT PETROLEUM LLC (M/SW) WILDWOOD ESTATES			//CONT.// 71647 280 208171			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
			WELL #:			5	RRCID -> 061048			COMPL. DATE 08/07/1994			TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9994 - 10190		
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
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										

PINEHURST (WILCOX CONS.) DAYLIGHT PETROLEUM LLC DEAN, W. A. "A"														
//CONT.// 71647 280				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY		
//CONT.// 208171				WELL #: 4				RRCID -> 157052				COMPL. DATE 12/14/1995		
												TOTAL DEPTH 12058		
												PERF.11114 - 12068		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	-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		
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PINEHURST GAS UNIT				WELL #: 15				RRCID -> 160372				COMPL. DATE 07/01/2004		
												TOTAL DEPTH 12029		
												PERF.10830 - 11932		
11	4110 X	1895	-0-	-2215	-0-	1782	2	113 9	Y	103	100 1			31
12	4247 X	996	-0-	-3251	-0-	904	2	92 9	Y	84	97 1			18
01	4247 X	253	-0-	-3994	-0-	201	2	52 9	Y	47	57 1			8
02	2996 X	2315	-0-	-681	-0-	2265	2	50 9	Y	45	28 1			25
03	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4419	2	97 9	Y	88	99 1			14
04	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4488	2	47 9	Y	43	48 1			9

WINSLOW GAS UNIT "B"				WELL #: 1				RRCID -> 167567				COMPL. DATE 12/01/2004		
												TOTAL DEPTH 12500		
												PERF.10992 - 11776		
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-
04	14B2 EXT	-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		
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-
04	14B2 EXT	-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		
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PINEHURST GAS UNIT				WELL #: 16				RRCID -> 173579				COMPL. DATE 02/21/2019		
												TOTAL DEPTH 9800		
												PERF. 8672 - 8682		
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	9	7 1		2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1		1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) DAYLIGHT PETROLEUM LLC WINSLOW GAS UNIT "B"															CNTY: MONTGOMERY		
//CONT.// 71647 280				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 208171																	
WELL #: 2				RRCID -> 175520				COMPL. DATE 11/11/1999				TOTAL DEPTH 12290				PERF.10178 - 10184	
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	EOM BALANCE
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		1						Y	-0-			-0-

PINEHURST GAS UNIT															WELL #: 4		
															RRCID -> 178246		
															COMPL. DATE 03/04/2000		
															TOTAL DEPTH 11155		
															PERF.10288 - 10300		
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-

DOGGETT, WENDELL J.															WELL #: 4		
															RRCID -> 178806		
															COMPL. DATE 06/16/2000		
															TOTAL DEPTH 12300		
															PERF.10081 - 10087		
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-
04	14	N	-0-	-0-	-0-		-0-	14	2				Y	-0-			-0-

PINEHURST GAS UNIT															WELL #: 8		
															RRCID -> 186703		
															COMPL. DATE N/A		
															TOTAL DEPTH 12500		
															PERF.11160 - 11786		
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-
04	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		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-

DEAN, W. A. "A"															WELL #: 5		
															RRCID -> 220806		
															COMPL. DATE 03/15/2006		
															TOTAL DEPTH 12255		
															PERF.11281 - 12051		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-

WINSLOW "A"															WELL #: 1		
															RRCID -> 257988		
															COMPL. DATE 02/01/2010		
															TOTAL DEPTH 11892		
															PERF.11015 - 11502		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		79						Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		79						Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		79						Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		79						Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		92	13	2				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		92						Y	-0-			-0-

PINEHURST, SW (WILCOX 11400) GALLOWAY ENERGY CO. WELCH				71648 495 293303		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: MONTGOMERY								
				WELL #:	1	RRCID ->	121551	COMPL. DATE	11/16/1985	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.	11398 - 11444						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1	2 2	N	-0-						105	
04	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-	-0-					N	NO RPT						105	
BAKER				WELL #:	1 T	RRCID ->	191423	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL	DEPTH	11650	PERF.	10037 - 10043						
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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-			3 1	3 2	N	-0-						79	
04	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-	-0-					N	NO RPT						79	
PINEHURST, SW. (YEGUA) GALLOWAY ENERGY CO. BAKER, REX				71648 495 293303		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MONTGOMERY								
				WELL #:	1-C	RRCID ->	180240	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL	DEPTH	11650	PERF.	5554 - 5558						
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-	
04	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						
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-	
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
PLEASURE ISLAND (HACKBERRY) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. STATE TRACT 29				71930 500 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON								
				WELL #:	1	RRCID ->	223735	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL	DEPTH	13160	PERF.	12654 - 12674						
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-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
STATE TRACT 24				WELL #:	001	RRCID ->	245444	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL	DEPTH	12902	PERF.	12661 - 12998						
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-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY)				//CONT.//	71930 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JEFFERSON					
DAVIS PETROLEUM CORP.					206061														
STATE TRACT 30 UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 243681		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12710 - 12742							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
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-	
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2)					71930 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JEFFERSON					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.					048169														
STATE TRACT 29				WELL #:	2	RRCID -> 259671		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 12820		PERF.13370 - 13381							
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
STATE TRACT 29				WELL #:	1	RRCID -> 269162		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 13160		PERF.12572 - 12674							
11	22380 X	22380	-0-	-0-	-0-	1113 93	1 4	18609 2565	2 9	Y	2332	2308	1		276				
12	24395 X	24395	-0-	-0-	-0-	1256 685	1 4	20476 1978	2 9	Y	1798	1894	1		180				
01	21859 X	21859	-0-	-0-	-0-	1039 1477	1 4	17227 2116	2 9	Y	1924	1984	1		120				
02	20312 X	20312	-0-	-0-	-0-	921 550	1 4	16849 1992	2 9	Y	1811	1732	1		199				
03	23357 X	23357	-0-	-0-	-0-	1035 1084	1 4	19134 2104	2 9	Y	1913	1937	1		175				
04	20370 X	NO RPT	-0-	-20370	-0-					Y	NO RPT				175				
STATE TRACT 24				WELL #:	001	RRCID -> 269299		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 12902		PERF.12510 - 12820							
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
PLEDGER (CARTER 7940)					71940 133	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BRAZORIA					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.					847710														
WISCH-SAINT UNIT				WELL #:	7 L	RRCID -> 093453		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 8162		PERF. 7928 - 7939							
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-	
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 851

PLEDGER (CAYCE 7650)				71940 135	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710										
WISCH-SAINT UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 086109	COMPL. DATE 11/22/1979	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7613 -	7618			
M	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	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800)				71940 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
PLEDGER GAS FIELD UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 007865	COMPL. DATE	05/26/1935	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 6668 - 6676
11	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2	Y	-0-			-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	Y	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:		17	RRCID ->	007878	COMPL.	DATE	02/04/1950	TOTAL	DEPTH	8050	PERF.	6818	-	6838
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710														
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 007883 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 4846 - 4852														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
04	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														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	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														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	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														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	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														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
04	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														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 36 RRCID -> 066733 COMPL. DATE 06/02/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	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 #: 38 RRCID -> 070633 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 6959 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	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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													
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	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													
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	
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-		56	
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 42 RRCID -> 071081 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6554 - 6570													
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	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													
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 47 RRCID -> 083431 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7036 - 7041													
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	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													
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

PLEDGER (FRI0 6500-6800)			//CONT.// 71940 142			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA								
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			//CONT.// 847710																	
PLEDGER GU 1			WELL #: 2			RRCID -> 189218			COMPL. DATE 05/16/2002			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7011 - 7014								
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	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
PLEDGER GAS FIELD UNIT					WELL #: 50		RRCID -> 228438			COMPL. DATE 10/21/2006			TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6698 - 6700							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
04	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							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
PLEDGER (FRI0 7200)					71940 190		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.					847710															
MCFARLAND, ROBERT ET AL					WELL #: 4		RRCID -> 133771			COMPL. DATE 03/06/1990			TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7191 - 7201							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
04	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							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
04	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							
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

PLEDGER (MIOCENE 4700)														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.														
MCFARLAND, ROBERT ET AL														
WELL #: 6 C RRCID -> 085541 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 4684 - 4695														
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
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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLEDGER (MIOCENE 5100 B)														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.														
SMITH, T.L. JR.														
WELL #: 3 RRCID -> 137373 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5085 - 5095														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
POINT BOLIVAR, N. (S-7)														
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC														
STATE TRACT 343														
WELL #: 14 RRCID -> 184684 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8429 - 8435														
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
POINT BOLIVAR, N (12300)														
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC														
N. POINT BOLIVAR FRIIO STATE UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 055546 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
STATE TRACT 343														
WELL #: 1 RRCID -> 228017 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13370 - 13427														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
POPEYE														
WESTERN ENERGY GROUP, LLC														
ETOC														
WELL #: D 11 RRCID -> 265899 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13757 PERF.11236 - 11293														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		293
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		293
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		293
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		293
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		293
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		293

POPEYE		//CONT.//		72340 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN					
ZARVONA ENERGY LLC				950523										
BP AMERICA A-437		WELL #:		1	RRCID ->	250485	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL	DEPTH 14305	PERF.11044	- 11072		
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
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
*04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			124
BP AMERICA A-893 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	257442	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL	DEPTH 12330	PERF.11080	- 11100		
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
04	270 N	97	-0-	-173	-0-	97	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			208
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			208
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			208
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			208
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			208
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			208
PORT ACRES (HACK. 10,600)				72378 540	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169										
J.E. BROUSSARD HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	294501	COMPL. DATE	08/24/2022	TOTAL	DEPTH 9415	PERF. 9170	- 9210		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
PORT ACRES (MARG-FRIO CONS.)				72379 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
LGDC CORPORATION				500227										
WILSON JR. HIGH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	270805	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL	DEPTH 8578	PERF. 9714	- 9734		
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

PORT ARTHUR (HACKBERRY)				72398 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON								
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836															
LAUREN				WELL #: 1		RRCID -> 201789		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 14200		PERF. 11280 - 11300							
M	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	
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-						N	NO RPT					141	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					141	
04	0 N	NO RPT	-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							
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-	
04	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							
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-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
POLK, J.V. B O/A				WELL #: 31		RRCID -> 076732		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 6333		PERF. 3322 - 3327							
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-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
POLK-KUHN-GLASS				WELL #: 4		RRCID -> 201189		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 2370 - 2380							
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-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PORT NECHES, N (SEG EAST 8300)				72443 747		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ORANGE								
TORRENT OIL LLC				862645															
POLK, J. V., -A-				WELL #: 11		RRCID -> 008015		COMPL. DATE 07/19/1956		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8094 - 8230							
11	8570	4825	-0-	-3745	-0-	97 4	4728 5	N	-0-										
12	1820	1468	-0-	-352	-0-	344 4	1124 5	N	-0-										
01	1634	1375	-0-	-259	-0-	207 4	1168 5	N	-0-										
02	4877	2813	-0-	-2064	-0-	78 4	2735 5	N	-0-										
03	6504	3810	-0-	-2694	-0-	106 4	3704 5	N	-0-										
*04	7720	4400	-0-	-3320	-0-	53 4	4347 5	N	-0-										

PORT NECHES, N (SEG EAST 8300) //CONT.// 72443 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE													
TORRENT OIL LLC //CONT.// 862645													
STARK, W. H., -B- WELL #: 21 RRCID -> 008017 COMPL. DATE 05/19/1950 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8408 - 8452													
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PORTER'S CREEK (YEGUA) 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
FAULCONER ENERGY, LLC 263648													
RICHTER-NILES WELL #: 1 RRCID -> 130070 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7737 - 7829													
11	1920 N	1850	-0-	-70	-0-	57 1	1786 2	N		6			175
12	1891 N	1753	-0-	-138	-0-	7 9	1695 2	N		2			177
01	1860 N	1836	-0-	-24	-0-	56 1	1759 2	N		13			190
02	1736 N	484	-0-	-1252	-0-	2 9	457 2	N		5			195
03	1767 N	1174	-0-	-593	-0-	63 1	1075 2	N		7			202
*04	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	14 9	2001 2	N		7	161 1		48
						21 1							
						6 9							
						91 1							
						8 9							
						153 1							
						8 9							
HAHN, PETER H. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132219 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7701 - 7740													
11	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	136 1	4237 2	N		15			38
12	4805 X	4373	-0-	-432	-0-	17 9	4223 2	N		8			46
01	4805 X	3995	-0-	-810	-0-	141 1	3854 2	N		4			50
02	4340 X	1009	-0-	-3331	-0-	9 9	965 2	N		-0-			50
03	4526 X	3335	-0-	-1191	-0-	137 1	3076 2	N		-0-			50
*04	4380 X	4031	-0-	-349	-0-	4 9	3743 2	N		1			51
						259 1							
						287 1							
						1 9							
HALAMICEK, J. A. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132532 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7765 - 7837													
11	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	91 1	2859 2	N		2			109
12	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	2 9	2830 2	N		4			113
01	2697 N	2591	-0-	-106	-0-	94 1	2462 2	N		37			150
02	2632 N	518	-0-	-2114	-0-	4 9	487 2	N		8			158
03	2914 N	1078	-0-	-1836	-0-	88 1	986 2	N		8			166
*04	2490 N	1479	-0-	-1011	-0-	41 9	1374 2	N		-0-			166
						22 1							
						9 9							
						83 1							
						9 9							
						105 1							

PORTER'S CREEK (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC CARRIERE-HENDERSON				//CONT.// 72481 500 263648	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
				WELL #:	1	RRCID ->	133688	COMPL. DATE	01/05/1990	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7738 - 7775				
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	
11	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	178	1	5573	2	N	25	182	1			35	
12	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	28	9	5028	2	N	10					45	
01	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	168	1	5186	2	N	27					72	
02	4592 X	1309	-0-	-3283	-0-	11	9	1248	2	N	4					76	
03	5084 X	4797	-0-	-287	-0-	185	1	4402	2	N	22					98	
*04	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	30	9	5382	2	N	8					106	
						57	1										
						4	9										
						371	1										
						24	9										
						413	1										
						9	9										
BELL FARM																	
				WELL #:	1	RRCID ->	134106	COMPL. DATE	03/03/1990	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7678 - 7758				
11	4440 X	4143	-0-	-297	-0-	128	1	4006	2	N	8					144	
12	4650 X	4346	-0-	-304	-0-	9	9	4195	2	N	10					154	
01	4650 X	4049	-0-	-601	-0-	140	1	3892	2	N	16					170	
02	4200 X	1032	-0-	-3168	-0-	11	9	973	2	N	14					184	
03	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	139	1	4160	2	N	35					219	
*04	4200 X	4183	-0-	-17	-0-	18	9	3882	2	N	3					222	
						44	1										
						15	9										
						350	1										
						39	9										
						298	1										
						3	9										
SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL																	
				WELL #:	1	RRCID ->	134366	COMPL. DATE	12/15/1989	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7760 - 7790				
11	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	43	1	1347	2	N	15					141	
12	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	17	9	1321	2	N	10					151	
01	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	44	1	1291	2	N	3					154	
02	1316 N	74	-0-	-1242	-0-	11	9	71	2	N	-0-					154	
03	1364 N	638	-0-	-726	-0-	46	1	588	2	N	-0-					154	
*04	1290 N	718	-0-	-572	-0-	3	9	667	2	N	-0-					154	
						50	1										
						51	1										
CARRIERE, EVELYN C. ET AL																	
				WELL #:	1	RRCID ->	135650	COMPL. DATE	08/02/1990	TOTAL DEPTH	8153	PERF.	7764 - 7815				
11	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	92	1	2891	2	N	4					119	
12	3193 X	2951	-0-	-242	-0-	4	9	2850	2	N	5					124	
01	3193 X	2718	-0-	-475	-0-	95	1	2624	2	N	1					125	
02	2884 X	621	-0-	-2263	-0-	6	9	592	2	N	2					127	
03	3100 X	1953	-0-	-1147	-0-	93	1	1798	2	N	4					131	
*04	3000 X	2037	-0-	-963	-0-	1	9	1891	2	N	1					132	
						27	1										
						2	9										
						151	1										
						4	9										
						145	1										
						1	9										

PORTER'S CREEK (YEGUA)												CNTY: WHARTON					
FAULCONER ENERGY, LLC																	
MEEK, ROBERT E.																	
//CONT.// 72481 500												NON-ASSOCIATED					
//CONT.// 263648												CAPACITY					
WELL #: 1												RRCID -> 135998					
COMPL. DATE 09/08/1990												TOTAL DEPTH 8100					
PERF. 7742 - 7809																	
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
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-				-0-
CARRIERE-NITSCH																	
WELL #: 1												RRCID -> 135999					
COMPL. DATE 09/21/1990												TOTAL DEPTH 8150					
PERF. 7780 - 7876																	
11		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	76	1	2385	2	N	17					89
12		2697 N	2514	-0-	-183	-0-	19	9	2420	2	N	12					101
01		2449 N	2336	-0-	-113	-0-	81	1	2189	2	N	63					164
02		2324 N	522	-0-	-1802	-0-	13	9	496	2	N	3					167
03		2511 N	1280	-0-	-1231	-0-	78	1	1175	2	N	5					172
*04		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	69	9	2266	2	N	3					175
							23	1									
							3	9									
							99	1									
							6	9									
							174	1									
							3	9									
HOLT, JAMES I. ET UX																	
WELL #: 1												RRCID -> 136099					
COMPL. DATE 08/27/1990												TOTAL DEPTH 8100					
PERF. 7791 - 7867																	
11		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	110	1	3453	2	Y	20					116
12		3720 X	3616	-0-	-104	-0-	22	9	3480	2	Y	18					134
01		3720 X	3153	-0-	-567	-0-	116	1	3012	2	Y	31					165
02		3360 X	952	-0-	-2408	-0-	20	9	891	2	Y	18					183
03		3720 X	2969	-0-	-751	-0-	41	1	2722	2	Y	16					199
*04		3600 X	3423	-0-	-177	-0-	20	9	3149	2	Y	29					228
							229	1									
							18	9									
							242	1									
							32	9									
SCHNEIDER, EDDIE L., ET AL																	
WELL #: 2												RRCID -> 175841					
COMPL. DATE 01/02/2000												TOTAL DEPTH 8100					
PERF. 7730 - 7798																	
11		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	62	1	1938	2	N	4					157
12		2108 N	1995	-0-	-113	-0-	4	9	1927	2	N	4					161
01		2015 N	1940	-0-	-75	-0-	64	1	1872	2	N	1					162
02		1876 N	711	-0-	-1165	-0-	4	9	680	2	N	-0-					162
03		1984 N	1549	-0-	-435	-0-	67	1	1428	2	N	1					163
*04		1860 N	1683	-0-	-177	-0-	1	9	1555	2	N	8					171
							31	1									
							120	1									
							1	9									
							119	1									
							9	9									
HOLT, JAMES I. ET UX																	
WELL #: 3												RRCID -> 176208					
COMPL. DATE 12/17/1999												TOTAL DEPTH 8120					
PERF. 7762 - 7830																	
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
*04		12 N	2	-0-	-10	-0-	2	2				N	-0-				151

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 861

PORTER'S CREEK (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC MEEK				//CONT.// //CONT.// WELL #:	72481 500 263648 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WHARTON							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-		170	1	39	9	1728	2	N	35	179	1			74
12	1798	N	1615	-0-	-183	-0-		149	1	11	9	1455	2	N	10					84
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-		147	1	11	9	1306	2	N	10					94
02	1792	N	469	-0-	-1323	-0-		57	1			412	2	N	-0-					94
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-		238	1	1	9	1484	2	N	1					95
*04	1410	N	1030	-0-	-380	-0-		148	1			882	2	N	-0-					95
MEEK. ROBERT E.				WELL #:		2	RRCID ->	250514	COMPL. DATE	03/25/2009	TOTAL DEPTH	7964	PERF.	7724	-	7770				
11	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-		214	1	18	9	2172	2	N	16					220
12	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-		247	1	30	9	2406	2	N	27					247
01	2294	N	2271	-0-	-23	-0-		220	1	94	9	1957	2	N	85	181	1			151
02	2240	N	584	-0-	-1656	-0-		69	1	9	9	506	2	N	8					159
03	2604	N	2397	-0-	-207	-0-		328	1	28	9	2041	2	N	25					184
*04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-		326	1	79	9	1946	2	N	72					256
ROBERT E. MEEK				WELL #:		3	RRCID ->	251328	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	7863	PERF.	7700	-	7752				
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	2	9	653	2	N	2					120
*04	750	N	734	-0-	-16	-0-		105	1	1	9	628	2	N	1					121
JOHNSON HEIRS				WELL #:		2	RRCID ->	263240	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7770	-	7836				
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
RICHTER-NILES				WELL #:		2	RRCID ->	265207	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7754	-	7877				
11	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-		269	1	40	9	8409	2	N	36					152
12	9269	X	8925	-0-	-344	-0-		287	1	31	9	8607	2	N	28					180
01	9269	X	7328	-0-	-1941	-0-		251	1	33	9	7044	2	N	30	179	1			31
02	8372	X	2134	-0-	-6238	-0-		93	1	4	9	2037	2	N	4					35
03	9021	X	8173	-0-	-848	-0-		629	1	74	9	7470	2	N	67					102
*04	8730	X	7942	-0-	-788	-0-		563	1	32	9	7347	2	N	29					131

PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. COUEY-HARFST GAS UNIT										72483 900 834097 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 222307		CAPACITY COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 14007		CNTY: WHARTON PERF.12689 - 13209	
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				
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				
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			3				
COUEY-HARFST GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 234596		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 14018		PERF.12726 - 13260	
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-				
04		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-				
POTTHAST (FRIO "L" SAND) REMORA OPERATING, LLC GRAFF										72681 205 701613 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 193043		ONE WELL COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 12250		CNTY: MATAGORDA PERF.10250 - 10372	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) GTG OPERATING, LLC BLESSING UNIT										72681 250 337080 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 204742		CAPACITY COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 12100		CNTY: MATAGORDA PERF.11122 - 11142	
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				
04		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	
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				
04		3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT			248				

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) GTG OPERATING, LLC BLESSING UNIT NO. 2														//CONT.// 72681 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
														//CONT.// 337080		WELL #: 1		RRCID -> 214566		COMPL. DATE 02/27/2014		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10495 - 10768	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
0								AMT	CODE	AMT	CODE	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE							
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-		212	1	166	2	N	20						645						
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-		22	9	300	2	N	50						695						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		78	1			N	1						696						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		55	9			N	5						701						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						701						
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						701						
BLESSING UNIT NO. 2														WELL #: 2		RRCID -> 221662		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10750 - 10852			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						1						
04	0 N	NO RPT	-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			
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	198	2	N	54						805						
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-		59	9	208	2	N	82	180	1				707						
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	181	2	N	48						755						
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	89	2	N	28						783						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		53	9			N	NO RPT						783						
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		31	9			N	NO RPT						783						
BLESSING UNIT NO. 2														WELL #: 3		RRCID -> 246966		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10592 - 10600			
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						
04	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			
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						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						72						

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)				//CONT.// 72681 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA				
GTG OPERATING, LLC				//CONT.// 337080												
EAST BLESSING UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 279747		COMPL. DATE 01/28/2014		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9708 - 9744				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7287							N	-0-			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7287							N	-0-			87
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7287							N	-0-			87
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7287							N	-0-			87
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7287							N	NO RPT			87
04	14B2 EXT	NO RPT	-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				
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
*04	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2579	3	23	9	Y	21	157	1			12
TRULL				WELL #: 4		RRCID -> 197975		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 12250		PERF.10250 - 12190				
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
04	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				
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
*04	540 N	470	-0-	-70	-0-	462	3	8	9	Y	7	28	1			3
TRULL				WELL #: 5		RRCID -> 204611		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 11380		PERF.10640 - 11111				
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
*04	720 N	699	-0-	-21	-0-	610	3	89	9	N	81	184	1			77
TRULL				WELL #: 6		RRCID -> 205597		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 11436		PERF.10355 - 10847				
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
*04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	461	3	12	9	N	11					40

PRAIRIE BELL (11000)														CNTY: COLORADO	
FLETCHER OPERATING, LLC															
GLASSCOCK RANCH A															
WELL #: 4 RRCID -> 249254 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10692 - 10700															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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															
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
GLASSCOCK RANCH A															
WELL #: 3 RRCID -> 251901 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10774 - 10782															
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				164
GLASSCOCK RANCH D															
WELL #: 1 RRCID -> 258486 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10752 - 10760															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GLASSCOCK RANCH B															
WELL #: 2 RRCID -> 258524 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10434 - 10496															
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
04	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															
11	6870 X	4013	-0-	-2857	-0-	411	1	3404	3	N	180	185	1		64
12	6014 X	5967	-0-	-47	-0-	198	1	5299	3	N	138	179	1		23
01	6014 X	4940	-0-	-1074	-0-	152	9	4008	3	N	280	180	1		123
02	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	624	1	4270	3	N	280	177	1		226
03	5983 X	5135	-0-	-848	-0-	308	9	4270	3	N	280	147	1		359
04	5760 X	5662	-0-	-98	-0-	557	1	5186	3	N	-0-	179	1		180

PRAIRIE BELL (11000)														
MESSY OIL AND GAS, LLC														
OWENS														
WELL #: 1 RRCID -> 268008 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12062 - 12071														
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	185	1	35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35			70
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
PRAIRIE ET AL HASTEDT ET AL GU														
WELL #: 1 RRCID -> 055313 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 11318 PERF.10991 - 11052														
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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
PRASIFKA (YEGUA)														
HENNIG PRODUCTION CO., INC.														
MECHURA, T. GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 189830 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 14808 PERF.12666 - 12746														
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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
PROVIDENT CITY (4100)														
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP														
SCRAM														
WELL #: 1 RRCID -> 154611 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4370 - 4374														
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-
04	3990 X	3188	-0-	-802	-0-	3188	2			N	-0-			-0-
QUINN (6230)														
GALLOWAY ENERGY CO.														
FRIENDSWOOD DEVELOPMENT														
WELL #: 1 RRCID -> 130569 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4560 - 4570														
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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

R-B (WOODBINE)		73942 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK	
PETROTEX ENGINEERING COMPANY		660213							
SOUTHLAND PAPER MILL		WELL #:	1	RRCID ->	058225	COMPL. DATE	03/07/1974	TOTAL DEPTH	12843 PERF.12431 - 12566
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
AUSTIN COLLEGE		WELL #:	26	RRCID ->	144520	COMPL. DATE	01/19/1993	TOTAL DEPTH	4300 PERF. 3180 - 3196
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

RACCOON BEND (GUTOWSKY)		//CONT.//		74106 320	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN								
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP		//CONT.//		252470													
DIEMER, MRS. ALBERTA		WELL #:		15	RRCID -> 236981		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 4331		PERF. 3212 - 3286						
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
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN COLLEGE				WELL #:		38	RRCID -> 271147		COMPL. DATE 01/28/2013		TOTAL DEPTH 4301		PERF. 3080 - 3090				
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RACCOON BEND (SPARTA)				74106 840		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: AUSTIN							
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136													
SHERROD				WELL #:		1	RRCID -> 285255		COMPL. DATE 04/13/2018		TOTAL DEPTH 6778		PERF. 5553 - 5564				
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-
04	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				
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-
04	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				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINOSHEK (ANOMALINA SAND) //CONT.// 74264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
RASMUSSEN LANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271091 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7726 - 7732													
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										
11	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	480	1	5843	2	N	24		180
12	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	26	9	5826	2	N	33		213
01	5611 X	4433	-0-	-1178	-0-	36	9	3776	2	N	34	159 1	88
02	5936 X	888	-0-	-5048	-0-	620	1	772	2	N	6		94
03	6572 X	4878	-0-	-1694	-0-	37	9	4241	2	N	36		130
*04	6360 X	5031	-0-	-1329	-0-	109	1	4391	2	N	49		179
						54	9						
FIELD PETROLEUM CORP. 266906													
BAIN WELL #: 1A RRCID -> 178204 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7546 - 7592													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
RAMERS ISLAND (YEGUA 5540) 74408 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER													
LUCKY LAD ENERGY, LLC 512179													
ATLANTIC SINCLAIR FEE WELL #: 9 RRCID -> 228622 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5522 - 5527													
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
RAMSEY (8300 WILCOX) 74471 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO													
MAGNUM PRODUCING, LP 521516													
POOLE B WELL #: 2 RRCID -> 296840 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 8312 - 8318													
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	174	194 1	137
*03	69 #	-0-	-0-	-69	-0-					N	-0-		137
04	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		137

RAMSEY (8600 WILCOX)		74471 423		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
HERDER, GEORGE		WELL #:	1	RRCID ->	158027	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL	DEPTH 11000	PERF. 8611 -	8615
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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RAMSEY (9300 WILCOX)		74471 658		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280									
DIXON, LOMA		WELL #:	2	RRCID ->	154800	COMPL. DATE	04/17/1995	TOTAL	DEPTH 10300	PERF. 9331 -	9337
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	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1716 2	83 9	N	75		240
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		240
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		240
RAMSEY (9500)		74471 705		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280									
DIXON, LOMA G/U		WELL #:	2	RRCID ->	113334	COMPL. DATE	07/29/1984	TOTAL	DEPTH 10300	PERF. 9524 -	9540
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RAMSEY (10,500)		74471 799		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
SHINER EXPLORATION, LLC		777367									
RAMSEY-WOOD		WELL #:	1	RRCID ->	173262	COMPL. DATE	04/09/1999	TOTAL	DEPTH 10873	PERF. 10464 -	10465
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RAMSEY, E. (WILCOX 9350)		74473 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
POOLE		WELL #:	1	RRCID ->	047134	COMPL. DATE	06/05/1993	TOTAL	DEPTH 9700	PERF. 9332 -	9342
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WINTERMANN		WELL #:	2	RRCID ->	050040	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL	DEPTH 10844	PERF. 3566 -	3600
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RAMSEY, E. (WILCOX 9370) MAGNUM PRODUCING, LP PRIESMEYER, L.													74473 430 521516		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
WELL #: 1													RRCID -> 158691		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9368 - 9372			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
								AMT CODE								AMT CODE						
11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-			30 1	1434	2	N		46						155			
12	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-			51 9	1727	2	N		41						196			
01	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-			31 1	1387	2	N		49	167	1				78			
*02	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-			45 9	2073	2	N		38						116			
*03	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-			31 1	1811	2	N		45						161			
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			50 9			N		NO RPT						161			

RAMSEY, E. (WILCOX 10300) MAGNUM PRODUCING, LP ZAHRADNICK, ALFRED													74473 500 521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
WELL #: 1													RRCID -> 091859		COMPL. DATE 12/20/1980		TOTAL DEPTH 10810		PERF. 10271 - 10276			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
								AMT CODE								AMT CODE						
11	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-			120 1	1279	2	N		25						78			
12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-			28 9	1006	2	N		10						88			
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-			92 1	571	2	N		5						93			
*02	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-			11 9	1627	2	N		23						116			
*03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-			92 1	1018	2	N		14						130			
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			25 9			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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
								AMT CODE								AMT CODE						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-			
04	0 N	NO RPT	-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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
								AMT CODE								AMT CODE						
11	12420 X	9314	-0-	-3106	-0-			432 1	8841	2	N		37	1	8				114			
12	13233 X	13233	-0-	-0-	-0-			41 9	12555	2	N		53	2	8				165			
01	12604 X	12604	-0-	-0-	-0-			620 1	11901	2	N		75	188	1		2	8	50			
02	10673 X	10673	-0-	-0-	-0-			58 9	10089	2	N		61	1	8				110			
03	13237 X	13199	-0-	-38	-0-			620 1	12386	2	N		175	180	1		1	8	104			
*04	12810 X	12005	-0-	-805	-0-			83 9	11254	2	N		139	183	1		3	8	57			
								517 1														
								67 9														
								193 9														
								598 1														
								153 9														

RANKIN (COOK MTN. IV)													CNTY: HARRIS		
FAULCONER ENERGY, LLC															
BABY RUTH															

RANKIN (COOK MTN. 9340 SAND)				74691 216	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS			
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.				612858										
THARP, KATHLEEN				WELL #: 2	RRCID -> 142134	COMPL. DATE 05/26/1992	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9344	-	9388				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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	
04	8430 X	6129	-0-	-2301	-0-	6062 2	67 9	N		61	161 1		59	
THARP, KATHLEEN				WELL #: 3	RRCID -> 143233	COMPL. DATE 10/23/1992	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9314	-	9324				
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	
*04	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3368 2	35 9	N		32	164 1		77	
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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-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				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
RATLIFF CREEK (WILCOX 9350)				74807 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO			
AKG OPERATING COMPANY				009566										
JOANN				WELL #: 1	RRCID -> 263401	COMPL. DATE 07/13/2010	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 9320	-	9323				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
RATTLESNAKE MOUND (5260)				74821 460	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
ACE FIELD SERVICES, INC.				003526										
SWEET, E. A. "A"				WELL #: 4	RRCID -> 142125	COMPL. DATE 07/28/1992	TOTAL DEPTH 7186	PERF. 5259	-	5261				
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-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-	

RATTLESNAKE MOUND (5350)				74821 477	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BRAZORIA								
ACE FIELD SERVICES, INC.				003526															
I P FARMS -N-				WELL #:	RRCID -> 141298	COMPL. DATE 07/18/1991	TOTAL DEPTH 12181	PERF. 5669	-	5674									
M		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		
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		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8		
PLUGGED AND ABANDONED_____				02/15/2019															

RATTLESNAKE MOUND (6400)					74821 700	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
CIMARRON ENGINEERING, LLC					153471						
BLACKSTONE 156					WELL #:	1	RRCID -> 289172	COMPL. DATE 03/08/2020	TOTAL DEPTH	6801	PERF. 6963 - 6970
11	2820	#	-0-	-0-	-2820	-0-	N	1988	2143	1	334
12	2914	#	-0-	-0-	-2914	-0-	N	2048	2120	1	262
01	2914	#	-0-	-0-	-2914	-0-	N	2010	1950	1	322
02	1848	#	-0-	-0-	-1848	-0-	N	1783	1771	1	334
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1970	1955	1	349
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1859	1935	1	273

RATTLESNAKE MOUND (7000)					74821 782	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA	
LTS OIL & GAS					511745				
STATE LEASE 66709					WELL #:	1	RRCID -> 154600	COMPL. DATE 05/23/1995	TOTAL DEPTH 12631 PERF. 7149 - 7159
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RAVEN FOREST (10200)					74870 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY		
RAVEN FOREST OPERATING, LLC					694971							
RAVEN FOREST UNIT A					WELL #:	8	RRCID -> 290584	COMPL. DATE 12/04/2020	TOTAL DEPTH	9322	PERF.10200 - 10210	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		165
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	N	-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	N	-0-
*04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	120	1	1153	2	N	-0-

RAVEN FOREST (11300)					74870 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY	
RAVEN FOREST OPERATING, LLC					694971								
USA-RAVEN FOREST					WELL #:	1	RRCID -> 251202	COMPL.	DATE 08/03/2021	TOTAL	DEPTH 11911	PERF.13145 - 13281	
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	7	1	409	2	Y	-0-	36
12	139	X	139	-0-	-0-	-0-	135	2	4	9	Y	4	40
01	219	X	219	-0-	-0-	-0-	2	1	217	2	Y	-0-	40
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-	40
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	76	1	819	2	Y	9	49
							10	9					
*04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	164	1	1562	2	Y	4	53
							4	9					

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 875

RAVEN FOREST (11300)				//CONT.//	74870 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
RAVEN FOREST OPERATING, LLC				//CONT.//	694971													
USA-RAVEN FOREST				WELL #:	4	RRCID -> 281392		COMPL. DATE 09/20/2016		TOTAL	DEPTH 11426	PERF.11400 - 11420						
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
11	9510 X	2550	-0-	-6960	-0-	274	1	42	9	2234	2	Y	38					178
12	9610 X	1453	-0-	-8157	-0-	90	1	105	9	1258	2	Y	95					273
01	4340 X	2717	-0-	-1623	-0-	16	1	2	9	2699	2	Y	2	184	1			91
02	2380 X	1873	-0-	-507	-0-	194	1	30	9	1649	2	Y	27					118
03	13924 X	13924	-0-	-0-	-0-	1171	1	57	9	12696	2	Y	52					170
*04	10986 X	10986	-0-	-0-	-0-	1033	1	64	9	9889	2	Y	58					228

RAVEN FOREST (NAVARRO)				74870 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MONTGOMERY	
RAVEN FOREST OPERATING, LLC				694971								
RAVEN FOREST UNIT 12				WELL #:	1ST	RRCID -> 298529	COMPL. DATE	08/02/2024	TOTAL	DEPTH	14374	PERF.14354 - 22319
11	55980	24733	-0-	-31247	-0-	24616	2	117	9	N	106	106
12	57846	26598	-0-	-31248	-0-	26591	2	7	9	N	6	112
01	57846	18909	-0-	-38937	-0-	857	1	18052	2	N	-0-	112
02	52248	13939	-0-	-38309	-0-	1412	1	12527	2	N	-0-	112
03	26598	13936	-0-	-12662	-0-	1320	1	12616	2	N	-0-	112
04	25740	13424	-0-	-12316	-0-	1260	1	12164	2	N	-0-	112

RAVEN FOREST (TAYLOR)				74870 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MONTGOMERY			
RAVEN FOREST OPERATING, LLC				694971									
RAVEN FOREST UNIT A				WELL #:	7	RRCID ->	290151	COMPL. DATE	05/21/2020	TOTAL	DEPTH	16538	PERF.15924 - 15944
11	1820 R	1820	-0-	-0-	-0-	198	1	1608	2	N	13		51
						14	9						
12	1209 #	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-		51
01	1209 #	400	-0-	-809	-0-	2	1	396	2	N	2		53
						2	9						
02	1708 #	-0-	-0-	-1708	-0-					N	-0-		53
03	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	168	1	1819	2	N	-0-		53
*04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	120	1	1153	2	N	8		61
						9	9						

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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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	
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	411	N	411	-0-	-0-	-0-	40	1	371	2	N	-0-	205
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	205

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850)				//CONT.//	74993 423	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY								
WESTERN ENERGY GROUP, LLC					911874															
MORRIS, E.				WELL #:	11	RRCID ->	177513	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	10864	-	10952					
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	CODE	EOM BALANCE
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
04	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					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
MITCHELL, LEON				WELL #:	1	RRCID ->	182273	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	11014	-	11164					
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
04	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					
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		6						502
HANKAMER-PICKETT				WELL #:	1	RRCID ->	242998	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	11355	PERF.	11080	-	11150					
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
04	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					
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
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						99

RAYWOOD (COOK MTN. 11200) //CONT.// 74993 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
CARRIZO-APACHE 1A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212368 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12438 - 12524														
M	0	ALLOW CODE	GAS 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
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
04	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														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TEXACO FEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 212211 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13145 - 13264														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TEXACO FEE "B" WELL #: 4 RRCID -> 226462 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12940 - 13008														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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						
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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						
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	
04	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						
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	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115	
RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER)				74994 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY									
FAULCONER ENERGY, LLC				263648															
HEBERT, EMILE				WELL #:	2	RRCID ->	166334	COMPL. DATE	12/19/1997	TOTAL DEPTH	11559	PERF.	11368 - 11378						
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	10							119	
							11	9											
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	217	1	2350	2	8							127	
							9	9											
02	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	193	1	2087	2	10							137	
							11	9											
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	214	1	2233	2	5							142	
							6	9											
*04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	197	1	2090	2	5							147	
							6	9											
FARRIS				WELL #:	1	RRCID ->	178217	COMPL. DATE	11/18/1999	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11170 - 11244						
11	5730	X	4603	-0-	-1127	-0-	4603	2			-0-							110	
12	5921	X	4766	-0-	-1155	-0-	411	1	4347	2	7	1 8						116	
							8	9											
01	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	431	1	4654	2	-0-							116	
02	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	389	1	4201	2	1	1 8						116	
							1	9											
03	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	439	1	4578	2	1							117	
							1	9											
*04	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	417	1	4420	2	5							122	
							6	9											

RAYWOOD, S. (COOK MOUNTAIN)				74995 300	NON-ASSOCIATED			ONE WELL				CNTY: LIBERTY							
COSTA ENERGY, LLC				180534															
WHITTAKER				WELL #:	1	RRCID -> 249144		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 14322		PERF.11120 - 11156							
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	
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	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37	

RAYWOOD, S. (13,400)				74995 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY					
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352											
RIVERSIDE GENERAL HOSPITAL				WELL #:	1	RRCID -> 201515	COMPL.	DATE 10/21/2003	TOTAL	DEPTH	13484	PERF.13220	- 13240		
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
04	7170	X	7007	-0-	-163	-0-	6787	2	220	9	N	200	357	1	40

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN)				75010 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY	
TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC				102553							
MALLET-MITCHELL COOK MTN UNIT				WELL #:	1L	RRCID -> 067077	COMPL. DATE	05/04/1976	TOTAL	DEPTH	12153 PERF.11904 - 11998
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
04	3840	X	3482	-0-	-358	-0-	3482	2	Y	-0-	123

FAULCONER ENERGY, LLC TUER-MITCHELL UNIT				263648	WELL #:	1 T	RRCID -> 064503	COMPL. DATE 12/09/2000	TOTAL DEPTH 12811	PERF.11671 - 11887
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-	
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

TUER-MITCHELL UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 177617	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	11825	PERF.11492	- 11534	
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
01	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	13						
							273	1	2945	2	Y	4	1
02	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	4						
							247	1	2670	2	Y	5	
03	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	6						
							277	1	2891	2	Y	8	
*04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	9						
							256	1	2715	2	Y	14	
							15	9					

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN)				//CONT.//	75010 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC					911874											
MALLET UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	063775	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL	DEPTH	14720	PERF.	11942 - 12052		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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
04	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		
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
04	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		
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
04	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		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RAYWOOD, W. (YEGUA 10850)					75010 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC					911874											
MALLET-MITCHELL UNIT #1				WELL #:	1 U	RRCID ->	124169	COMPL. DATE	05/20/1976	TOTAL	DEPTH	12153	PERF.	10881 - 10925		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				18
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				18
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				18
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				18
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				18
04	T. A.	NO RPT	-0-	-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		
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102

REASONER (12600)													CNTY: BRAZORIA	
ARCADIA OPERATING, LLC														
POOLE														
WELL #: 3 RRCID -> 197643 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12610 - 12628														
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			213
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			213
POOLE														
WELL #: 2 RRCID -> 197874 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 13104 PERF.12640 - 12654														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
REBEL (YEGUA)													CNTY: JEFFERSON	
HILCORP ENERGY COMPANY														
NOME-DISHMAN														
WELL #: 1 RRCID -> 226430 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 14207 PERF.13398 - 13431														
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	416 N	416	-0-	-0-	-0-	56	1	309	2	N	46	73	1	115
						51	9							
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	37	1	199	2	N	36			151
						40	9							
SUN-HARDER A														
WELL #: 2 RRCID -> 242413 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12679 - 12720														
11	13888 X	13888	-0-	-0-	-0-	2250	1	10890	2	N	680	539	1	357
						748	9							
12	12700 X	12700	-0-	-0-	-0-	2212	1	9935	2	N	503	548	1	312
						553	9							
01	12596 X	12596	-0-	-0-	-0-	2121	1	10016	2	N	417	547	1	182
						459	9							
02	12964 X	12964	-0-	-0-	-0-	1978	1	10425	2	N	510	349	1	343
						561	9							
03	14901 X	14901	-0-	-0-	-0-	2202	1	12055	2	N	585	724	1	204
						644	9							
04	14339 X	14339	-0-	-0-	-0-	2140	1	11495	2	N	640	546	1	298
						704	9							
GRAHAM TRUST														
WELL #: 1 RRCID -> 266641 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11913 - 11946														
11	3570 X	2550	-0-	-1020	-0-	2385	2	165	9	N	150	185	1	199
12	3286 X	2693	-0-	-593	-0-	2575	2	118	9	N	107	182	1	124
01	2728 X	2639	-0-	-89	-0-	2454	2	185	9	N	168	174	1	118
02	2436 X	2300	-0-	-136	-0-	2149	2	151	9	N	137	176	1	79
03	2697 X	2573	-0-	-124	-0-	2419	2	154	9	N	140			219
04	2610 X	2498	-0-	-112	-0-	2352	2	146	9	N	133	182	1	170

REBEL (YEGUA) HILCORP ENERGY COMPANY MCDERMOND			//CONT.// //CONT.// WELL #:		75122 500 386310 5	NON-ASSOCIATED RRCID -> 280671		CAPACITY COMPL. DATE 06/03/2016				CNTY: JEFFERSON TOTAL DEPTH 15344 PERF.14131 - 14314						
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
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
RED BULL (COOK MOUNTAIN) HILCORP ENERGY COMPANY O.B. RANCH					75177 500 386310 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 261255		CAPACITY COMPL. DATE 11/12/2010				CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 13706 PERF.12494 - 12826						
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
O.B. RANCH					WELL #:	2	RRCID -> 265258		COMPL. DATE 07/30/2011				TOTAL DEPTH 13200 PERF.12535 - 12563					
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
RED FISH REEF (AB-4) GULF RESOURCE RECOVERY CORP. RFR TRACT 247					75234 010 101789 188	NON-ASSOCIATED RRCID -> 102549		ONE WELL COMPL. DATE 09/09/1982				CNTY: CHAMBERS TOTAL DEPTH 13799 PERF.12582 - 12586						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	52149						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	52149						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	52149						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	52149						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	52149						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	806	-0-	-0-	-0-	52955		404	2	402	9	Y	365	179	1			186
RED FISH REEF (F-4) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR F-4 SD UNIT					75234 013 293375 191	ASSOCIATED RRCID -> 109058		ONE WELL COMPL. DATE 12/01/1983				CNTY: CHAMBERS TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9224 - 9247						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	219300						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	219300						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	219300						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	219300						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	219300						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	219300						N	NO RPT					-0-
RED FISH REEF (FB A FRI0 11) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 247					75234 039 293375 144	NON-ASSOCIATED RRCID -> 081431		CAPACITY COMPL. DATE 03/11/1979				CNTY: CHAMBERS TOTAL DEPTH 14551 PERF.10090 - 10157						
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RED FISH REEF (FB A FRI0 11) //CONT.// 75234 039 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS														
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.// 293375														
RFR TRACT 225 WELL #: 132 RRCID -> 093316 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10090 - 10213														
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	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														
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
04	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														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
RED FISH REEF (FB A-1, FRI0 7) 75234 078 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS														
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375														
RFR TRACT 246 WELL #: 181 RRCID -> 279835 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9744 - 9760														
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666					N	NO RPT		38
RED FISH REEF (FB A-1, FRI0 22B) 75234 117 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375														
STATE TRACT 247 WELL #: 192 RRCID -> 145346 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11056 - 11068														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
RED FISH REEF (FB A-1, FRI0 22C) 75234 130 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375														
RFR TRACT 224 WELL #: 185 RRCID -> 099996 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10878 - 11062														
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	505					Y	NO RPT		9

RED FISH REEF (FB A-2, FRI0 12)			75234 208		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375											
RFR TRACT 247			WELL #: 23		RRCID -> 144156		COMPL. DATE 01/08/1993		TOTAL DEPTH 10761		PERF.10068 - 10090			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RED FISH REEF (FB A-2, FRI0 19)			75234 247		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375											
RFR TRACT 224			WELL #: 141 U		RRCID -> 052698		COMPL. DATE 05/16/1972		TOTAL DEPTH 11515		PERF.10700 - 10720			
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28422				Y	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28422				Y	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28422				Y	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28422				Y	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28422				Y	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28422				Y	NO RPT			-0-
RED FISH REEF (FB A-3, FRI0 13)			75234 299		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375											
STATE TRACT 247			WELL #: 199		RRCID -> 144286		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10837		PERF.10238 - 10266			
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-
04	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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55772				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55772				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55772				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55772				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55772				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55772				Y	NO RPT			-0-
RED FISH REEF (FB A-3, FRI0 22B)			75234 312		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375											
RFR TRACT 224			WELL #: 141 L		RRCID -> 008113		COMPL. DATE 02/05/1963		TOTAL DEPTH 11515		PERF.10891 - 10898			
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 4)			75234 351		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375											
RFR TRACT 247			WELL #: 175 U		RRCID -> 070463		COMPL. DATE 12/17/1976		TOTAL DEPTH 10500		PERF. N/A			
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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 9)				75234 390	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
RFR TRACT 247				WELL #: 154DF	RRCID -> 076257	COMPL. DATE 02/23/1988	TOTAL DEPTH 11438	PERF. 9256	-	9264
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
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 10)				75234 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
RFR TRACT 246				WELL #: 2	RRCID -> 037296	COMPL. DATE 09/17/1965	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RFR TRACT 246				WELL #: 181	RRCID -> 097587	COMPL. DATE 03/23/1994	TOTAL DEPTH 11380	PERF. 10151	-	10318
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RFR TRACT 247				WELL #: 175-L	RRCID -> 150830	COMPL. DATE 06/27/1994	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 10188	-	10208
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRI0 4) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 246				75234 559 293375	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
				WELL #: 73	RRCID -> 073274	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9427 - 9433	
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRI0 9) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 246				75234 585 293375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
				WELL #: 174 F	RRCID -> 072526	COMPL. DATE	05/06/1977	TOTAL DEPTH	11280	PERF.	N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRI0 17) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 246				75234 634 293375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
				WELL #: 182	RRCID -> 097582	COMPL. DATE	08/20/1987	TOTAL DEPTH	11570	PERF.	10500 - 10521	
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7199

RED FISH REEF (FB B-3, FRI0 19) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC STATE TRACT 246				75234 637 293375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
				WELL #: 1	RRCID -> 206282	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	15204	PERF.	13066 - 13075	
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795			N	NO RPT			8227

RED FISH REEF (FB B-4, FRI0 11B) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 246				75234 650 293375	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
				WELL #: 182	RRCID -> 136904	COMPL. DATE	12/06/1989	TOTAL DEPTH	11570	PERF.	10384 - 10389	
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-
04	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	
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122			-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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
RED FISH REEF, NORTH (FRIO 17)			75236 777	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CHAMBERS		
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.			778499					
STATE TRACT 204			WELL #:	RRCID -> 148137	COMPL. DATE 11/14/1993	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9994 - 10004	
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	329
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2010								
RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7920)			75236 810	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
LAYTON ENERGY INC.			491399					
STATE TRACT 206			WELL #: 1	RRCID -> 216134	COMPL. DATE 10/18/2004	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8520 - 8556	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7940)			75236 812	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
LAYTON ENERGY INC.			491399					
STATE TRACT 205			WELL #: 4	RRCID -> 122748	COMPL. DATE 10/23/1986	TOTAL DEPTH 9120	PERF. 7940 - 7948	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RED FISH REEF S. (FRIO 15)					75239 333		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC					293375													
RFR FRIO 15 GU					WELL #: 183		RRCID -> 096910		COMPL. DATE 11/26/1981		TOTAL DEPTH 11170		PERF.10912 - 11020					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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	
04	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					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RFR FRIO 15 GU					WELL #: 187		RRCID -> 098527		COMPL. DATE 02/20/1982		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10878 - 10895					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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					
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-	
04	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.					293375													
STATE TRACT 288					WELL #: 179		RRCID -> 148811		COMPL. DATE 06/21/1993		TOTAL DEPTH 13740		PERF.12000 - 12012					
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	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					59	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2007																		

RED LINE (HARTBURG, UPPER)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WILLIAMS														
WELL #: 8 RRCID -> 291414 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 7828 - 7853														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0					AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
11	6300 #	5684	-0-	-616	-0-	827 1	4767 2	N	34	58	1			24
12	6510 #	5368	-0-	-1142	-0-	53 4	37 9	N	44	47	1			21
01	6404 R	6404	-0-	-0-	-0-	830 1	4437 2	N	111	80	1			52
02	5794 R	5794	-0-	-0-	-0-	53 4	48 9	N	83	53	1			82
03	6107 #	5654	-0-	-453	-0-	945 1	5272 2	N	65	86	1			61
04	6210 #	5343	-0-	-867	-0-	65 4	122 9	N	49	84	1			26
						1300 1	4320 2	N						
						83 4	91 9	N						
						1317 1	4188 2	N						
						77 4	72 9	N						
						950 1	4278 2	N						
						61 4	54 9	N						
REUTER (EDWARDS)														
HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC.														
GAU														
WELL #: 1 RRCID -> 176209 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12312 - 12322														
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					33
SANDEL OPERATING COMPANY														
REUTER														
WELL #: 1 RRCID -> 110873 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12450 - 12457														
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
04	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428 2		N	-0-					63
YOUNG, JOHN H., INC.														
TRACI														
WELL #: 2 RRCID -> 247002 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12476 - 12530														
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	5733	-0-	-343	-0-	5732 1	1 9	N	1	1	1			48
*04	5880 X	4344	-0-	-1536	-0-	4344 1		N	-0-					48
TYE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 256107 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12546 - 12964														
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	2726	-0-	1610	953	2726 1		N	-0-					107
*04	3000 N	2133	-0-	-867	86	2132 1	1 9	N	1					108
ETHELMAE														
WELL #: 1 RRCID -> 258223 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12550 - 12624														
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	12134	-0-	1842	-0-	12134 1		N	-0-					241
*04	9960 X	9574	-0-	-386	-0-	9574 1		N	-0-	1	1			240

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. KAECHLE "170"				76105 700 429659	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: AUSTIN			
				WELL #:	1	RRCID -> 182509	COMPL. DATE 02/07/2001	TOTAL	DEPTH 11800	PERF.11206 - 11526			
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	2400 X	998	-0-	-1402	-0-	120	1	867	2	N	10		102
12	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	361	1	2537	2	N	3		105
01	2480 X	2429	-0-	-51	-0-	280	1	2143	2	N	5		110
02	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	238	1	1652	2	N	132	187 1 1 8	54
*03	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	214	1	1525	2	N	6		60
04	2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-	7	9			N	NO RPT		60
ENGLAND-VIRNAU				WELL #:	1	RRCID -> 184600	COMPL. DATE 07/16/2001	TOTAL	DEPTH 11778	PERF.11206 - 11428			
11	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	218	1	1592	2	N	10		135
12	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	350	1	2456	2	N	2		137
01	2511 N	1778	-0-	-733	-0-	204	1	1565	2	N	8		145
02	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	249	1	1724	2	N	-0-		145
*03	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	259	1	1843	2	N	10	1 8	154
04	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-	11	9			N	NO RPT		154
KAECHLE "170"				WELL #:	2	RRCID -> 184756	COMPL. DATE 06/13/2001	TOTAL	DEPTH 11800	PERF.11204 - 11531			
11	3060 X	2603	-0-	-457	-0-	317	1	2280	2	N	5		144
12	3162 X	2656	-0-	-506	-0-	330	1	2320	2	N	5		149
01	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	371	1	2845	2	N	4		153
02	2856 X	1962	-0-	-894	-0-	247	1	1713	2	N	2		155
*03	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	442	1	3149	2	N	7		162
04	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-	8	9			N	NO RPT		162
REASER				WELL #:	1	RRCID -> 187889	COMPL. DATE 01/06/2002	TOTAL	DEPTH 11798	PERF.11440 - 11568			
11	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	819	1	5900	2	Y	7		129
12	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	844	1	5932	2	Y	5		134
01	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	808	1	6193	2	Y	1		135
02	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	732	1	5073	2	Y	8	1 8	142
03	DLQ G-10	5618	-0-	5618	5618	691	1	4918	2	Y	8		150
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	5618	9	9			Y	NO RPT		150

REXVILLE (WILCOX)		//CONT.//		76105 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN			
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659								
REASER		WELL #:		2	RRCID -> 190573		COMPL. DATE 08/04/2002		TOTAL DEPTH 11817		PERF.11153 - 11530	
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
11	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	522 6 9	1	2054 2	Y	5		65
12	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	388 21 9	1	2725 2	Y	19		84
01	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	412 11 9	1	3156 2	Y	10		94
02	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	420 12 9	1	2911 2	Y	11	1 8	104
03 DLQ	G-10	2621	-0-	2621	2621	323 1	1	2298 2	Y	-0-		104
04	0 X NO RPT		-0-	-0-	2621				Y	NO RPT		104
SCHNEIDER		WELL #:		1	RRCID -> 191157		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 11817		PERF.11256 - 11462	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		179
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		179
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		179
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		179
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	179 7	-0-
04	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
REASER		WELL #:		3	RRCID -> 192679		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11154 - 11516	
11	4530 X	4343	-0-	-187	-0-	522 59 9	1	3762 2	N	54	183 1	75
12	4154 X	3164	-0-	-990	-0-	391 26 9	1	2747 2	N	24		99
01	4247 X	4151	-0-	-96	-0-	475 33 9	1	3643 2	N	30		129
02	3836 X	3471	-0-	-365	-0-	435 26 9	1	3010 2	N	24	1 8	152
03	4495 X	3921	-0-	-574	-0-	479 31 9	1	3411 2	N	28		180
04	4350 X NO RPT		-0-	-4350	-0-				N	NO RPT		180
KAECHLE "170"		WELL #:		3	RRCID -> 193089		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11306 - 11538	
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 11 9	1	1923 2	N	4		47
02	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	337 11 9	1	2334 2	N	10		57
*03	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	288 1	1	2052 2	N	-0-		57
04	2100 N NO RPT		-0-	-2100	-0-				N	NO RPT		57
REASER		WELL #:		4	RRCID -> 194941		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11133 - 11501	
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	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	517 21 9	1	3679 2	N	19		194
04	3840 X NO RPT		-0-	-3840	-0-				N	NO RPT		194

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER													CNTY: AUSTIN											
//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659 WELL #: 5													NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
RRCID -> 195677													COMPL. DATE 06/30/2003				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11188 - 11561							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
11		4440 X	3114	-0-	-0-	-1326	-0-	377	1	19	2718	2	N	17						174				
12		4588 X	3885	-0-	-0-	-703	-0-	480	1	30	3375	2	N	27						201				
01		4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	-0-	537	1	23	4118	2	N	21						222				
02		4088 X	2386	-0-	-0-	-1702	-0-	298	1	24	2064	2	N	22		194	1			50				
03		4526 X	4145	-0-	-0-	-381	-0-	507	1	30	3608	2	N	27						77				
04		4440 X	NO RPT	-0-	-0-	-4440	-0-						N	NO RPT						77				
REASER "A"																								
WELL #: A 1													RRCID -> 195683				COMPL. DATE 06/30/2003				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11560			
11		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	-0-	331	1	17	2383	2	N	15						119				
12		2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	-0-	319	1	12	2240	2	N	11						130				
01		2542 X	1921	-0-	-0-	-621	-0-	220	1	17	1684	2	N	15						145				
02		1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	9	1434	2	N	1		1	8			145				
*03		3100 N	3930	-0-	-0-	830	830	481	1	9	3426	2	N	21		1	8			165				
04		1860 N	NO RPT	-0-	-0-	-1860	-0-			23			N	NO RPT						165				
REASER																								
WELL #: 6													RRCID -> 196877				COMPL. DATE 08/06/2003				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11267 - 11492			
11		1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	9	1482	2	N	8						57				
12		1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	11	1688	2	N	10						67				
01		1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	-0-	203	1	13	1560	2	N	12						79				
02		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	7	1372	2	N	6		1	8			84				
*03		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	-0-	209	1	9	1489	2	N	8						92				
04		1650 N	NO RPT	-0-	-0-	-1650	-0-			9			N	NO RPT						92				
BECKENDORFF																								
WELL #: 2													RRCID -> 197289				COMPL. DATE 08/20/2003				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11190 - 11516			
11		983 N	983	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1		863	2	N	-0-						172				
12		888 N	888	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1		777	2	N	-0-						172				
01		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1		980	2	N	-0-						172				
02		887 N	887	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1		775	2	N	-0-						172				
03		955 N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1		837	2	N	-0-						172				
04		936 N	936	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1		817	2	N	-0-						172				
ENGLAND-VIRNAU																								
WELL #: 2													RRCID -> 199639				COMPL. DATE 01/10/2004				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11493			
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-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				

REXVILLE (WILCOX)				//CONT.// 76105 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN			
JAMEX, INC.				//CONT.// 429659											
JOHNSTON, EULA MAY				WELL #: 1		RRCID -> 199886		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 12090		PERF.11425 - 11834			
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		
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		
						6	9								
02	2072 X	1695	-0-	-377	-0-	213	1	1474	2	N	7		105		
						8	9								
03	1984 X	1430	-0-	-554	-0-	175	1	1249	2	N	5		110		
						6	9								
04	1650 X	1649	-0-	-1	-0-	208	1	1430	2	N	10		120		
						11	9								

SCHNEIDER				WELL #: 2		RRCID -> 202602		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 11817		PERF.11211 - 11391			
11	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	28	1	1476	2	N	3		185		
						3	9								
12	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	132	1	925	2	N	-0-		185		
01	3100 N	3608	-0-	508	508	415	1	3183	2	N	9		194		
						10	9								
02	2375 N	1867	-0-	-508	-0-	235	1	1629	2	N	3		197		
						3	9								
*03	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	174	1	1236	2	N	-0-		197		
04	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT		197		

REASER				WELL #: 7		RRCID -> 202603		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11132 - 11500			
11	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	576	1	4147	2	N	47	189 1	60		
						52	9								
12	3999 X	3653	-0-	-346	-0-	452	1	3173	2	N	25		85		
						28	9								
01	4371 X	2920	-0-	-1451	-0-	335	1	2570	2	N	14		99		
						15	9								
02	3948 X	2722	-0-	-1226	-0-	342	1	2368	2	N	11	1 8	109		
						12	9								
03	4371 X	2461	-0-	-1910	-0-	300	1	2137	2	N	22	1 8	130		
						24	9								
04	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT		130		

ENGLAND-VIRNAU				WELL #: 3		RRCID -> 203768		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11306 - 11532			
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	28	1	201	2	N	4		76		
						4	9								
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	110	1	774	2	N	6		82		
						7	9								
01	961 N	424	-0-	-537	-0-	49	1	373	2	N	2		84		
						2	9								
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	66	1	457	2	N	3		87		
						3	9								
*03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	129	1	920	2	N	3	1 8	89		
						3	9								
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT		89		

REXVILLE (WILCOX)		//CONT.//		76105 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN				
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659									
KAECHLE "170"		WELL #:		4	RRCID -> 203942		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11265 - 11564		
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	33	1	237	2	N	-0-		70
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	54	1	380	2	N	-0-		70
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	38	1	292	2	N	2		72
						2	9						
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	N	-0-		72
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-		72
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT		72

CRANZ TRUST 834				WELL #:	1	RRCID -> 217827		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF.12397 - 12018	
11	3990 X	3931	-0-	-59	-0-	475	1	3425	2	N	28		222
						31	9						
12	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	511	1	3588	2	N	35		257
						39	9						
01	4309 X	3127	-0-	-1182	-0-	360	1	2759	2	N	7		264
						8	9						
02	3892 X	1935	-0-	-1957	-0-	243	1	1686	2	N	5	188 1 1 8	80
						6	9						
03	4247 X	2074	-0-	-2173	-0-	254	1	1807	2	N	12		92
						13	9						
04	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT		92

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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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	
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-
04	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	
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		170

RIO LOCO (YEGUA)		76852 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
FAULCONER ENERGY, LLC		263648											
NAISER, J. E. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 127323		COMPL. DATE 05/26/1988		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7603 - 7658					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MERTA, CELESTINA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 128345		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7612 - 7668					
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	1	6262	2	N	6		224
						7	9						
02	2744 X	405	-0-	-2339	-0-	50	1	351	2	N	4		228
						4	9						
03	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	656	1	6610	2	N	29		257
						32	9						
*04	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	635	1	6366	2	N	-0-	178 1	79
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					
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-
04	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					
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17513				N	-0-			-0-
ROCK ISLAND, NORTH (3300)		77610 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
MOAIC OIL LLC		589978											
JONES ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 170787		COMPL. DATE 09/12/1998		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3167 - 3169					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
ROCK ISLAND, SOUTH (2550)										77613 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP										531085											
DELTA, D. Z.										WELL #: 1		RRCID -> 179739		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 3215		PERF. 2754 - 2766			
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	-0-	3700	2			N	-0-								-0-	
04	3000	N	3834	-0-	834	-0-	1434	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 #: 1		RRCID -> 075076		COMPL. DATE 02/22/1977		TOTAL DEPTH 9890		PERF. N/A			
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	
04	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			
11	2040	N	1684	-0-	-356	-0-	308	1	1358	2	N	16								122	
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	320	1	1474	2	N	23								145	
01	1953	N	1748	-0-	-205	-0-	266	1	1461	2	N	19								164	
02	1568	N	1257	-0-	-311	-0-	973	1	266	2	N	16								180	
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	323	1	1545	2	N	14								194	
04	1680	N	1678	-0-	-2	-0-	315	1	1363	2	N	-0-								194	
STEGER, R. L. G. U. NO. 1										WELL #: 2		RRCID -> 173002		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 10016		PERF. 9656 - 9681			
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	27	1	120	2	N	-0-								74	
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	25	1	115	2	N	-0-								74	
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	25	1	138	2	N	-0-								74	
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	25	1	85	2	N	-0-								74	
03	155	N	82	-0-	-73	-0-	14	1	68	2	N	-0-								74	
04	150	N	44	-0-	-106	-0-	8	1	36	2	N	-0-								74	

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					
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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					
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	53 1	236 2	N			-0-			-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	57 1	262 2	N			-0-			-0-
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	46 1	250 2	N			-0-			-0-
02	280 N	255	-0-	-25	-0-	46 1	209 2	N			-0-			-0-
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	64 1	307 2	N			-0-			-0-
04	300 N	279	-0-	-21	-0-	52 1	227 2	N			-0-			-0-
ROCKY CREEK (EDWARDS)				77759 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FAYETTE				
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY				511280										
FRITSCH, DAVID A				WELL #: 1	RRCID -> 124762	COMPL. DATE 06/26/1990	TOTAL DEPTH 13150	PERF.12589	- 12690					
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
04	3570 X	2930	-0-	-640	-0-	2930 2		N			-0-			194
PRAIRIE CREEK				WELL #: 2	RRCID -> 127969	COMPL. DATE 05/25/1988	TOTAL DEPTH 13300	PERF.12555	- 12680					
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
04	780 N	730	-0-	-50	-0-	730 2		N			-0-			94
PARK UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 132012	COMPL. DATE 06/27/1989	TOTAL DEPTH 13359	PERF.12600	- 12618					
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
*04	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2474 2		N			-0-			108

ROCKY CREEK (EDWARDS) YOUNG, JOHN H., INC. SMITH				//CONT.//	77759 200 948460	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FAYETTE								
				WELL #:	1	RRCID ->	115952	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL	DEPTH	13706	PERF.	12602	-	12608					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	9510	X	8564	-0-	-0-	-946	-0-	693	1	15	9	7856	2	N	14	2	1			95	
12	9238	X	6719	-0-	-0-	-2519	-0-	574	1	9	9	6136	2	N	8	2	1			101	
01	8835	X	8578	-0-	-0-	-257	-0-	725	1	18	9	7853	2	N	-0-					101	
02	7980	X	5292	-0-	-0-	-2688	-0-	449	1	14	9	4825	2	N	16	1	1			116	
03	8835	X	10632	-0-	-0-	1797	-0-	989	1	14	9	9629	2	N	13	1	1			128	
*04	8550	X	7686	-0-	-0-	-864	-0-	826	1	8	9	6852	2	N	7	2	1			133	

KATHRYN				WELL #:	1	RRCID ->	122031	COMPL. DATE	07/03/1986	TOTAL	DEPTH	13146	PERF.	12575	-	12585					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					33	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					33	
01	14B	DENY	-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	
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					33	

COUNTS, JOAN				WELL #:	1	RRCID ->	124126	COMPL. DATE	05/08/1987	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.	12611	-	12677					
11	5280	X	4542	-0-	-0-	-738	-0-	368	1	2	9	4172	2	N	2					179	
12	5456	X	3478	-0-	-0-	-1978	-0-	298	1			3180	2	N	-0-					179	
01	5456	X	5029	-0-	-0-	-427	-0-	425	1			4604	2	N	-0-					179	
02	4592	X	2662	-0-	-0-	-1930	-0-	227	1			2435	2	N	-0-					179	
03	5084	X	6676	-0-	-0-	1592	-0-	621	1			6055	2	N	-0-					179	
*04	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	-0-	529	1	1	9	4386	2	N	1		1	1		179	

JULIE				WELL #:	1	RRCID ->	125993	COMPL. DATE	08/14/1987	TOTAL	DEPTH	13560	PERF.	12627	-	12649					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					75	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					75	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					75	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					75	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					75	
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					75	

JENNIFER				WELL #:	1	RRCID ->	127131	COMPL. DATE	04/13/1988	TOTAL	DEPTH	13800	PERF.	13131	-	13158					
11	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	-0-	703	1	3	9	7969	2	N	3		1	1		249	
12	8711	X	6770	-0-	-0-	-1941	-0-	578	1	7	9	6185	2	N	6		193	1		62	
01	8711	X	8440	-0-	-0-	-271	-0-	714	1	1	9	7725	2	N	1		1	1		62	
02	8092	X	4825	-0-	-0-	-3267	-0-	411	1	9	9	4405	2	N	8					70	
03	8959	X	9254	-0-	-0-	295	-0-	861	1	10	9	8383	2	N	9		1	1		78	
*04	8670	X	6264	-0-	-0-	-2406	-0-	674	1	1	9	5589	2	N	1		1	1		78	

ROCKY CREEK (EDWARDS)		//CONT.// 77759 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE	
YOUNG, JOHN H., INC.		//CONT.// 948460							
MARGO		WELL #: 1		RRCID -> 131705		COMPL. DATE 06/29/1989		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 12632 - 12695	
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
11	2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	243 1	2750 2	N	1
12	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	172 1	1845 2	N	-0-
01	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	219 1	2369 2	N	-0-
02	1876 N	1701	-0-	-175	-0-	145 1	1556 2	N	-0-
03	2015 N	2199	-0-	184	-0-	205 1	1994 2	N	-0-
*04	2010 N	1640	-0-	-370	-0-	177 1	1463 2	N	-0-
ROOT (2150)		78146 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931							
MCLANE TEXAS TRUST-ROOT		WELL #: 1		RRCID -> 069374		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 6913 PERF. 2132 - 2158	
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	390 1	1234 2	N	-0-
12	1488 N	1254	-0-	-234	-0-	320 1	934 2	N	-0-
01	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	395 1	825 2	N	-0-
02	1512 N	1389	-0-	-123	-0-	633 1	756 2	N	-0-
03	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	388 1	1808 2	N	-0-
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	360 1	787 2	N	-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	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931							
MCLANE TEX TRUST-ENGSTRÖM		WELL #: 1		RRCID -> 109650		COMPL. DATE 01/08/1984		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2182 - 2190	
11	1440 N	1356	-0-	-84	-0-	326 1	1030 2	N	-0-
12	1240 N	1204	-0-	-36	-0-	307 1	897 2	N	-0-
01	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	516 1	1083 2	N	-0-
02	1260 N	1212	-0-	-48	-0-	553 1	659 2	N	-0-
03	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	369 1	1721 2	N	-0-
04	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	538 1	1172 2	N	-0-
ROOT (2250)		78146 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO	
GARRISON LTD.		295861							
CONCORD, COYLE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 199795		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2208 - 2211	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

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	
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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
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	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2024											
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067									
SCHILLER		WELL #:	1	RRCID ->	120853	COMPL. DATE	03/31/1986	TOTAL DEPTH	12222	PERF.10668 - 10688	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
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	
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-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-	
ROSANNA (WILCOX 10860)		78211 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067									
WRIGHT, GERTRUDE		WELL #:	1 T	RRCID ->	124956	COMPL. DATE	07/15/1987	TOTAL DEPTH	13700	PERF.10864 - 10880	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
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	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N 25	185	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N 20	205	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N 50	255	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N 45	176 1 124	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N 31	155	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N 50	205	

ROSENBERG (COCKFIELD 7720)														
LAMAY CORPORATION														
MAY - FB														
78319 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND														
484025														
WELL #: 1 RRCID -> 129897 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7723 - 7727														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
ROSENBERG (VICKSBURG 6270)														
IPACT														
GILMAN														
78319 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND														
425810														
WELL #: 1 RRCID -> 119424 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6241 - 6249														
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		18
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2018														
OBLAEN RESOURCES LLC														
ROSENBAUM ET AL														
617546														
WELL #: 1 RRCID -> 266542 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 6241 - 6248														
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		25
ROSENBURG (YEGUA 8120)														
GWM OPERATING COMPANY, LLC														
JACKSON, H. ET AL														
78319 835 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND														
339677														
WELL #: 1 RRCID -> 089461 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8118 - 8128														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		91
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		91
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		91
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		91
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		91
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
ROSENBURG (5025 FRI0)														
OBLAEN RESOURCES LLC														
MILLER, SADIE														
78319 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND														
617546														
WELL #: 2 RRCID -> 183665 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5028 - 5031														
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		8

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4980)										78321 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
OBLAEN RESOURCES LLC										617546									
FOSTER FARMS-SHALLOW										WELL #: 2		RRCID -> 204613		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 5440		PERF. 4987 - 4995	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0																			
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	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						16	
PLUGGED AND ABANDONED_____										01/18/2024									
ROSENBERG, NORTH (5200)										78321 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.										778499									
ROBINOWITZ										WELL #: 1		RRCID -> 116741		COMPL. DATE 03/06/1985		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5178 - 5180	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						61	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						61	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						61	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						61	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						61	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						61	
PLUGGED AND ABANDONED_____										10/01/2013									
ROSENBERG, W. (COOK MOUNTAIN)										78329 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC										120648									
DYER "D"										WELL #: 5		RRCID -> 184418		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 9060		PERF. 8880 - 8890	
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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						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	
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	
04	0 N	-0-	-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	
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	
04	9450	6324	-0-	-3126	-0-	3522	2	2802	9	N	2547	2754	1					558	

ROWAN (FRIO 8900)		78613 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
D.C. ENERGY		196099							
ROWAN GPU - HUBBARD		WELL #:		RRCID -> 119999		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8910 - 8915	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				10
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				10
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				10
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				10
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				10
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 #:		RRCID -> 043201		COMPL. DATE 01/04/1968		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 10858 - 10864	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	20				56
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	20				56
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	20				56
02	6	-0-	-0-	-6	14				56
03	14 R	-0-	-0-	-14	-0-				56
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				56
SUMMERS, E. L. SWD		WELL #:		RRCID -> 070076		COMPL. DATE 05/10/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2337 - 2371	
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ROWAN, NE (FRIO 10600)		78616 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
GCOWS OPERATING LLC		102135							
SUMMERS, E. L.		WELL #:		RRCID -> 126726		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 3535 - 3585	
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
KNAPE		WELL #:		RRCID -> 170908		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 10832 - 10836	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 #:		RRCID -> 094134		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 13116 - 13210	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				287
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				265
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				187
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				291
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				256
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				256

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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
RUGELEY, S.W. (12600)				78875 490	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
RALPH PETERSON, ET AL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 277945	COMPL. DATE 07/20/2013	TOTAL DEPTH 13311	PERF. N/A								
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
RUGELEY, SW. (12850)				78875 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
PETERSON, RALPH ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 075192	COMPL. DATE 08/17/1977	TOTAL DEPTH 13311	PERF.12851	- 12911							
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-
04	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							
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								
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	Y	-0-				3
RUGELEY, SW (12850, N)				78875 550	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
SUMMERS, E. L. ET AL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 094833	COMPL. DATE 08/08/1981	TOTAL DEPTH 14296	PERF.12960	- 13101							
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	11339	1050	1	12733	2	Y	324	158	1		307
							356	9								
*03	3100 N	4220	-0-	1120	12459	12459	312	1	3871	2	Y	34	165	1		176
							37	9								
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	9459	9459					Y	-0-				176

RUGELEY, S.W. (13100)				78875 575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
HANSEN, E. O. ET AL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 084291	COMPL. DATE 07/04/1979	TOTAL DEPTH 13450	PERF.13101 - 13110							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SOG - OLSON GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 269961	COMPL. DATE 02/28/2013	TOTAL DEPTH 16644	PERF.13135 - 13205							
11	120 N	69	-0-	-51	-0-	9 1	60 2	Y			-0-				171
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				171
01	248 N	3	-0-	-245	-0-	1 1	2 2	Y			-0-				171
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	21 1			150
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				150
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	22 1	368 2	Y			1				151
						1 9									
RUGELEY, SW. (13225)				78875 595	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
ALLEN, C. R.				WELL #: 1	RRCID -> 197034	COMPL. DATE 03/06/2013	TOTAL DEPTH 16000	PERF.13248 - 13380							
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	841 2	52 9	N			47	184 1			173
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	938 2	66 9	N			60				233
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	759 2	70 9	N			64				297
02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	990 2	68 9	N			62	184 1			175
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	587 2	61 9	N			55				230
04	540 N	514	-0-	-26	-0-	486 2	28 9	N			25				255
RUGELEY, SW. (14700 SAND)				78875 612	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
SYNERGY-HOLLAND				WELL #: 1	RRCID -> 175397	COMPL. DATE 10/21/2000	TOTAL DEPTH 15173	PERF.13791 - 14749							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
RUGELEY, SW (14800)				78875 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
SYNERGY-HOLLAND				WELL #: 1	RRCID -> 199226	COMPL. DATE 10/21/2000	TOTAL DEPTH 15173	PERF.13791 - 13924							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RUGELEY, SW (14400) HILCORP ENERGY COMPANY OLSON, JO ET AL														
		78875 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
		386310		WELL #: 1		RRCID -> 090935		COMPL. DATE 06/22/2013		TOTAL DEPTH 15475		PERF.14154 - 14279		
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
11		3	N	3	-0-		-0-		-0-		3 2			101
12		2	N	-0-	-0-		-2		-0-					101
01		10	N	1	-0-		-9		-0-		1 2			101
02		3	N	-0-	-0-		-3		-0-					101
03		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					101
04		3	N	3	-0-		-0-		-0-		3 2			101
RUGELEY, SW (13300 FAULT BLK B) HILCORP ENERGY COMPANY SAVAGE, H.S. ET AL														
		78875 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
		386310		WELL #: 2		RRCID -> 090149		COMPL. DATE 09/22/1980		TOTAL DEPTH 13570		PERF.12892 - 12995		
11		990	#	260	-0-		-730		-0-		34 1			234
											1 9			
12		1023	#	-0-	-0-		-1023		-0-					234
01		620	#	2	-0-		-618		-0-		1 1			234
02		560	#	-0-	-0-		-560		-0-				77 1	157
03		3100	N	12671	-0-		9571		9571		903 1	11193 2	347 1	333
											575 9			
04		3000	N	23015	-0-		20015		29586		1275 1	20973 2	682 1	348
											767 9			
S. L. P. (NAVARRO) TWO BIT OPERATING COMPANY LLC PAULS ESTATE														
		79289 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FAYETTE						
		100623		WELL #: 1		RRCID -> 223657		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 6702		PERF. 6470 - 6494		
11		840	N	840	-0-		-0-		-0-		840 2			34
12		930	N	469	-0-		-461		-0-		469 2			34
01		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					34
02		1322	N	1322	-0-		-0-		-0-		1322 2			34
03		983	N	983	-0-		-0-		-0-		983 2			34
*04		847	N	847	-0-		-0-		-0-		847 2			34
SABINE TRAM (WILCOX 2) OLIPDP II, LLC BLACK STONE-JEBCO														
		79373 593		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON						
		100467		WELL #: 1		RRCID -> 280628		COMPL. DATE 12/10/2013		TOTAL DEPTH 14120		PERF.10576 - 10760		
11		2065	N	2065	-0-		-0-		-0-		701 1	1127 2	215 202 1 21 8	139
											237 9			
12		2229	N	2229	-0-		-0-		-0-		724 1	1190 2	286 196 1 62 8	167
											315 9			
01		2015	N	1946	-0-		-69		-0-		724 1	1013 2	190 182 1 8 8	167
											209 9			
02		1820	N	1778	-0-		-42		-0-		654 1	994 2	118 175 1	110
											130 9			
03		2295	N	2295	-0-		-0-		-0-		724 1	1315 2	233 186 1 18 8	139
											256 9			
*04		1990	N	1990	-0-		-0-		-0-		701 1	1088 2	183 178 1 10 8	134
											201 9			
SAM HOUSTON WHEELER OPERATING CORPORATION GIBBS BROTHERS & COMPANY A														
		80054 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER						
		914263		WELL #: 3		RRCID -> 233281		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2425		PERF. 2038 - 2042		
11	14B	DENY		-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-
04	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-		N			-0-

SANDY (WILCOX, LOWER)		80638 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC		263648								
KAINER-HARFST GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 247670		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 11123 PERF.11046 - 11082			
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
11	2400 N	2304	-0-	-96	-0-	630 1	1640 2	N	31	135
12	2418 N	2363	-0-	-55	-0-	34 9	1997 2	N	61	196
01	2449 N	1995	-0-	-454	-0-	299 1	1620 2	N	59	70
02	2156 N	1580	-0-	-576	-0-	67 9	1225 2	N	68	138
03	2356 N	2018	-0-	-338	-0-	310 1	1631 2	N	70	208
*04	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	65 9	2080 2	N	59	88
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			
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4863	534
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4699	468
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4431	539
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3628	572
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3573	350
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3792	260
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			
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	134
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	134
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	134
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	134
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	134
04	P&A COND	NO RPT	-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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SCHUIRRING (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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-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						
11	14B2 EXT	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-
04	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						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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						
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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						
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
04	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					
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	
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	
04	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					
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					51	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					51	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					51	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					51	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					51	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-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					
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6	
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	6	7			-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03 PRTL PLG				NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	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					
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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					
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	7			-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03 14B2 EXT				NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE..				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					
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
11		0	N	-0-		-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-									Y		-0-									-0-	
12		0	N	-0-		-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-								Y		-0-									-0-		
01		0	N	-0-		-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-								Y		-0-									-0-		
02		0	N	-0-		-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-								Y		-0-									-0-		
03		0	N	-0-		-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-								Y		-0-									-0-		
04		0	N	-0-		-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-								Y		-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					
11	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-								Y		-0-									-0-		
12	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-								Y		-0-								-0-			
01	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-								Y		-0-								-0-			
02	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-								Y		-0-								-0-			
03	14B	DENY		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-								Y		-0-								-0-			
04	14B	DENY		-0-		-0-		-0-	-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					
11		0	N	-0-		-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-								Y		-0-									23		
12		0	N	-0-		-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-								Y		-0-									23		
01		0	N	-0-		-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-								Y		-0-									23		
02		0	N	-0-		-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-								Y		-0-									23		
03		0	N	-0-		-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-								Y		-0-									23		
04		0	N	-0-		-0-		-0-	-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					
11	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-								Y		-0-									-0-		
12	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-								Y		-0-									-0-		
01	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-								Y		-0-									-0-		
02	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-								Y		-0-									-0-		
03	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-								Y		-0-									-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-	-0-		-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					
11		18	N		18	-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-		3	1		15	2		N		-0-									21		
12		13	N		13	-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-		1	1		12	2		N		-0-									21		
01		127	N		127	-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-		26	1		101	2		N		-0-									21		
02		102	N		102	-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-		3	1		99	2		N		-0-									21		
*03		146	N		146	-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-		7	1		139	2		N		-0-									21		
04		0	N	NO RPT		-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-								N		NO RPT									21		

SEALY (WILCOX CONS.) MAGNUM PRODUCING, LP HINTZ ESTATE														CNTY: AUSTIN			
//CONT.// 81948 300				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 521516																	
WELL #: 1				RRCID -> 199834				COMPL. DATE 01/28/2004				TOTAL DEPTH 10722				PERF. 9526 - 9534	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	58 1	1549	2	Y	5						87	
12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	6 9	1211	2	Y	15						102	
01	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	56 1	1410	2	Y	11						113	
02	1512 N	1219	-0-	-293	-0-	12 9	1163	2	Y	9						122	
*03	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	46 1	1623	2	Y	6						128	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10 9			Y	NO RPT						128	
						62 1											
						7 9											

HINTZ ESTATE 'A'				WELL #: 3				RRCID -> 201550				COMPL. DATE 02/20/2004				TOTAL DEPTH 12000	
																PERF. 9875 - 9890	
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	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2			Y	-0-						-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-	

LIEBERMAN				WELL #: 1				RRCID -> 210199				COMPL. DATE 06/03/2005				TOTAL DEPTH 12905	
																PERF.10756 - 10786	
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	-0-	-0-	-2790	-0-				N	-0-						79	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						79	

HILLBOLDT				WELL #: 6				RRCID -> 210200				COMPL. DATE 05/11/2005				TOTAL DEPTH 10900	
																PERF.10306 - 10326	
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	280 N	280	-0-	-0-	-0-	15 1	232	2	N	30						122	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	33 9			N	NO RPT						122	

HILLBOLDT				WELL #: 2				RRCID -> 215622				COMPL. DATE 09/24/2004				TOTAL DEPTH 10887	
																PERF.10360 - 10385	
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	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	155 1	2032	2	N	-0-						75	
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	

SEALY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		81948 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN										
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516															
HINTZ ESTATE 'A'		WELL #:		1	RRCID -> 217825		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10412 - 10466								
M	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
11	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	-0-	168 34 9	1	3146	2	N		31						115
12	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	-0-	174 3 9	1	2745	2	N		3						118
01	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	-0-	168 9 9	1	2293	2	N		8						126
02	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	-0-	144 9 9	1	1614	2	N		8						134
03	775 X	81	-0-	-694	-0-	-0-	18 14 9	1	49	2	N		13						147
04	750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-	-0-					N		NO RPT						147
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								
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	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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								
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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								
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-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								
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-

SEGNO (YEGUA 5400 -C-) PRIME OPERATING COMPANY WING, SARAH F.			82140 832 677770 WELL #: 45 L			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK						
			RRCID -> 008233			COMPL. DATE 09/15/1957			TOTAL DEPTH 8056			PERF. 5386 - 5392						
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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WING, SARAH F.			WELL #: 40			RRCID -> 083963			COMPL. DATE 08/20/2004			TOTAL DEPTH 8156			PERF. 3820 - 3860			
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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
SEGNO, SOUTH (WILCOX) NECHES TRANSPORT INC. CARTWRIGHT			82145 110 601854 WELL #: 1			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JASPER						
			RRCID -> 278073			COMPL. DATE 05/10/2013			TOTAL DEPTH 13073			PERF. 9584 - 9590						
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						214
SEGNO, SOUTH (WILCOX A) PRIME OPERATING COMPANY WING, SARAH F.			82145 165 677770 WELL #: 65 U			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: POLK						
			RRCID -> 008244			COMPL. DATE 07/20/1962			TOTAL DEPTH 8512			PERF. 8462 - 8468						
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-
04	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			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

SEGNO, SOUTH (WILCOX C) PRIME OPERATING COMPANY WING, SARAH F.				82145 220 677770		NON-ASSOCIATED		49B				CNTY: POLK					
				WELL #:	88	RRCID ->	269944	COMPL. DATE	12/07/2012	TOTAL	DEPTH	8620	PERF.	8319 -	8376		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1867 R	1867	-0-	-0-	-0-		689 36 9	1	1142	2	N	33	30	1			20
12	1719 R	1719	-0-	-0-	-0-		665 32 9	1	1022	2	N	29	26	1			23
01	1953 #	1570	-0-	-383	-0-		686 34 9	1	850	2	N	31	32	1			22
02	1764 #	1463	-0-	-301	-0-		585 22 9	1	856	2	N	20	19	1			23
03	1953 #	1700	-0-	-253	-0-		648 43 9	1	1009	2	N	39	34	1			28
04	1860 #	1418	-0-	-442	-0-		605 25 9	1	788	2	N	23	27	1			24
SERBIN (TAYLOR SAND) DIGITAL OPERATING COMPANY LLC MIKULEC -A-				82265 500 218314		ASSOCIATED		49B				CNTY: BASTROP					
				WELL #:	1	RRCID ->	126727	COMPL. DATE	12/05/1987	TOTAL	DEPTH	5412	PERF.	5043 -	5054		
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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
COOK, KATHERINE E.				WELL #:	1A	RRCID ->	126963	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL	DEPTH	5050	PERF.	4866 -	4884		
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-
04	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		
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
04	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		
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
04	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		
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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP				
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 218314										
SAVANAH RIDGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 128209		COMPL. DATE 05/17/1988		TOTAL DEPTH 5172		PERF. 5033 - 5043		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
04	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		
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
04	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		
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-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

S&M ENERGY-DEAN STUESSY A		WELL #: 1		RRCID -> 128436		COMPL. DATE 10/20/1987		TOTAL DEPTH 5270		PERF. 5143 - 5158		
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-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HOFFMAN		WELL #: 1		RRCID -> 128498		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 5330		PERF. 5170 - 5178		
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
04	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		
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-
04	H15 VIOL	-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		
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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)				//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP				
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				//CONT.//		218314									
MIKULEC-NINK -B-				WELL #:		2	RRCID -> 129524		COMPL. DATE 12/07/1988		TOTAL DEPTH 5049		PERF. 4945 - 4976		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
S&M ENERGY-HERBERT STUESSY -A-				WELL #:		6	RRCID -> 129619		COMPL. DATE 12/30/1988		TOTAL DEPTH 5260		PERF. 5127 - 5141		
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-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SAVANAH RIDGE UNIT NO. 2				WELL #:		1	RRCID -> 129843		COMPL. DATE 12/09/1988		TOTAL DEPTH 5113		PERF. 4991 - 5001		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
MIKULEC-NINK -B-				WELL #:		3	RRCID -> 129844		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 5018		PERF. 4903 - 4928		
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-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MIKULEC-NINK -B-				WELL #:		4	RRCID -> 130500		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4846 - 4870		
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-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MIKULEC-NINK -C-				WELL #:		5	RRCID -> 131949		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 4952		PERF. 4818 - 4828		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP								
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 218314														
STEINBACH G		WELL #: B 2		RRCID -> 134502		COMPL. DATE 04/03/1990		TOTAL DEPTH 5186		PERF. 4982 - 5012						
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
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GONZALES, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 139333		COMPL. DATE 06/28/1991		TOTAL DEPTH 5134		PERF. 4925 - 4936						
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
S&M ENERGY-DEAN STUESSY B		WELL #: 2		RRCID -> 142138		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 5290		PERF. N/A						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
STEINBACH I		WELL #: 1		RRCID -> 144812		COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5035 - 5062						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STEINBACH H		WELL #: 1		RRCID -> 144813		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 5192		PERF. 5051 - 5082						
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
MEUTH		WELL #: 2		RRCID -> 149900		COMPL. DATE 07/05/1988		TOTAL DEPTH 5185		PERF. N/A						
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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TSCHATSCHULA		WELL #: 1		RRCID -> 174914		COMPL. DATE 11/21/1987		TOTAL DEPTH 5470		PERF. 5202 - 5230						
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

SERBIN (TAYLOR SAND) DIGITAL OPERATING COMPANY LLC LIBERTY, EDWIN P.												82265 500 218314		ASSOCIATED WELL #:		49B		CNTY: BASTROP							
												RRCID -> 214837		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		5312 PERF. 5122 - 5138					
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									
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									
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29									
BEHRENS-GLOGER												WELL #:		2		RRCID -> 216310		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		5450 PERF. 5170 - 5210	
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									
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2									
STUESSY												WELL #:		1		RRCID -> 225313		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		5279 PERF. 5048 - 5065	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
STEINBACH "D"												WELL #:		1		RRCID -> 286866		COMPL. DATE 10/09/1990		TOTAL DEPTH		5355 PERF. 5231 - 5253			
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59									
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59									
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59									
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59									
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59									
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59									
STEINBACH "F"												WELL #:		3		RRCID -> 286928		COMPL. DATE 03/19/1991		TOTAL DEPTH		5362 PERF. 5206 - 5233			
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-									
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-									
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-									
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-									
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-									
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-									
E P C OIL & GAS, INC. STANCIK, JANICE KAY												238482		WELL #:		1		RRCID -> 142139		COMPL. DATE 11/22/1990		TOTAL DEPTH		5270 PERF. N/A	
11	6	#	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-				10									
12	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				10									
01	4	#	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-				10									
02	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-				10									
03	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-				10									
04	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-				10									

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: BASTROP																
E P C OIL & GAS, INC.		//CONT.//		238482																				
KRAUSS, DONNA		WELL #:		1	RRCID -> 142140		COMPL. DATE 05/02/1988	TOTAL DEPTH	5264	PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
11	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					32								
12	93 #	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					32								
01	93 #	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					32								
02	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					32								
03	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					32								
04	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					32								
ROITSCH, ROGER																WELL #:	1	RRCID -> 142141		COMPL. DATE 07/19/1989	TOTAL DEPTH	5240	PERF. N/A	
11	8 #	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					11								
12	6 #	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					11								
01	6 #	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					11								
02	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					11								
03	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					11								
04	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					11								
ROITSCH, ROGER																WELL #:	2	RRCID -> 142142		COMPL. DATE 03/07/1990	TOTAL DEPTH	5222	PERF. N/A	
11	8 #	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-					11								
12	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					11								
01	6 #	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					11								
02	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					11								
03	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					11								
04	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					11								
KRAUSE, CONNIE GAIL																WELL #:	1	RRCID -> 143602		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5435	PERF. 5100 - 5115
11	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-								
12	14 #	1	-0-	-13	-0-	1	2			Y	-0-					-0-								
01	13 #	2	-0-	-11	-0-	2	2			Y	-0-					-0-								
02	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-								
03	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-								
04	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-								
PESCHKE, J. M. O.																WELL #:	1A	RRCID -> 143888		COMPL. DATE 05/23/1988	TOTAL DEPTH	5381	PERF. 5081 - 5098	
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								
04	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					24								
SAN DIA PRODUCING COMPANY																745960	RRCID -> 128837		COMPL. DATE 10/14/1987	TOTAL DEPTH	5242	PERF. 5050 - 5068		
PETRASH-HARRIS																WELL #:	1							
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								
04	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					35								

SERBIN (TAYLOR SAND) TRIVISTA OPERATING LLC STEINBACH -A-										//CONT.//		82265 500 871169		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
										WELL #:		1		RRCID -> 126196		COMPL. DATE 12/03/1987		TOTAL DEPTH 5262		PERF. 4923 - 4939	
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
11	DLQ	G-10	40	-0-	-0-	40	40	40			40 2			Y	-0-						-0-
12	DLQ	G-10	49	-0-	-0-	49	89	49			49 2			Y	-0-						-0-
01	DLQ	G-10	16	-0-	-0-	16	105	16			16 2			Y	-0-						-0-
02		315 R	210	-0-	-0-	-105	-0-	210			210 2			Y	-0-						-0-
03		171 R	171	-0-	-0-	-0-	-0-	171			171 2			Y	-0-						-0-
04		60 #	NO RPT	-0-	-0-	-60	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
ESCHBERGER -A-										WELL #:		1		RRCID -> 126971		COMPL. DATE 03/16/1988		TOTAL DEPTH 5075		PERF. 4932 - 4945	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						17
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						17
MATTINGLY										WELL #:		1		RRCID -> 127294		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 5224		PERF. 5032 - 5064	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						10
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						10
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						10
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						10
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						10
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						10
GONZALES										WELL #:		1		RRCID -> 127303		COMPL. DATE 04/01/1988		TOTAL DEPTH 5108		PERF. 4950 - 4968	
11	DLQ	G-10	33	-0-	-0-	33	33	33			33 2			Y	-0-						8
12	DLQ	G-10	20	-0-	-0-	20	53	20			20 2			Y	-0-						8
01	DLQ	G-10	9	-0-	-0-	9	62	9			9 2			Y	-0-						8
02		126 R	64	-0-	-0-	-62	-0-	64			64 2			Y	-0-						8
03		45 R	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45			45 2			Y	-0-						8
04		30 #	NO RPT	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						Y	NO RPT						8
DWORACZYK										WELL #:		1		RRCID -> 127744		COMPL. DATE 06/11/1988		TOTAL DEPTH 5220		PERF. 4961 - 4984	
11	DLQ	G-10	54	-0-	-0-	54	54	54			54 2			Y	-0-						10
12	DLQ	G-10	67	-0-	-0-	67	121	67			67 2			Y	-0-						10
01	DLQ	G-10	75	-0-	-0-	75	196	75			75 2			Y	-0-						10
02		269 R	73	-0-	-0-	-196	-0-	73			73 2			Y	-0-						10
03		78 R	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78			78 2			Y	-0-						10
04		60 #	NO RPT	-0-	-0-	-60	-0-	-0-						Y	NO RPT						10
ESCHBERGER -B-										WELL #:		2		RRCID -> 127839		COMPL. DATE 06/24/1988		TOTAL DEPTH 5075		PERF. 4930 - 4950	
11	DLQ	G-10	208	-0-	-0-	208	208	207			2 1 9			Y	1						11
12	DLQ	G-10	151	-0-	-0-	151	359	148			2 3 9			Y	3						14
01	DLQ	G-10	9	-0-	-0-	9	368	9			2			Y	-0-						14
02		676 R	308	-0-	-0-	-368	-0-	307			2 1 9			Y	1						15
03		367 R	367	-0-	-0-	-0-	-0-	367			2			Y	-0-						15
04		210 #	NO RPT	-0-	-0-	-210	-0-	-0-						Y	NO RPT						15
ESCHBERGER -C-										WELL #:		3		RRCID -> 128239		COMPL. DATE 08/02/1988		TOTAL DEPTH 5062		PERF. 4924 - 4940	
11		165 R	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165			2			Y	-0-						10
12		341 #	93	-0-	-0-	-248	-0-	93			2			Y	-0-						10
01		124 #	42	-0-	-0-	-82	-0-	42			2			Y	-0-						10
02		191 R	191	-0-	-0-	-0-	-0-	190			2 1 9			Y	1						11
03		186 #	121	-0-	-0-	-65	-0-	121			2			Y	-0-						11
04		180 #	NO RPT	-0-	-0-	-180	-0-	-0-						Y	NO RPT						11

SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.// 82265 500			ASSOCIATED			49B			CNTY: BASTROP								
TRIVISTA OPERATING LLC			//CONT.// 871169																	
ECHO-BLASIG			WELL #: 2			RRCID -> 128434			COMPL. DATE 01/26/1988			TOTAL DEPTH 5296			PERF. 5155 - 5177					
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
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	
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-							Y	NO RPT					23	
WYNN UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 128497			COMPL. DATE 04/11/1988			TOTAL DEPTH 5242			PERF. 5089 - 5118					
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							Y	-0-					36	
03		17 R	-0-	-0-	-17	-0-							Y	5					41	
04		9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-							Y	NO RPT					41	
HALBADIER			WELL #: 1			RRCID -> 128872			COMPL. DATE 10/10/1988			TOTAL DEPTH 5200			PERF. 5014 - 5030					
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	
04		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-							Y	NO RPT					37	
STEINBACH -B-			WELL #: 1			RRCID -> 129017			COMPL. DATE 10/10/1988			TOTAL DEPTH 5210			PERF. 5022 - 5050					
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-	
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
COOK, B. M.			WELL #: 1			RRCID -> 129301			COMPL. DATE 02/19/1988			TOTAL DEPTH 5160			PERF. 5010 - 5030					
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	
04		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-							Y	NO RPT					59	
STEIN, CAROLYN			WELL #: 1			RRCID -> 129302			COMPL. DATE 03/15/1988			TOTAL DEPTH 5403			PERF. 5241 - 5254					
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	
04		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-							Y	NO RPT					38	
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)			WELL #: 4			RRCID -> 130311			COMPL. DATE 01/25/1989			TOTAL DEPTH 5180			PERF. 5021 - 5040					
11	DLQ	G-10	47	-0-	47	47		47	2				Y	-0-					-0-	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	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-	
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-							Y	NO RPT					-0-	

SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.// 82265 500			ASSOCIATED			49B			CNTY: BASTROP				
TRIVISTA OPERATING LLC			//CONT.// 871169													
BEHRENS, C.			WELL #: 1			RRCID -> 130571			COMPL. DATE 04/26/1988			TOTAL DEPTH 5351 PERF. 5218 - 5232				
M	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	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)																
			WELL #: 5			RRCID -> 130989			COMPL. DATE 05/12/1989			TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4964 - 4978				
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-	
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-	
SAEGERT																
			WELL #: 1			RRCID -> 131368			COMPL. DATE 10/23/1987			TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5104 - 5113				
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	
04		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			20	
FRERICH, LOUIS JR.																
			WELL #: 1			RRCID -> 131661			COMPL. DATE 08/03/1989			TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4820 - 4838				
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-	
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
WHITESIDE																
			WELL #: 1			RRCID -> 132236			COMPL. DATE 08/06/1989			TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5075 - 5110				
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	
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			11	
PETRASH-HARRIS -A-																
			WELL #: 2			RRCID -> 133777			COMPL. DATE 02/08/1990			TOTAL DEPTH 5072 PERF. 4964 - 4974				
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	
04		7 #	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT			30	
COOK																
			WELL #: 1			RRCID -> 134548			COMPL. DATE 06/20/1990			TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4841 - 4853				
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	
04		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			12	

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP															
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169															
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 6 RRCID -> 136010 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4894 - 4908															
M	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
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
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			83
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 7 RRCID -> 136471 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4979 - 4993															
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
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			1
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 1 RRCID -> 140439 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 5046 - 5068															
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
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 2 RRCID -> 140441 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4984 - 5006															
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
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			10
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 3 RRCID -> 140443 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4918 - 4926															
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
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			10
O'BRIAN, L.F. WELL #: 1 RRCID -> 141112 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5037 - 5043															
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
04		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			10
GLONA, OTTO WELL #: 1 RRCID -> 141295 COMPL. DATE 06/19/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A															
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
04		1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT			20

SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.// 82265 500			ASSOCIATED			49B			CNTY: BASTROP									
TRIVISTA OPERATING LLC			//CONT.// 871169																		
RAMSEL-FALKE			WELL #: A 1			RRCID -> 142358			COMPL. DATE 08/21/1992			TOTAL DEPTH 5248			PERF. 5086 - 5130						
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		
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		
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						35		
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)																					
			WELL #: 8			RRCID -> 143733			COMPL. DATE 12/12/1992			TOTAL DEPTH 5308			PERF. 5012 - 5030						
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-	-0-		21				Y	-0-						7		
03		69 R	48	-0-	-21	-0-		48	2			Y	-0-						7		
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						7		
GLOGER, M. J.																					
			WELL #: 1			RRCID -> 144161			COMPL. DATE 11/19/1991			TOTAL DEPTH 5254			PERF. 5109 - 5145						
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		
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						14		
WEISER A																					
			WELL #: 2			RRCID -> 144347			COMPL. DATE 10/12/1987			TOTAL DEPTH 5358			PERF. 5174 - 5198						
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		
04		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-						Y	NO RPT						34		
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)																					
			WELL #: 9			RRCID -> 144799			COMPL. DATE 12/14/1992			TOTAL DEPTH 5200			PERF. 4968 - 4986						
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-	-0-		71				Y	-0-						6		
03		119 R	48	-0-	-71	-0-		48	2			Y	-0-						6		
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						6		
O'BRIEN, L. F. ET AL UNIT																					
			WELL #: 1			RRCID -> 170807			COMPL. DATE			N/A		TOTAL DEPTH 7101			PERF. 5094 - 5125				
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		
04		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-						Y	NO RPT						47		
PETRASH-HARRIS "A"																					
			WELL #: 1			RRCID -> 174980			COMPL. DATE 06/25/1988			TOTAL DEPTH 5150			PERF. 4954 - 4988						
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		
04		6 #	NO RPT	-0-	-6	-0-						Y	NO RPT						27		

SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.// 82265 500			ASSOCIATED			49B			CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC			//CONT.// 871169																
CARPENTER			WELL #: 1			RRCID -> 225621			COMPL. DATE 09/10/1988			TOTAL DEPTH 5215 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						41
12	DLQ	G-10		5	-0-	5		5	2			Y	-0-						41
01	DLQ	G-10		6	-0-	11		6	2			Y	-0-						41
02	DLQ	G-10		37	-0-	48		37	2			Y	-0-						41
03		99 R		51	-0-	-48		51	2			Y	-0-						41
04		5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-						Y	NO RPT						41
WEISE-SCHULZE					WELL #: 1			RRCID -> 286869			COMPL. DATE 02/01/1988			TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5631 - 5669					
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						31
FISCHER					WELL #: 3			RRCID -> 290250			COMPL. DATE 09/21/1988			TOTAL DEPTH 5275 PERF. 5163 - 5176					
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
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						20
WYNN. GUY #2					WELL #: 2			RRCID -> 291698			COMPL. DATE 05/01/1997			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5150 - 5192					
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						12
LORENZ, GERTRUDE					WELL #: 1			RRCID -> 292695			COMPL. DATE 11/22/1991			TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5284 - 5309					
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
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT							85
PESCHKE, OLGA ET AL					WELL #: 2			RRCID -> 296608			COMPL. DATE 02/06/1988			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5413 - 5468					
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-
04	11	#	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT							-0-
ELKINS, DANIEL					WELL #: 1			RRCID -> 297432			COMPL. DATE 05/01/1999			TOTAL DEPTH 5342 PERF. 5147 - 5184					
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-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

SEVEN OAKS N. (AUSTIN CHALK)														CNTY: POLK	
ZARVONA ENERGY LLC															
BAILEY, ARBRA															
WELL #: 1 RRCID -> 166654 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12333 - 12507															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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
04	150 N	95	-0-	-55	-0-	95	3			N	-0-				189
SEVEN OAKS, N. (WOODBINE)														CNTY: POLK	
BBX OPERATING, L.L.C.															
SOUTHLAND PAPER MILLS															
WELL #: 2 RRCID -> 047489 COMPL. DATE 08/22/1969 TOTAL DEPTH 13139 PERF.12315 - 12346															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BARKLEY, LOUIS														N/A	
WELL #: 1 RRCID -> 058009 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 12955 PERF. N/A															
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
IRON RIDGE OPERATING, LLC														N/A	
SEVEN OAKS TOWNSITE															
WELL #: 1 RRCID -> 069819 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 13040 PERF. N/A															
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
ZARVONA ENERGY LLC														N/A	
JONES, T. E.															
WELL #: 1 RRCID -> 055172 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A															
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
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-				63
SOUTHLAND PAPER MILLS														N/A	
WELL #: 3 RRCID -> 188838 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12415 - 12446															
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
04	510 N	184	-0-	-326	-0-	184	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							
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
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
04	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 #: 1		RRCID -> 169270		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10322 - 10418							
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
04	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							
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 #	-0-	-0-	-93		-0-					N	-0-							221
04	60 #	-0-	-0-	-60		-0-					N	-0-							221
ALLAR				WELL #: 1		RRCID -> 206881		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9452 - 9494							
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 #	1055	-0-	-2200		-0-	1023	2	32	9	N	29	28	1					73
04	1260 #	1153	-0-	-107		-0-	1120	2	33	9	N	30	33	1					70
ALLAR				WELL #: 1B		RRCID -> 211961		COMPL. DATE 05/03/2017		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10604 - 10628							
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 #	1452	-0-	-1803		-0-	650	2	802	9	N	729	700	1					185
04	3150 #	1386	-0-	-1764		-0-	823	2	563	9	N	512	541	1					156
SANRAY				WELL #: 1		RRCID -> 212146		COMPL. DATE 04/30/2017		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9950 - 9968							
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	365 R	365	-0-	-0-		-0-	354	2	11	9	N	10	10	1					148
04	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							148

SHEPHERD (WX CONS)											83047 400		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN JACINTO					
ARCADIA OPERATING, LLC											//CONT.//		028734									
HOOD											WELL #:		2		RRCID -> 218919		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10827 - 10848	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE								
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE									
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 #	1591	-0-	-610	-0-	1458	2	133	9	N	121	212	1	202								
04	1590 #	1402	-0-	-188	-0-	1268	2	134	9	N	122	210	1	114								
CANNON				WELL #:	1	RRCID ->	250669	COMPL.	DATE	05/30/2021	TOTAL	DEPTH	11140	PERF. 9526 - 9733								
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 #	698	-0-	-2712	-0-	329	2	369	9	N	335	369	1	131								
04	2700 #	569	-0-	-2131	-0-	262	2	307	9	N	279	191	1	219								
SANRAY				WELL #:	2	RRCID ->	250690	COMPL.	DATE	03/26/2021	TOTAL	DEPTH	11800	PERF. 9435 - 9455								
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	13795	3379	-0-	-10416	151898	3249	2	130	9	N	118	88	1	174								
04	13350	3030	-0-	-10320	141578	2917	2	113	9	N	103	86	1	191								
NUTT				WELL #:	1	RRCID ->	250896	COMPL.	DATE	06/26/2009	TOTAL	DEPTH	11100	PERF.10128 - 10140								
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 #	642	-0-	-257	-0-	462	2	180	9	N	164	195	1	90								
04	750 #	659	-0-	-91	-0-	517	2	142	9	N	129	15	1	204								
ALLAR DEEP				WELL #:	3	RRCID ->	259908	COMPL.	DATE	05/02/2019	TOTAL	DEPTH	11192	PERF. 9630 - 9647								
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			87								
12	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			87								
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87								
02	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			87								
03	15 #	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-			87								
04	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-			87								
OGLETREE				WELL #:	3R	RRCID ->	285859	COMPL.	DATE	11/14/2019	TOTAL	DEPTH	10627	PERF. 9988 - 10004								
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	13795	3714	-0-	-10081	82083	3537	2	177	9	N	161	96	1	239								
04	13350	3736	-0-	-9614	72469	3560	2	176	9	N	160	294	1	105								

SHEPHERD (7600)			83047 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO								
BULL OPERATING, LLC			106449														
WARD, HERMAN H.			WELL #: 1		RRCID -> 073152		COMPL. DATE 10/13/1986		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 5610 - 5950						
M	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
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-
04	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						
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 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
SHERIDAN (FRIO 3100)			83107 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
GARRISON LTD.			295861														
WHEATLEY			WELL #: 1		RRCID -> 238192		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3123 - 3131						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #: 82		RRCID -> 150135		COMPL. DATE 05/25/1994		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 3106 - 3114						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #: 89		RRCID -> 180698		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 3310		PERF. 3077 - 3080						
11	14B2	EXT	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-
04	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						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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 #:		90	RRCID -> 183668		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2921 - 2926		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0						(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	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-
04	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		
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-
04	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		
11	531 N	531	-0-		-0-	-0-	30 1	490 2	Y	10	10 1				1
12	558 N	533	-0-		-25	-0-	11 9	491 3	Y	10	10 1				1
01	228 N	228	-0-		-0-	-0-	31 1	211 2	Y	4	4 1				1
02	428 N	428	-0-		-0-	-0-	11 9	395 2	Y	8	8 1				1
03	527 N	509	-0-		-18	-0-	13 1	469 2	Y	10	10 1				1
04	448 N	448	-0-		-0-	-0-	4 9	411 2	Y	8	8 1				1
							24 1								
							9 9								
							29 1								
							11 9								
							28 1								
							9 9								

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.// 83107 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
REMORA MANAGEMENT, LLC				//CONT.// 701560												
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 46		RRCID -> 008260		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 8999		PERF. 8154 - 8160				
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
11	14B2 EXT	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-
04	14B DENY	-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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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				
11	13 N	7	-0-	-6	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 45		RRCID -> 008279		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 10120 - 10365				
11	8522 X	8522	-0-	-0-	-0-	488	1	7907	2	Y	115	116	1			13
						127	9									
12	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	515	1	8021	3	Y	118	119	1			12
						130	9									
01	7874 X	7807	-0-	-67	-0-	430	1	7259	2	Y	107	103	1			16
						118	9									
02	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	418	1	6983	2	Y	104	108	1			12
						114	9									
03	7874 X	7826	-0-	-48	-0-	454	1	7250	2	Y	111	115	1			8
						122	9									
04	8130 X	8130	-0-	-0-	-0-	513	1	7490	2	Y	115	111	1			12
						127	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: COLORADO					
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560																
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 49 L RRCID -> 008282											COMPL. DATE 11/16/1956	TOTAL DEPTH 11109	PERF.10204	- 10370		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	570 N	488	-0-	-82	-0-	28	1 9	451	2	Y	8	8	1			1
12	589 N	497	-0-	-92	-0-	30	1 9	458	3	Y	8	8	1			1
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	32	1 9	551	2	Y	9	9	1			1
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	35	1 9	581	2	Y	10	10	1			1
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	30	1 9	473	2	Y	8	8	1			1
04	570 N	495	-0-	-75	-0-	31	1 9	455	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		
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	24	1 9	382	2	Y	6	6	1			1
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	26	1 9	405	3	Y	6	6	1			1
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	14	1 9	228	2	Y	3	3	1			1
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	18	1 9	304	2	Y	5	5	1			1
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	23	1 9	371	2	Y	6	6	1			1
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	24	1 9	355	2	Y	5	5	1			1
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 25 L RRCID -> 008288											COMPL. DATE 07/28/1961	TOTAL DEPTH 10392	PERF.10136	- 10352		
11	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	101	1 9	1644	2	Y	24	24	1			5
12	1860 N	1788	-0-	-72	-0-	106	1 9	1656	3	Y	24	25	1			4
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	49	1 9	830	2	Y	12	12	1			4
02	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	125	1 9	2099	2	Y	31	32	1			3
03	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	115	1 9	1841	2	Y	28	29	1			2
04	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	141	1 9	2058	2	Y	32	31	1			3
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 008290											COMPL. DATE 01/05/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10094	- 10336		
11	14B2 EXT	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-
04	14B DENY	-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 #: 19 RRCID -> 008291 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 8402 - 8530													
M O	ALLOW CODE	GAS 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
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	65	2	Y	-0-	4 1	-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	1	2	43	2	Y	4	3 1	-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	9	31	2	Y	3	2 1	-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	9						-0-
						2	1						-0-
						2	9						-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 008294 COMPL. DATE 11/16/1950 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A													
11	6270 X	5347	-0-	-923	-0-	304	1	4918	2	Y	114	116 1	19
12	6324 X	5632	-0-	-692	-0-	125	9	5168	3	Y	121	122 1	18
01	6324 X	5342	-0-	-982	-0-	331	1	4922	2	Y	116	112 1	22
02	5572 X	4136	-0-	-1436	-0-	133	9	3808	2	Y	91	94 1	19
03	5859 X	5068	-0-	-791	-0-	292	1	4651	2	Y	114	118 1	15
04	5460 X	4932	-0-	-528	-0-	128	9	4502	2	Y	111	107 1	19
						100	9						
						292	1						
						125	9						
						308	1						
						122	9						
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 008296 COMPL. DATE 12/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF.10035 - 10098													
11	5850 X	5478	-0-	-372	-0-	314	1	5083	2	Y	74	75 1	9
12	5921 X	5597	-0-	-324	-0-	81	9	5181	3	Y	76	77 1	8
01	5890 X	4236	-0-	-1654	-0-	332	1	3938	2	Y	58	56 1	10
02	5320 X	4926	-0-	-394	-0-	84	9	4577	2	Y	68	70 1	8
03	5735 X	4650	-0-	-1085	-0-	234	1	4307	2	Y	66	68 1	6
04	5490 X	5242	-0-	-248	-0-	64	9	4831	2	Y	74	72 1	8
						274	1						
						75	9						
						270	1						
						73	9						
						330	1						
						81	9						
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 008297 COMPL. DATE 05/04/1945 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10145 - 10376													
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	2	2 1	-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	9	39	3	Y	2	2 1	-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	2	2 1	-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	9	29	2	Y	2	2 1	-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	2	2 1	-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	9	24	2	Y	1	1 1	-0-
						1	1						-0-
						1	9						-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 36 U RRCID -> 008301 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10157 - 10380														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	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-
04	14B DENY	-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														
11	960 N	903	-0-	-57	-0-	52	1	838	2	Y	12	12	1	2
						13	9							
12	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	78	1	1219	3	Y	18	18	1	2
						20	9							
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	32	1	547	2	Y	8	8	1	2
						9	9							
02	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	67	1	1118	2	Y	17	18	1	1
						19	9							
03	1302 N	1161	-0-	-141	-0-	68	1	1075	2	Y	16	17	1	-0-
						18	9							
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	63	1	916	2	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 40 L RRCID -> 008305 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10128 - 10295														
11	1560 N	1487	-0-	-73	-0-	85	1	1380	2	Y	20	20	1	4
						22	9							
12	1612 N	1491	-0-	-121	-0-	88	1	1381	3	Y	20	20	1	4
						22	9							
01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	71	1	1193	2	Y	18	17	1	5
						20	9							
02	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	76	1	1272	2	Y	19	20	1	4
						21	9							
03	1488 N	1322	-0-	-166	-0-	76	1	1225	2	Y	19	20	1	3
						21	9							
04	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	86	1	1261	2	Y	19	18	1	4
						21	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 32 C RRCID -> 008307 COMPL. DATE 11/24/1958 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10134 - 10380														
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	280	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	228	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 27 L RRCID -> 008322 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13135 PERF. 9002 - 9074														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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 #: 30 RRCID -> 008325 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11098 PERF. 10118 - 10766															
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
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-
04	14B DENY	-0-	-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															
11	6330 X	5594	-0-	-736	-0-	-0-	321 1	5190 2	Y	75	76 1				9
12	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	-0-	83 9	4271 3	Y	63	63 1				9
01	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	-0-	274 1	4873 2	Y	72	69 1				12
02	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	-0-	69 9	5114 2	Y	76	79 1				9
03	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	-0-	289 1	5503 2	Y	84	87 1				6
04	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	-0-	79 9	5255 2	Y	81	78 1				9
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 28 L RRCID -> 032193 COMPL. DATE 01/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 033199 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9028 - 10405															
11	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	-0-	144 1	2333 2	Y	45	46 1				5
12	2635 X	2408	-0-	-227	-0-	-0-	50 9	2219 3	Y	43	44 1				4
01	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	-0-	142 1	1840 2	Y	36	35 1				5
02	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	-0-	47 9	1955 2	Y	39	40 1				4
03	3100 N	4194	-0-	1094	1094	1094	109 1	3865 2	Y	79	82 1				1
04	3000 N	6017	-0-	3017	4111	4111	40 9	5516 2	Y	113	109 1				5
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 54 U RRCID -> 036240 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A															
11	2100 N	1985	-0-	-115	-0-	-0-	114 1	1841 2	Y	27	27 1				-0-
12	2170 N	1850	-0-	-320	-0-	-0-	30 9	1709 3	Y	29	29 1				-0-
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	-0-	109 1	804 2	Y	14	13 1				1
02	2800 N	3194	-0-	394	394	394	32 9	2961 2	Y	51	50 1				2
03	DLQ G-10	2246	-0-	2246	2640	2640	48 1	2076 2	Y	36	37 1				1
04	DLQ G-10	1496	-0-	1496	4136	4136	15 9	1376 2	Y	24	23 1				2

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 57 L RRCID -> 038075 COMPL. DATE 12/02/1965 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	810 N	792	-0-	-18	-0-	45 1	735 2	Y	11	11 1	2		
12	837 N	689	-0-	-148	-0-	12 9	638 3	Y	9	9 1	2		
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	41 1	325 2	Y	5	5 1	2		
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	10 9	539 2	Y	8	8 1	2		
03	DLQ G-10	614	-0-	614	614	20 1	569 2	Y	9	9 1	2		
04	DLQ G-10	428	-0-	428	1042	6 9	394 2	Y	6	6 1	2		
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 58H RRCID -> 038157 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9765 - 12664													
11	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	131 1	2125 2	Y	31	31 1	4		
12	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	34 9	2088 3	Y	31	31 1	4		
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	134 1	485 2	Y	7	7 1	4		
02	2800 N	2870	-0-	70	70	34 9	2667 2	Y	40	41 1	3		
03	2748 N	2678	-0-	-70	-0-	28 1	2481 2	Y	38	39 1	2		
04	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	8 9	2555 2	Y	39	38 1	3		
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 59 L RRCID -> 038160 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 9344 - 10049													
11	14B2 EXT	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-		
04	14B DENY	-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													
11	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	115 1	1866 2	Y	27	27 1	2		
12	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	30 9	1900 3	Y	28	28 1	2		
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	121 1	929 2	Y	14	13 1	3		
02	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	31 9	2147 2	Y	32	33 1	2		
03	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	55 1	2508 2	Y	38	39 1	1		
04	2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	15 9	2760 2	Y	42	41 1	2		
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 038527 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9028 - 9042													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01	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-		
04	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 #: 53 U RRCID -> 039887 COMPL. DATE 05/26/1966 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	2131	-0-	-869	108	122 1	1977 2	Y	29	29 1						5
12	2511 N	2081	-0-	-430	-0-	123 1	1927 3	Y	28	29 1						4
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	64 1	1077 2	Y	16	15 1						5
02	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	132 1	2195 2	Y	33	37 1						1
03	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	137 1	2174 2	Y	33	34 1						-0-
04	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	138 1	2008 2	Y	31	30 1						1

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 042167 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10095 - 10985																
11	5100 X	4660	-0-	-440	-0-	266 1	4303 2	Y	83	84 1						11
12	5146 X	4701	-0-	-445	-0-	278 1	4329 3	Y	85	86 1						10
01	5146 X	4401	-0-	-745	-0-	242 1	4071 2	Y	80	77 1						13
02	4648 X	3919	-0-	-729	-0-	217 1	3623 2	Y	72	75 1						10
03	4960 X	4734	-0-	-226	-0-	273 1	4363 2	Y	89	92 1						7
04	4650 X	4610	-0-	-40	-0-	289 1	4225 2	Y	87	84 1						10

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 63 RRCID -> 042553 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9990 - 10061																
11	14B2 EXT	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-
04	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																
11	21270 X	21270	-0-	-0-	-0-	1219 1	19736 2	Y	286	290 1						30
12	21828 X	21828	-0-	-0-	-0-	1297 1	20205 3	Y	296	299 1						27
01	21453 X	21453	-0-	-0-	-0-	1184 1	19947 2	Y	293	282 1						38
02	19263 X	19263	-0-	-0-	-0-	1071 1	17898 2	Y	267	277 1						28
03	21297 X	18146	-0-	-3151	-0-	1053 1	16810 2	Y	257	266 1						19
04	20832 X	20832	-0-	-0-	-0-	1314 1	19193 2	Y	295	286 1						28

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 042745 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9014 - 9029													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * C M	EOM BALANCE	
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	16 1	251 2	Y	4	4	1	1	
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	4 9	272 3	Y	4	4	1	1	
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	17 1	131 2	Y	2	2	1	1	
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	4 9	203 2	Y	3	3	1	1	
03	279 N	260	-0-	-19	-0-	8 1	241 2	Y	4	4	1	1	
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	2 9	221 2	Y	3	3	1	1	
						12 1							
						3 9							
						15 1							
						4 9							
						15 1							
						3 9							
						7 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 042786 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10102 - 10164													
11	420 N	389	-0-	-31	-0-	22 1	360 2	Y	6	6	1	1	
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	7 9	401 3	Y	7	7	1	1	
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	26 1	263 2	Y	4	4	1	1	
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	8 9	362 2	Y	6	6	1	1	
03	434 N	414	-0-	-20	-0-	15 1	382 2	Y	7	7	1	1	
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	4 9	348 2	Y	6	6	1	1	
						22 1							
						7 9							
						26 1							
						8 9							
						15 1							
						4 9							
						22 1							
						7 9							
						24 1							
						8 9							
						23 1							
						7 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 68 L RRCID -> 043055 COMPL. DATE 12/06/1967 TOTAL DEPTH 11112 PERF. N/A													
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	15 1	251 2	Y	4	4	1	1	
12	310 N	280	-0-	-30	-0-	4 9	259 3	Y	4	4	1	1	
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	17 1	219 2	Y	3	3	1	1	
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	4 9	241 2	Y	4	4	1	1	
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	13 1	258 2	Y	4	4	1	1	
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	3 9	236 2	Y	4	4	1	1	
						15 1							
						4 9							
						16 1							
						4 9							
						17 1							
						4 9							
						17 1							
						4 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 043317 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8014 - 8022													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 74 RRCID -> 074775 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 3524 - 3874													
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-	
04	INJECT	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 #: 77 RRCID -> 080275 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9944 - 10114													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
11	420 N	361	-0-	-59	-0-	20 1	335 2	Y	5	5	1		1
12	403 N	325	-0-	-78	-0-	6 9	302 3	Y	4	5	1		-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	19 1	105 2	Y	2	2	1		-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	4 9	335 2	Y	5	5	1		-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	7 1	293 2	Y	4	4	1		-0-
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	2 9	317 2	Y	5	5	1		-0-
						20 1							
						6 9							
						19 1							
						4 9							
						7 1							
						2 9							
						20 1							
						6 9							
						19 1							
						4 9							
						22 1							
						6 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 080726 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 10194 - 10233													
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	20 1	334 2	Y	5	5	1		1
12	372 N	356	-0-	-16	-0-	6 9	328 3	Y	5	5	1		1
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	22 1	252 2	Y	4	4	1		1
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	6 9	191 2	Y	3	3	1		1
03	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	15 1	1877 2	Y	29	30	1		-0-
04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	4 9	906 2	Y	14	14	1		-0-
						117 1							
						32 9							
						62 1							
						15 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 081949 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9958 - 10049													
11	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	148 1	2399 2	Y	35	35	1		2
12	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	39 9	2612 3	Y	38	39	1		1
01	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	167 1	2508 2	Y	37	36	1		2
02	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	42 9	2306 2	Y	34	35	1		1
03	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	149 1	2459 2	Y	38	39	1		-0-
04	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	41 9	2475 2	Y	38	37	1		1
						138 1							
						37 9							
						154 1							
						42 9							
						170 1							
						42 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162568 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9274 - 9620													
11	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	242 1	3913 2	Y	76	76	1		11
12	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	84 9	3862 3	Y	76	76	1		11
01	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	248 1	3938 2	Y	77	74	1		14
02	3976 X	3674	-0-	-302	-0-	84 9	3396 2	Y	68	70	1		12
03	4402 X	3959	-0-	-443	-0-	233 1	3655 2	Y	68	70	1		10
04	4230 X	3768	-0-	-462	-0-	85 9	3456 2	Y	68	66	1		12
						203 1							
						75 9							
						229 1							
						75 9							
						237 1							
						75 9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: COLORADO						
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560																			
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 47										RRCID -> 181533		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 10430		PERF. 9005 - 9014			
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			
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9 1	2 9	150	2	Y	2	2	1			1			
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	13 1	3 9	203	3	Y	3	3	1			1			
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6 1	2 9	104	2	Y	2	2	1			1			
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	14 1	4 9	243	2	Y	4	4	1			1			
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	12 1	3 9	188	2	Y	3	3	1			1			
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	14 1	3 9	205	2	Y	3	3	1			1			
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 5										RRCID -> 195636		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 11497		PERF. 8002 - 8616			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 98										RRCID -> 202769		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 14500		PERF.10416 - 10730			
11	720 N	686	-0-	-34	-0-	39 1	20 9	627	2	Y	18	18	1			5			
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	49 1	24 9	759	3	Y	22	23	1			4			
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	21 1	11 9	349	2	Y	10	10	1			4			
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	31 1	18 9	521	2	Y	16	17	1			3			
03	837 N	566	-0-	-271	-0-	33 1	18 9	515	2	Y	16	17	1			2			
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	28 1	13 9	405	2	Y	12	12	1			2			
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 100										RRCID -> 205315		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10402 - 10638			
11	1470 X	1048	-0-	-422	-0-	59 1	31 9	958	2	Y	28	28	1			19			
12	1426 X	1037	-0-	-389	-0-	60 1	31 9	946	3	Y	28	28	1			19			
01	1426 X	355	-0-	-1071	-0-	20 1	11 9	324	2	Y	10	10	1			19			
02	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	67 1	37 9	1122	2	Y	34	35	1			18			
03	1023 N	875	-0-	-148	-0-	50 1	26 9	799	2	Y	24	25	1			17			
04	330 N	303	-0-	-27	-0-	19 1	9 9	275	2	Y	8	8	1			17			

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 205347 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10760														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
11	990 N	987	-0-	-3	-0-	55 1	29 9	903	2	Y	26	26	1	4
12	1023 N	934	-0-	-89	-0-	54 1	28 9	852	3	Y	25	25	1	4
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	29 1	18 9	553	2	Y	16	15	1	5
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	50 1	29 9	876	2	Y	26	27	1	4
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	57 1	30 9	886	2	Y	27	28	1	3
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	60 1	30 9	874	2	Y	27	26	1	4
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 205598 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10400 - 10528														
11	10110 X	9711	-0-	-399	-0-	557 1	144 9	9010	2	Y	131	132	1	14
12	10199 X	9522	-0-	-677	-0-	566 1	142 9	8814	3	Y	129	131	1	12
01	10199 X	9619	-0-	-580	-0-	530 1	144 9	8945	2	Y	131	126	1	17
02	9072 X	8767	-0-	-305	-0-	488 1	134 9	8145	2	Y	122	126	1	13
03	10044 X	9009	-0-	-1035	-0-	522 1	141 9	8346	2	Y	128	133	1	8
04	9720 X	8929	-0-	-791	-0-	564 1	139 9	8226	2	Y	126	122	1	12
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 205818 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10466 - 10472														
11	14B2 EXT	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-
04	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														
11	14B2 EXT	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-
04	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														
11	3750 X	3367	-0-	-383	-0-	193 1	50 9	3124	2	Y	45	46	1	6
12	3875 X	1878	-0-	-1997	-0-	111 1	50 9	1717	3	Y	45	46	1	5
01	3875 X	794	-0-	-3081	-0-	44 1	12 9	738	2	Y	11	11	1	5
02	3388 X	2521	-0-	-867	-0-	140 1	39 9	2342	2	Y	35	36	1	4
03	3565 X	2854	-0-	-711	-0-	165 1	44 9	2645	2	Y	40	41	1	3
04	3360 X	2713	-0-	-647	-0-	171 1	42 9	2500	2	Y	38	37	1	4

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 106 RRCID -> 209047 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10390 - 10705														
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	
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	50 1	813 2	Y	31	31	1		2	
12	3100 N	4944	-0-	1844	1844	287 1	4491 3	Y	151	152	1		1	
01	2750 N	906	-0-	-1844	-0-	166 9	826 2	Y	28	27	1		2	
02	2800 N	3357	-0-	557	557	49 1	3059 2	Y	104	98	1		8	
03	4341 X	3784	-0-	-557	-0-	31 9	3437 2	Y	120	124	1		4	
04	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	184 1	1972 2	Y	69	67	1		6	
						114 9								
						215 1								
						132 9								
						135 1								
						76 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 209215 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10380 - 10554														
11	1740 N	1158	-0-	-582	-0-	66 1	1069 2	Y	21	21	1		4	
12	1550 N	1498	-0-	-52	-0-	23 9	1379 3	Y	27	27	1		4	
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	89 1	520 2	Y	10	10	1		4	
02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	30 9	1563 2	Y	31	32	1		3	
03	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	31 1	2133 2	Y	43	45	1		1	
04	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	11 9	1846 2	Y	38	37	1		2	
						94 1								
						34 9								
						134 1								
						47 9								
						126 1								
						42 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 210169 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10404 - 10560														
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	6 1	93 2	Y	4	4	1		1	
12	124 N	54	-0-	-70	-0-	4 9	49 3	Y	2	2	1		1	
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	61 2	Y	2	2	1		1	
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 9	41 2	Y	2	2	1		1	
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	4 1	27 2	Y	1	1	1		1	
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	2 9	85 2	Y	3	3	1		1	
						3 1								
						6 1								
						3 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 210172 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8456 - 8470														
11	14B2 EXT	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-	
04	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 #: 107 RRCID -> 210187 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8142 - 8148													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	PROD
11	13629 X	13629	-0-	-0-	-0-	757 1	12255 2	Y	561	568 1			61
12	12265 X	12265	-0-	-0-	-0-	617 9	10733 3	Y	767	776 1			52
01	11087 X	11087	-0-	-0-	-0-	688 1	9730 2	Y	709	683 1			78
02	9077 X	9077	-0-	-0-	-0-	844 9	7949 2	Y	594	626 1			46
03	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	577 1	7911 2	Y	616	640 1			22
04	8387 X	8387	-0-	-0-	-0-	780 9	7185 2	Y	645	620 1			47
						475 1							
						653 9							
						495 1							
						678 9							
						492 1							
						710 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 210904 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 10410 - 10930													
11	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	260 1	4217 2	Y	70	71 1			10
12	4991 X	4685	-0-	-306	-0-	77 9	4327 3	Y	73	73 1			10
01	4991 X	4402	-0-	-589	-0-	278 1	4084 2	Y	69	66 1			13
02	4508 X	3828	-0-	-680	-0-	80 9	3549 2	Y	61	63 1			11
03	4712 X	3999	-0-	-713	-0-	242 1	3696 2	Y	65	67 1			9
04	4560 X	2108	-0-	-2452	-0-	76 9	1938 2	Y	34	33 1			10
						212 1							
						67 9							
						231 1							
						72 9							
						133 1							
						37 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 211425 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10549 PERF. 9930 - 10360													
11	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	94 1	1529 2	Y	22	22 1			2
12	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	24 9	1717 3	Y	25	25 1			2
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	111 1	718 2	Y	11	11 1			2
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	28 9	961 2	Y	14	15 1			1
03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	42 1	1354 2	Y	21	22 1			-0-
04	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	12 9	1607 2	Y	25	24 1			1
						58 1							
						15 9							
						84 1							
						23 9							
						110 1							
						28 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 211580 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 8598 - 8782													
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-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	4 9	1 9	Y	1	1 1			-0-
						6 1							
						12 9							
						3 1							
						7 9							
						6 2							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 211927 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10440 - 10796														
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
11	2910 X	2764	-0-	-146	-0-	159 1	2564 2	Y	37	38 1				4
12	2914 X	2651	-0-	-263	-0-	157 1	2454 3	Y	36	36 1				4
01	2914 X	978	-0-	-1936	-0-	40 9	910 2	Y	13	13 1				4
02	2604 X	2314	-0-	-290	-0-	54 1	2150 2	Y	32	33 1				3
03	2883 X	2832	-0-	-51	-0-	14 9	2624 2	Y	40	41 1				2
04	2760 X	2697	-0-	-63	-0-	129 1	2485 2	Y	38	37 1				3
						35 9								
						164 1								
						44 9								
						170 1								
						42 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 212233 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10402 - 10595														
11	14B2 EXT	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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 212978 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8142 - 8164														
11	690 N	377	-0-	-313	-0-	21 1	335 2	Y	19	20 1				71
12	899 N	390	-0-	-509	-0-	21 9	346 3	Y	20	21 1				70
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	22 1	87 2	Y	5	5 1				70
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	6 9	248 2	Y	15	16 1				69
03	403 N	258	-0-	-145	-0-	15 1	227 2	Y	15	16 1				68
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	17 9	287 2	Y	15	15 1				68
						17 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 212980 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10464 - 10594														
11	2160 N	2025	-0-	-135	-0-	115 1	1876 2	Y	31	32 1				4
12	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	34 9	1942 3	Y	33	33 1				4
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	124 1	541 2	Y	9	9 1				4
02	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	36 9	2343 2	Y	40	41 1				3
03	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	32 1	2131 2	Y	37	38 1				2
04	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	10 9	1842 2	Y	32	31 1				3
						140 1								
						44 9								
						134 1								
						41 9								
						126 1								
						35 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 215428 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 8682 - 9349														
11	14B2 EXT	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-
04	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 #: 113 RRCID -> 215606 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8726 - 8736													
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
11	14B2 EXT	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-
04	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													
11	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	327 1	5279 2	Y	122	124 1			15
12	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	134 9	5351 3	Y	126	127 1			14
01	5518 X	4595	-0-	-923	-0-	343 1	4234 2	Y	100	96 1			18
02	5488 X	3285	-0-	-2203	-0-	139 9	3025 2	Y	72	75 1			15
03	6076 X	1696	-0-	-4380	-0-	251 1	1557 2	Y	38	39 1			14
04	5730 X	2858	-0-	-2872	-0-	110 9	2610 2	Y	64	62 1			16
						181 1							
						79 9							
						97 1							
						42 9							
						178 1							
						70 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 123 RRCID -> 218055 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10021 - 10116													
11	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	161 1	2606 2	Y	38	38 1			4
12	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	42 9	3329 3	Y	49	49 1			4
01	1302 X	842	-0-	-460	-0-	213 1	783 2	Y	12	12 1			4
02	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	54 9	2441 2	Y	36	37 1			3
03	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	46 1	3664 2	Y	56	58 1			1
04	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	13 9	3474 2	Y	53	51 1			3
						146 1							
						40 9							
						230 1							
						62 9							
						238 1							
						58 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 218127 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10450 - 10792													
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	24 1	394 2	Y	6	6 1			-0-
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	7 9	442 3	Y	7	6 1			1
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	28 1	447 2	Y	7	7 1			1
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	8 9	528 2	Y	8	8 1			1
03	465 N	360	-0-	-105	-0-	27 1	333 2	Y	5	5 1			1
04	480 N	397	-0-	-83	-0-	8 9	365 2	Y	6	6 1			1
						32 1							
						9 9							
						21 1							
						6 9							
						25 1							
						7 9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 219102 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10022 - 10096														
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
11	4470 X	4461	-0-	-9	-0-	254 1	4102 2	Y	95	96 1				11
12	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	105 9	4244 3	Y	100	101 1				10
01	4588 X	4504	-0-	-84	-0-	272 1	4150 2	Y	98	94 1				14
02	4312 X	4230	-0-	-82	-0-	110 9	3895 2	Y	93	96 1				11
03	4774 X	4533	-0-	-241	-0-	246 1	4161 2	Y	102	106 1				7
04	4470 X	4351	-0-	-119	-0-	108 9	3971 2	Y	98	95 1				10
						272 1								
						108 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 228013 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10716 - 11048														
11	14B2 EXT	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-
04	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														
11	14B2 EXT	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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 127 RRCID -> 241758 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10474 - 11417														
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	6 1	106 2	Y	2	2 1				-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	2 9	95 3	Y	1	1 1				-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6 1	62 2	Y	1	1 1				-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	1 9	143 2	Y	2	2 1				-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	9 1	137 2	Y	2	2 1				-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	2 9	103 2	Y	2	2 1				-0-
						7 1								
						2 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 241763 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10257 - 10360														
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5 1	82 2	Y	1	1 1				-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	1 9	54 3	Y	1	1 1				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1		Y	-0-					-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	1 9	66 2	Y	1	1 1				-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	53 2	Y	1	1 1				-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1 9	43 2	Y	1	1 1				-0-
						3 1								
						1 9								

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.//	83107 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
REMORA MANAGEMENT, LLC				//CONT.//	701560										
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	130	RRCID ->	242353	COMPL. DATE	02/15/2020	TOTAL DEPTH	11789	PERF. 9832 -	9842		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	14B2 EXT	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-
04	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		
11	150 N	99	-0-	-51	-0-	6	1	92 2	Y	1	1 1				-0-
12	155 N	97	-0-	-58	-0-	1	9	90 3	Y	1	1 1				-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	1	9	50 2	Y	1	1 1				-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	109 2	Y	2	2 1				-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	1	9	125 2	Y	2	2 1				-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	141 2	Y	2	2 1				-0-
						2	9								
						10	1								
						2	9								
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		
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-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	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							
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
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
04	7710	X	3688	-0-	-4022	-0-			3688 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							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	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							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	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							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 86		RRCID -> 185630		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 1708 - 1720							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
SHERIDAN (3800 FRIIO)				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							
11	14B2	EXT	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-
04	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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	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		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
SILSBEE GAS UNIT				WELL #: 27	RRCID -> 143070	COMPL. DATE 09/19/1992	TOTAL DEPTH 8118	PERF. 7873 - 7891		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
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		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		404
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		404
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		404
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		404
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		404
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		404
PLUGGED AND ABANDONED 11/28/2023										
SILVERSP00N (TEX SA1 SAND)				83662 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA			
ATLAS OPERATING LLC				036587						
BURKHART GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 219022	COMPL. DATE 12/22/2005	TOTAL DEPTH 16600	PERF.16399 - 16422		
11	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
BURKHART GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 232422	COMPL. DATE 12/01/2006	TOTAL DEPTH 16650	PERF. 3679 - 3952		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-

SILVERSPORN (TEX SA1 SAND)				//CONT.//		83662 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA									
ATLAS OPERATING LLC				//CONT.//		036587														
HARRINGTON				WELL #:		1	RRCID -> 242448		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 16475		PERF.16348 - 16398							
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						81
12		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						81
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						81
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						81
03		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						81
04		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							
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						20
RUMBLE ENERGY LLC				102969																
CORNELIUS, L.				WELL #:		12	RRCID -> 251911		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 19600		PERF.17058 - 17122							
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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
SKULL CREEK (MIOCENE 1700)				83949 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO										
GARRISON LTD.				295861																
BUNGE, GARRISON				WELL #:		1	RRCID -> 214684		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 6845		PERF. 1912 - 1915							
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
SLESSINGER (MIDDLE WILCOX)				84061 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN										
UNION GAS OPERATING COMPANY				876500																
NELSON, B. P. A-40				WELL #:		1	RRCID -> 207707		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 14700		PERF.14210 - 14224							
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	47 1	31 3	N	-0-										27
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	129 1	266 3	N	38	40 1									25
							42 9													
01	310 N	51	-0-	-259	-0-	-0-	29 1	9 3	N	12										37
							13 9													
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-			N	-0-										37
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	555 3	62 9	N	56	51 1									42
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	33 1	58 3	N	5										47
							6 9													

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	
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						
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						
04	14B DENY		-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	
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
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	
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						
04	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						120						
PLUGGED AND ABANDONED_____															07/29/2004											
SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL GEORGE RANCH															84331 495 101653		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
															WELL #:		1		RRCID -> 182228		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 9842 - 9885	
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	2 N		2	-0-	-0-	-0-		2	2				Y	-0-			1	1		15						
04	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	
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	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1544	2	34	9				Y	31			41	1		53						
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						53						
GEORGE RANCH															WELL #:		5		RRCID -> 189412		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 13395		PERF.10020 - 10078	
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-						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: FORT BEND			
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL//CONT.// 101653																	
GEORGE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 189850 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10294 - 11403																	
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
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		1 N		1	-0-	-0-	-0-			1	2		Y	-0-	1	1	12
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			12
GEORGE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 192297 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9854 - 9884																	
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	25
03		7 N		7	-0-	-0-	-0-			6	2		1	9	Y	1	24
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			6	2		1	9	Y	2	24
GEORGE RANCH WELL #: 1SD RRCID -> 193844 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4708 - 4766																	
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-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GEORGE RANCH WELL #: 14 RRCID -> 199303 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10790 - 10832																	
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		3 N		3	-0-	-0-	-0-			3	2		Y	-0-	1	1	15
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			15
GEORGE RANCH EY-1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 211568 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10236 - 10239																	
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		2 N		2	-0-	-0-	-0-			2	2		Y	-0-	1	1	18
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			2	2		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																	
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		274 N		274	-0-	-0-	-0-			206	2		68	9	Y	62	103
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			103

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					
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
11	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
GEORGE RANCH										WELL #: 3		RRCID -> 185588		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 11870		PERF.11571 - 11641					
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		54	1					82
03		137 N	137		-0-	-0-	-0-		92	2	45	9	Y		41		54	1					69
04		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT								69
GEORGE RANCH										WELL #: 12		RRCID -> 203323		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 10870		PERF.10620 - 10682					
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		80	1					122
03		3100 N	375		-0-	-2725	17895		307	2	68	9	Y		62		82	1					103
04		0 N	NO RPT		-0-	-0-	17895						Y		NO RPT								103
GEORGE RANCH										WELL #: 11		RRCID -> 210150		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 11277		PERF.11024 - 11082					
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		17	1					26
03		131 N	131		-0-	-0-	-0-		117	2	14	9	Y		13		17	1					22
04		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT								22
GEORGE RANCH "A"										WELL #: 16		RRCID -> 214583		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11628 - 11638					
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		99 N	99		-0-	-0-	-0-		98	2	1	9	Y		1		2	1					14
04		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT								14
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					
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		305 N	305		-0-	-0-	-0-		23	1	242	2	Y		57		75	1					95
									63	9													
04		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT								95

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			
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						
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							
04		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			
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107							
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT					107							
KRENEK, J.														WELL #: 1		RRCID -> 242079		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 10225		PERF.10150 - 10198			
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123							
04		14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-						N	NO RPT					123							
SEBESTA, C. J. "B" UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 242368		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 10207		PERF.10023 - 10082			
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112							
04		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			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SOUR LAKE (EY-3) WAGNER OIL COMPANY JACK KNIFE													84693 330 891175		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARDIN			
													WELL #:		2		RRCID -> 281629		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 10043		PERF. 9361 - 9568	
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			
11		9510 #	8044	-0-	-1466	-0-	212	1			6644	2	N		1080		1048	1		216				
12		9796 #	5470	-0-	-4326	-0-	1188	9																
01		9424 #	5712	-0-	-3712	-0-	181	1			3987	2	N		1184		1229	1		171				
02		8512 #	6676	-0-	-1836	-0-	1302	9																
03		8308 #	6278	-0-	-2030	-0-	216	1			4200	2	N		1178		1072	1		277				
04		8040 #	6851	-0-	-1189	-0-	1296	9																
							202	1			5535	2	N		854		894	1		237				
							939	9																
							213	1			4792	2	N		1157		1253	1		141				
							1273	9																
							210	1			5113	2	N		1389		1249	1		281				
							1528	9																
SOUR LAKE (YEGUA 10,000) CIMARRON ENGINEERING, LLC PANZER 43													84693 700 153471		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARDIN			
													WELL #:		1		RRCID -> 295596		COMPL. DATE 04/14/2023		TOTAL DEPTH 10389		PERF.10910 - 10928	
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				
04		26220 #	22283	-0-	-3937	-0-	21432	2			851	9	N		774		539	1		440				
SOUR LAKE, E. (KIRBY) NORTH LAKE RESOURCES LLC KIRBY STEPHENSON													84697 400 100308		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN			
													WELL #:		4		RRCID -> 116421		COMPL. DATE 01/23/1985		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11774 - 11814	
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				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					2				
SOUR LAKE, E. (KIRBY FB-A) S & S OPERATING COMPANY, INC. T. P. RANCH													84697 425 741047		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN			
													WELL #:				RRCID -> 180664		COMPL. DATE 12/14/2000		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12218 - 12287	
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				
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					38				
PLUGGED AND ABANDONED_____													10/28/2021											
SOUR LAKE, E. (SOLOW) S & S OPERATING COMPANY, INC. BLACK STONE													84697 480 741047		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN			
													WELL #:		2		RRCID -> 177123		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 11922		PERF.10625 - 10642	
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				
*04	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3725	2			10	9	Y		9		17	1		20				

SOUR LAKE, E. (YEGUA)														CNTY: HARDIN	
S & S OPERATING COMPANY, INC.															
BLACK STONE															
WELL #: 5 RRCID -> 190585 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10887 - 11060															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	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	
04	5580 #	5420	-0-	-160	-0-	5211 2	209 9	N	190	178	1			105	
SOUR LAKE, E. (YEGUA, UPPER)														CNTY: HARDIN	
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC															
BOYER, J. M. UNIT A															
WELL #: 575 RRCID -> 192227 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10207 - 10902															
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	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					229	
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2004															
SOUR LAKE, E. (YEGUA #7)														CNTY: HARDIN	
GRAYROCK ENERGY II, LLC															
BLACK STONE MINERALS GU 1															
WELL #: 615 RRCID -> 188482 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.12366 - 12486															
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-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															
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
SOUR LAKE, E. (2ND SOLOW)														CNTY: HARDIN	
S & S OPERATING COMPANY, INC.															
BLACK STONE GAS UNIT															
WELL #: 660 RRCID -> 192034 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 11884 PERF.11389 - 11465															
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	
*04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	368 2	6 9	Y	5	8	1			15	

SOUR LAKE, E. (9920)				84697 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN				
PENWELL ENERGY, INC.				652943										
VASTAR FEE				WELL #:	3	RRCID -> 265914	COMPL. DATE 06/15/2011	TOTAL DEPTH 10595	PERF. 9756	-	9766			
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
11	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUR LAKE EASTER (YEGUA)				84699 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN				
WAGNER OIL COMPANY				891175										
CRISSEY, SHARON				WELL #:	1	RRCID -> 235315	COMPL. DATE 11/16/2007	TOTAL DEPTH 11550	PERF.11063	-	11162			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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		
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							
04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	544 1	167 2	N	406	358 1			147
						447 9							

GTO				WELL #:	1	RRCID -> 249823	COMPL. DATE 10/22/2008	TOTAL DEPTH 12520	PERF.12169	-	12290		
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							
04	3540 X	2098	-0-	-1442	-0-	624 1	1041 2	N	394	359 1			92
						433 9							

BLACK STONE HAMILTON				WELL #:	1	RRCID -> 249838	COMPL. DATE 02/03/2009	TOTAL DEPTH 13000	PERF.10059	-	10079		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SOUR LAKE EASTER (YEGUA)														
WAGNER OIL COMPANY														
PICA														
				//CONT.//	84699 495	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARDIN
				//CONT.//	891175									
				WELL #:	2	RRCID -> 265254				COMPL. DATE 10/20/2011				TOTAL DEPTH 11965 PERF. N/A
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
SPANISH CAMP (YEGUA 6800)														
BEARD OIL COMPANY, LLC														
DUNCAN, DONALD B.														
				WELL #:	A 3	RRCID -> 197080				COMPL. DATE 09/01/2003				TOTAL DEPTH 7309 PERF. 6913 - 6918
11	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	1123 2	25 9	N	23				194
12	1023	N	801	-0-	-222 B	-0-	793 2	8 9	N	7				201
01	806	N	695	-0-	-111 B	-0-	695 2		N	-0-				201
02	980	N	958	-0-	-22 B	-0-	958 2		N	-0-				201
03	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	1162 2	10 9	N	9				210
*04	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	978 2		N	-0-				210
SPANISH CAMP (3270 SAND)														
MIDFIELD SWD, LLC														
HLAVINKA														
				WELL #:	2	RRCID -> 203419				COMPL. DATE 12/29/2005				TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3522 - 3546
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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
SPANISH CAMP, S. (FRIO 4060)														
BEARD OIL COMPANY, LLC														
DUNCAN, DONALD B.														
				WELL #:	A 10	RRCID -> 209250				COMPL. DATE 01/06/2014				TOTAL DEPTH 5958 PERF. 4070 - 4080
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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
SPINDLETOP (NODOSARIA, UPPER)														
KINGWOOD EXPLORATION LLC														
GABRIELLE														
				WELL #:	1	RRCID -> 258675				COMPL. DATE 09/13/2010				TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8016 - 8032
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
0								CODE	AMT	CODE					CODE	AMT	CODE									
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						N	42						269								
12	54 N	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			99 3		97 9	N	88	284 1					25								
03	116 N	-0-	-0-	-0-	-0-			22 3		94 9	N	85						110								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	37						147								
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
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-								
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-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
11	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-								
04	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
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 #	3114	-0-	-1040	-0-			3114 2			N	-0-						-0-								
04	4020 #	NO RPT	-0-	-4020	-0-						N	NO RPT						-0-								
BIG JOHN D															WELL #:	RRCID ->	286182	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	7818	-	7826
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-								
04	0	NO RPT	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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							
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-
04	5880	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT					-0-
JONES				WELL #: 01	RRCID -> 288355	COMPL. DATE 10/19/2017	TOTAL DEPTH 3367	PERF. 2512	-	2515						
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-
04	750	NO RPT	-0-	-750	-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							
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-
04	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							
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-
04	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							
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-
04	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 PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	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																	
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-
04	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																	
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
04	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																	
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
*04	1110 X	436		-0-	-674	-0-	436	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																	
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-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836					
BLAUW-RUIDENGA			WELL #: 3	RRCID -> 050996	COMPL. DATE 07/02/1971	TOTAL DEPTH 7617	PERF. N/A	
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
04	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836					
BLAUW-RUIDENGA UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 250576	COMPL. DATE 04/06/2009	TOTAL DEPTH 11002	PERF. 7128 - 7146	
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
04	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	
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-
04	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	
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1	-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	1	-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	1	-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1	-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1	-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	1	-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		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STOWELL, N. (MIOCENE)																		
BAGLEY, ROY																		
BROUSSARD																		
WELL #: 1					RRCID -> 192889					COMPL. DATE 11/09/1999								
TOTAL DEPTH 7500					PERF. 5603 - 5607					CNTY: CHAMBERS								
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	
04	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								
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-	
04	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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	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								
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-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SUBLINE (WILCOX 7770) LONE OAK ENERGY INC BLK. 32				86862 180 506578	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO				
WELL #:				1	RRCID ->	170434	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	7771 -	7777		
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
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			48
SUBLINE (WILCOX 9100) LONE OAK ENERGY INC BLK 47				86862 200 506578	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO				
WELL #:				1	RRCID ->	168105	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	10691	PERF.	8994 -	9004		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CAREY				WELL #:	1	RRCID ->	169144	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	10498	PERF.	9170 -	9180	
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
04	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		
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			48
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			48
SUBLINE (WILCOX 9300) LONE OAK ENERGY INC TOWNSEND-UNDERWOOD				86862 300 506578	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO				
WELL #:				2	RRCID ->	174995	COMPL. DATE	08/24/1999	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9401 -	9416		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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															
SUBLINE (WILCOX 9500) CAMOIL, INC. HAINES				86862 400 127449	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO				
WELL #:				A 3	RRCID ->	198107	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	9412 -	9446		
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			256
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2025															

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 965

SUBLIME (WTLCOX 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 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
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
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
04	24600	X	22859	-0-	-1741	-0-	22239	2	620	9	N	564	710	1	477

SUBLINE, 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
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											
OHNEHEISER UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 296868	COMPL. DATE	11/03/2023	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	9856	-	9892
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						
04	28500	20998	-0-	-7502	-0-	302	1	20028	2	N	419	353	1		245
						207	4	461	9						

SUBLINE, 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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
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	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
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MOONEY			WELL #:	1	RRCID ->	182836	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL	DEPTH	11279	PERF.	11158 - 11186		
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-
04	14B2 EXT	-0-	-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		
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-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		
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-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		
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-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		
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-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		
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-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PONDEROSA OIL & GAS, LLC			670093										CNTY: MATAGORDA					
BOULDIN-TAYLOR			WELL #:		1		RRCID -> 291536		COMPL. DATE 06/23/2021		TOTAL DEPTH 10224		PERF.10056 - 10062					
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	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	441	474	1			219	
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					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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					
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-	
04	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 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		
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-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-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								
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-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BOULDIN, FLORENCE			WELL #:		1	RRCID -> 196554	COMPL. DATE 07/29/2008	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 6092	-	6120								
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SIANA OIL & GAS			779259																
TAYLOR			WELL #:		2	RRCID -> 212232	COMPL. DATE 05/17/2007	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 10184	-	10237								
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-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								
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-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-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										
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-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SUGAR VALLEY, S. (FRIO 11700)				86965 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA						
SIANA OIL & GAS				779259													
TAYLOR				WELL #:	5	RRCID -> 201047	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL	DEPTH	11920	PERF.	11270 - 11433				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)				87165 460	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467													
HAMMAN				WELL #:	1	RRCID -> 192569	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL	DEPTH	15788	PERF.	15194 - 15242				
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
04		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				
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
04		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				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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				
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
HAMMAN				WELL #:	3	RRCID -> 199885	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	15150	PERF.	14881 - 14916				
11	15180	X	15081	-0-	-99	-0-	1594	1	13365	3	N	111	174	1			127
12	16506	X	16506	-0-	-0-	-0-	122	9	14734	3	N	113	172	1			68
01	17317	X	17317	-0-	-0-	-0-	1648	1	15495	3	N	107					175
02	15414	X	15414	-0-	-0-	-0-	124	9	13784	3	N	82					257
03	16841	X	16841	-0-	-0-	-0-	1704	1	15027	3	N	104	183	1			178
04	16718	X	16718	-0-	-0-	-0-	118	9	14982	3	N	78	179	1			77
							1540	1									
							90	9									
							1700	1									
							114	9									
							1650	1									
							86	9									

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)														
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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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
04	17655 X	17655	-0-	-0-	-0-	17416	3	239	9	N	217	180	1	179
COLLINS														
WELL #: 3 RRCID -> 210922 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15189 PERF.15314 - 15376														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SWANSON (2950)														
VIPER S.W.D., LLC														
WELL #: 4 RRCID -> 133167 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 2954 - 2970														
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TAIL FEATHERS (YEGUA)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
WELL #: 5 RRCID -> 179674 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7272 - 7300														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TAIT (WILCOX 9,600)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
WELL #: 1 RRCID -> 179942 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9594 - 9604														
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-
04	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	
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	
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3

TAIT, R. E., JR.				WELL #:	1	RRCID -> 137430	COMPL. DATE 07/07/2000	TOTAL	DEPTH 10550	PERF. 9594	-	9944
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	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-
04	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
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
04	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
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-
04	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
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			

TANTABOGUE CREEK (DEXTER) PARTEN OPERATING INC. CHAMPION INTERNATIONAL CORP. 'C'				88315 110 642718 WELL #:	1	RRCID -> 225151	CAPACITY COMPL. DATE N/A				CNTY: WALKER TOTAL DEPTH 10655 PERF.10223 - 10229					
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
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
CHAMPION INTERNATIONAL CORP.				WELL #:	2	RRCID -> 225153	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10157 PERF.10042 - 10048					
11	3450 X	1059	-0-	-2391	-0-	156	1	903	2	N	-0-					134
12	1488 X	191	-0-	-1297	-0-	91	1	100	2	N	-0-					134
01	775 X	80	-0-	-695	-0-	42	1	20	2	N	16					150
						18	9									
02	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	554	1	3329	2	N	95					245
						105	9									
03	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	597	1	3813	2	N	167	190	1			222
						184	9									
*04	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	589	1	3377	2	N	90	188	1			124
						99	9									
TAVENER, EAST (7950) DYNAMIC PRODUCTION, INC. NOVAK GAS UNIT				88471 500 237926 WELL #:	1 A	RRCID -> 088173	CAPACITY COMPL. DATE 03/11/1980				CNTY: FORT BEND TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8002 - 8018					
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
TAYLOR BAYOU, S. (HACKBERRY 1) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. MCFADDIN				88506 222 048169 WELL #:	1	RRCID -> 257094	ONE WELL COMPL. DATE 03/23/2013				CNTY: JEFFERSON TOTAL DEPTH 12505 PERF.12032 - 12053					
11	32160	30630	-0-	-1530	-0-	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									
04	30630 #	NO RPT	-0-	-30630	-0-					N	NO RPT					209
TENNA (HILLJE SAND) VIPER S.W.D., LLC VIPER SWANSON UNIT				88805 400 886209 WELL #:	1	RRCID -> 284025	49B COMPL. DATE 03/22/2017				CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 4390 PERF. 4234 - 4241					
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-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THEUVENINS CREEK (YEGUA 5700) DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC BP SITTING ON GO				89324 450 206081	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: TYLER					
WELL #: 2				RRCID -> 271175	COMPL. DATE 04/21/2013	TOTAL DEPTH 6404	PERF. 5701 - 5705											
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					136	
12	34 N	-0-	34	-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	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					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											
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-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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											
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-	
04	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										
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-														
03	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-		62 3	53 9	Y	48	186	1				62	
04	357 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT						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											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 5TH)													CAPACITY		CNTY: TYLER							
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC													89352 800		NON-ASSOCIATED							
BP JR													206081									
													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 STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
11	12	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-			458 3	812 9	N	738	717 1					258				
		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-			453 3	61 5	N	771	721 1					308				
									848 9													
01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-			21 3	367 5	N	577	722 1					163				
									635 9													
02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	-0-			726 3	50 8	N	714	711 1					166				
									785 9													
03	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	-0-			2232 3	705 9	N	641	680 1					127				
04	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-	-0-					N	NO RPT						127				
THOMPSON													89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC													215343									
MYERS, A. E.													WELL #: 13		RRCID -> 054992		COMPL. DATE 04/14/1973		TOTAL DEPTH 3650		PERF. N/A	
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-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
MYERS, A. E.													WELL #: 17		RRCID -> 055090		COMPL. DATE 04/14/1973		TOTAL DEPTH 3365		PERF. N/A	
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-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
MYERS, A. E.													WELL #: 1		RRCID -> 090422		COMPL. DATE 11/15/1979		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4168 - 4193	
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-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
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-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
LOCKWOOD & SHARP -A-													WELL #: 62		RRCID -> 136788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 2540 - 2548	
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-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIOCENE 3 GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	144149	COMPL. DATE	12/17/1992	TOTAL DEPTH	5420	PERF. 2632	-	2646
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:		54	RRCID -> 163953		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4861 - 4943	
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-
04	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	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		85	RRCID -> 169331		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 2791 - 2796	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HP LOCKWOOD		WELL #:		1	RRCID -> 179441		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 1744 - 1748	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BOOTH, T. R.				WELL #:	15	RRCID ->	187134	COMPL. DATE	12/09/2001	TOTAL	DEPTH	3174	PERF.	2932	-	2937	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BOOTH, F. I. ETAL -A-				WELL #:	65	RRCID ->	187634	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL	DEPTH	5618	PERF.	2896	-	2916	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GEORGE, A. P. "A"				WELL #:	28	RRCID ->	198925	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL	DEPTH	4012	PERF.	2879	-	2899	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
LOCKWOOD, H. P.											
		WELL #:		15	RRCID -> 201712	COMPL. DATE 01/27/2005	TOTAL DEPTH 5054	PERF. 3634	-	3650	
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
BOOTH, F. I. ET AL -A-											
		WELL #:		67	RRCID -> 203384	COMPL. DATE 02/15/2006	TOTAL DEPTH 3959	PERF. 2786	-	2791	
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
GEORGE, A. P. "A"											
		WELL #:		20	RRCID -> 203910	COMPL. DATE 09/14/2004	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 3001	-	3007	
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
LOCKWOOD, H. P.											
		WELL #:		34	RRCID -> 207056	COMPL. DATE 11/13/2004	TOTAL DEPTH 5462	PERF. 4296	-	4361	
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-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
MYERS, A. E.											
		WELL #:		11 R	RRCID -> 207555	COMPL. DATE 02/16/2005	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 2268	-	2276	
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
LOCKWOOD & SHARP -A-											
		WELL #:		64	RRCID -> 207557	COMPL. DATE 02/18/2005	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 2906	-	2909	
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOOTH, F. I. ETAL "A"		WELL #:		54	RRCID -> 209252		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 5464		PERF. 3458 - 3461		
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MYERS, A. E.		WELL #:		52	RRCID -> 211196		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 5522		PERF. 3448 - 3458		
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		14	RRCID -> 211945		COMPL. DATE 09/18/2005		TOTAL DEPTH 5437		PERF. 2410 - 2414		
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOOTH, T. R.		WELL #:		5 R	RRCID -> 212023		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 5480		PERF. 4872 - 4880		
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		73	RRCID -> 217672		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 2970 - 2985		
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		47A	RRCID -> 222426	COMPL. DATE 09/14/2006	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 2780	-	2787	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		35	RRCID -> 234050	COMPL. DATE 11/11/2008	TOTAL DEPTH 5460	PERF. 4308	-	4314	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1864					-0-	
GEORGE, A. P. -A-		WELL #:		35	RRCID -> 270960	COMPL. DATE 04/08/2013	TOTAL DEPTH 5507	PERF. 4354	-	4360	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
DAVIS, J. H. P.		WELL #:		107	RRCID -> 285710	COMPL. DATE 12/11/2015	TOTAL DEPTH 5524	PERF. 5347	-	5366	
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-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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			
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
THOMPSON (VICKSBURG)		89525 868			ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
P.O.&G. OPERATING, LLC		631506									
EDWARDS & RIGGINS		WELL #:		5	RRCID -> 179675	COMPL. DATE 07/27/2000	TOTAL DEPTH 7480	PERF. 7352	-	7386	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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			WELL #: 21 L	RRCID -> 078330	COMPL. DATE 08/24/1978	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5154 - 5160	
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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
P.O.&G. OPERATING, LLC			631506					
WOLTERS, R. A. ET AL -B-			WELL #: 6	RRCID -> 067929	COMPL. DATE 08/23/1976	TOTAL DEPTH 5410	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #: 5	RRCID -> 075922	COMPL. DATE 04/03/1978	TOTAL DEPTH 5448	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

THOMPSON, SOUTH		//CONT.//		89530 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506							
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		22	RRCID -> 081920	COMPL. DATE	03/08/2023	TOTAL DEPTH	5601	PERF. 4050	- 4078
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		24	RRCID -> 110531	COMPL. DATE	04/12/1984	TOTAL DEPTH	5631	PERF. 5056	- 5062
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WOLTERS, R. A. ET AL "B"		WELL #:		29	RRCID -> 168012	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 4814	- 4828
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		25	RRCID -> 207560	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	5440	PERF. 3912	- 3931
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
JHP DAVIS ESTATE		WELL #:		104ST	RRCID -> 249837	COMPL. DATE	05/18/2009	TOTAL DEPTH	5430	PERF. 5089	- 5092
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DAVIS, J.H.P.		WELL #:		101	RRCID -> 293556	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL DEPTH	5535	PERF. 1661	- 1679
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMPSON, SE. (FRIO)		89531 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND		
P.O.&G. OPERATING, LLC		631506						
DAVIS, J. H. P. ESTATE		WELL #: 102	RRCID -> 265547	COMPL. DATE 06/20/2011	TOTAL DEPTH 5532	PERF. 4788	-	4792
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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-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
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
MOORE		WELL #: 1	RRCID -> 235545	COMPL. DATE 03/08/2008	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3856	-	3866
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
TIDEHAVEN (HEFFELFINGER)		89826 043	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
LANGSTON OIL, LLC		485297						
HEFFELFINGER 'C'		WELL #: 1	RRCID -> 271194	COMPL. DATE 11/14/2012	TOTAL DEPTH 9002	PERF. 8770	-	8773
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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
11	975 N	975	-0-	-0-	975 2	N	-0-	255
12	713 N	96	-0-	-617	84 2	N	11	266
01	930 N	283	-0-	-647	283 2	N	-0-	266
02	924 N	796	-0-	-128	700 2	N	87	170
03	93 N	NO RPT	-0-	-93		N	NO RPT	170
04	270 N	NO RPT	-0-	-270		N	NO RPT	170

TIDEHAVEN (10,300) KEBO OIL & GAS, INC. HEFFELFINGER "A"												CNTY: MATAGORDA									
		//CONT.//		89826 946		NON-ASSOCIATED		CAPACITY													
				453170																	
		WELL #:		1		RRCID -> 282603		COMPL. DATE 06/01/2017		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10392 - 10604											
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
11		2790 X	2641 -0-	-149	-0-		600 1 25 9		2016 2	N	23					203					
12		2883 X	2677 -0-	-206	-0-		620 1 37 9		2020 2	N	34	180	1			57					
01		2821 X	2630 -0-	-191	-0-		620 1 33 9		1977 2	N	30					87					
02		2492 X	2249 -0-	-243	-0-		560 1 29 9		1660 2	N	26					113					
03		2666 N	2338 -0-	-328	-0-		600 1 29 9		1709 2	N	26					139					
04		2550 N	2335 -0-	-215	-0-		600 1 28 9		1707 2	N	25					164					
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. DAWDY GAS UNIT												945581		RRCID -> 252252		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10318 - 10502			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54					
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54					
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54					
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54					
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54					
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54					
PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2022																					
TIGNER (VICKSBURG) COBRA OIL & GAS CORPORATION MERCURY GAS UNIT												89906 450 163000		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
		WELL #:		1		RRCID -> 174132		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6419 - 6499											
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-					
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND) NECHES TRANSPORT INC. BPA 740												90050 500 601854		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER			
		WELL #:		2		RRCID -> 271043		COMPL. DATE 09/04/2012		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9914 - 9926											
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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79					
BPA 740												WELL #:		3		RRCID -> 278822		COMPL. DATE 06/05/2013		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9874 - 9912	
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-		10 1		2 9	Y	2					157					
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-		10 1		2 9	Y	2					159					
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-		10 1		2 9	Y	2					161					
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-		10 1		2 9	Y	2					163					
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-		10 1		3 9	Y	3					166					
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-		10 1		2 9	Y	2					168					

TOMBALL TANDEM ENERGY CORPORATION TOMBALL GU 5			90620 001 835707 WELL #: 5			ASSOCIATED RRCID -> 135259			49B COMPL. DATE 11/30/1988			TOTAL DEPTH 5574			CNTY: HARRIS PERF. 5480 - 5488					
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
11	12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	04	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					
11	12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	04	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					
11	12	12 R	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2					N	-0-					-0-
12	01	11 R	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2					N	-0-					-0-
02	02	16 R	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2					N	-0-					-0-
03	03	12 #	10	-0-	-2	-0-	-0-	10	2					N	-0-					-0-
04	04	12 #	10	-0-	-2	-0-	-0-	10	2					N	-0-					-0-
		30 #	8	-0-	-22	-0-	-0-	8	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			CNTY: HARRIS PERF. 5294 - 5298					
11	12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					23
12	01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					23
02	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					23
03	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					23
04	04	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					
11	12	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	-0-	1750	2					N	-0-					195
12	01	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	-0-	2161	2					N	-0-					195
02	02	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	-0-	2393	2					N	-0-					195
03	03	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	-0-	1977	2					N	-0-					195
04	04	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	-0-	2064	2					N	-0-					195
		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	-0-	1819	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			CNTY: HARRIS PERF. 5266 - 5268					
11	12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	453	1	151	2	N	-0-							-0-
12	01	403 N	79	-0-	-324	-0-	-0-	69	1	10	2	N	-0-							-0-
02	02	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	03	364 N	217	-0-	-147	-0-	-0-	126	1	91	2	N	-0-							-0-
04	04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	135	2	N	-0-							-0-
*04		694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	525	1	169	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 M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
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
*04	1713 N	1713 -0-	-0-	-0-	-0-	1295 1	418 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											
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-
04	228 N	228 -0-	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-		-0-
PETRICH, THERESA WELL #: 5 RRCID -> 091313 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5194 - 5198											
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
04	840 N	483 -0-	-357	-0-	-0-	483 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											
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
04	790 N	790 -0-	-0-	-0-	-0-	790 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											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	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											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04		T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
TOMBALL GU 8				WELL #:		2 T		RRCID -> 008585		COMPL. DATE 01/07/1937		TOTAL DEPTH 5579		PERF. 5496 - 5506		
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-
04		SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
TOMBALL GU 7				WELL #:		7		RRCID -> 096043		COMPL. DATE 03/30/1989		TOTAL DEPTH 5572		PERF. 5494 - 5503		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
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		
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-
04		30 N	-0-	-0-		-30		-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		
11		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				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-
04		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		
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-
04		329 N	329	-0-		-0-		-0-		329	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 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	
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
04	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	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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	
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-
04	1020 #	849	-0-	-171	-0-	849 2	N	-0-	-0-
LEWIS, SAM		WELL #:	7 F	RRCID -> 068593		COMPL. DATE 10/18/1976		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A	
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-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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 PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILLEGEIST, E.			WELL #:		6	RRCID -> 115260		COMPL. DATE 02/01/1985		TOTAL DEPTH		5663	PERF. 5380 - 5404		
11	125	R	125	-0-	-0-	-0-		125	2		N	-0-			70
12	124	#	67	-0-	-57	-0-		67	2		N	-0-			70
01	141	R	141	-0-	-0-	-0-		141	2		N	-0-			70
02	191	R	191	-0-	-0-	-0-		191	2		N	-0-			70
03	290	R	290	-0-	-0-	-0-		290	2		N	-0-			70
04	150	#	124	-0-	-26	-0-		124	2		N	-0-			70
BURLINGTON RI RR			WELL #:		4 T	RRCID -> 127728		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		5585	PERF. 5531 - 5585
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOMBALL (LEWIS 5930, EAST)					90620 322	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HARRIS				
TANDEM ENERGY CORPORATION					835707										
TOMBALL GU 9			WELL #:		6	RRCID -> 127891		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH		10200	PERF. 5936 - 5941		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOMBALL (MICHEL)					90620 391	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HARRIS				
TANDEM ENERGY CORPORATION					835707										
TOMBALL GAS UNIT NO. 9			WELL #:		22	RRCID -> 207934		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH		6715	PERF. 6248 - 6255		
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
04	2730	N	2511	-0-	-219	-0-	1865	3	646	9	N	587	606	1	1 8 53
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		
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
04	13	N	9	-0-	-4	-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
04	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
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-
04	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	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
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-
04	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
MUELLER, E. E.														WELL #: 2		RRCID -> 146997		COMPL. DATE 09/15/1993		TOTAL DEPTH 5576		PERF. 3214 - 3220	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
TOMBALL (MIOCENE 3320)														90620 557		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC														019752									
TOMBALL GU 1														WELL #: 14		RRCID -> 126017		COMPL. DATE 10/28/1987		TOTAL DEPTH 5571		PERF. 3325 - 3337	
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	1				N	-0-					-0-					
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	240	1	37	2		N	-0-					-0-					
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	222	1	101	2		N	-0-					-0-					
02	224	N	177	-0-	-47	-0-	103	1	74	2		N	-0-					-0-					
03	248	N	196	-0-	-52	-0-	86	1	110	2		N	-0-					-0-					
*04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	254	1	82	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	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
PETRICH, THERESA														WELL #: 2		RRCID -> 131895		COMPL. DATE 08/15/1989		TOTAL DEPTH 5579		PERF. 3460 - 3470	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
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	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

TOMBALL (SCHULTZ N.W.)														
TORTUGA OPERATING COMPANY														
HILLEGEIST, E. TR. 2														
					90620 759	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					862750									
WELL #:					2	RRCID -> 076284					COMPL. DATE 02/07/1978			
											TOTAL DEPTH 5606			
											PERF. 5522 - 5538			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
TOMBALL (SCHULTZ SE.)														
TANDEM ENERGY CORPORATION														
TOMBALL GU 9														
					90620 782	ASSOCIATED					49B			
					835707									
WELL #:					21	RRCID -> 051663					COMPL. DATE 11/22/1935			
											TOTAL DEPTH 5553			
											PERF. 5483 - 5490			
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-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
TOMBALL (SID MOORE)														
TORTUGA OPERATING COMPANY														
HILLEGEIST, E.														
					90620 828	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					862750									
WELL #:					5	RRCID -> 118164					COMPL. DATE 08/29/1985			
											TOTAL DEPTH 5662			
											PERF. 5486 - 5494			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
TOMBALL (STRAY 5300)														
TANDEM ENERGY CORPORATION														
TOMBALL GU 16														
					90620 874	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					835707									
WELL #:					1	RRCID -> 099515					COMPL. DATE 12/04/1981			
											TOTAL DEPTH 5577			
											PERF. 5360 - 5380			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
TOMBALL (STRAY 6700)														
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.														
MARTENS, HULDA														
					90620 885	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					293245									
WELL #:					1	RRCID -> 183652					COMPL. DATE 09/15/2000			
											TOTAL DEPTH 8805			
											PERF. 6704 - 6712			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

TOMBALL (VICKSBURG 4050)				90620 927	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750											
MAGNOLIA REALTY				WELL #:	3	RRCID ->	129250	COMPL. DATE	10/19/1988	TOTAL DEPTH	5586	PERF. 3922 - 3930			
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
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-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2				N	-0-			-0-
TOMBALL (WILCOX 8400)				90620 943	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
MBX OPERATING LLC				101199											
ADAMS, G. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	200967	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	9016	PERF. 8682 - 8707			
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
04	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			
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
04	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	2				Y	-0-			28
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707											
TOMBALL GAS UNIT 9				WELL #:	15	RRCID ->	146082	COMPL. DATE	01/16/1995	TOTAL DEPTH	9498	PERF. 8611 - 8862			
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750											
MUELLER, E. E.				WELL #:	4 F	RRCID ->	008592	COMPL. DATE	11/02/1961	TOTAL DEPTH	8503	PERF. 8410 - 8439			
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
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2				N	-0-			188
TOMBALL (WILCOX 8860, 2ND)				90620 952	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707											
TOMBALL GU 9				WELL #:	15	RRCID ->	101195	COMPL. DATE	05/10/1982	TOTAL DEPTH	9498	PERF. 8862 - 8868			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOMBALL (WILCOX 8860, 2ND) TANDEM ENERGY CORPORATION TOMBALL GAS UNIT "9"				//CONT.// 90620 952 //CONT.// 835707 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARRIS						
				RRCID -> 248052		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 15452		PERF. 8818		- 8838						
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
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMBALL, SE. (10650) GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. MARSHALL BROTHERS TRUSTS				-C- GU		WELL #: 1	90626 550 293245	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS				
				RRCID -> 129526		COMPL. DATE 01/22/1990		TOTAL DEPTH 16000		PERF.10724		- 10734						
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL BROS. TRUSTS "C" G.U.				WELL #: 2-U		90626 550 293245	RRCID -> 153833		COMPL. DATE 02/27/1995		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10778		- 10788			
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL, SE. (11700) GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. MARSHALL BROS. TRUST G. V. NO.1				WELL #: 1		90626 600 293245	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS					
				RRCID -> 082061		COMPL. DATE 04/30/1979		TOTAL DEPTH 16000		PERF.11712		- 11719						
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1	9	N	1					164
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	22	1	39	2	N	3					167
								3	9									
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	55	1	1	9	N	1					168
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1	9	N	1					169
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	126	2	N	2					171
								2	9									
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	79	2	N	2					173
								2	9									

MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU				WELL #: 2-L		90626 550 293245	RRCID -> 152177		COMPL. DATE 12/05/1994		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11738		- 11807			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOMBALL, SE. (11700) GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. MARSHALL BROTHERS TRUST GU														CITY: HARRIS			
WELL #: 3 RRCID -> 162216 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11710 - 11735																	
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				
11	70 X	70	-0-	-0-	-0-	68 1	2 9	N		2			74				
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	12 1	22 2	N		2			76				
						2 9											
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	63 1	2 9	N		2			78				
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	72 1	2 9	N		2			80				
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	43 1	137 2	N		3			83				
						3 9											
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	36 1	82 2	N		4			87				
						4 9											
COX, L. L.														CITY: HARRIS			
WELL #: 1 RRCID -> 197425 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11730 - 11748																	
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	57 1	2 9	N		2			62				
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	336 1	587 2	N		6			68				
						7 9											
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	87 1	3 9	N		3			71				
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	84 1	3 9	N		3			74				
03	868 N	372	-0-	-496	-0-	87 1	279 2	N		5			79				
						6 9											
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	42 1	97 2	N		3			82				
						3 9											
TOMBALL, SE. (12,250) GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. COX, L.L. GAS UNIT														CITY: HARRIS			
WELL #: 1 RRCID -> 087396 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12268 - 12289																	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-				
MARSHALL BROTHERS TRUST GU #1														CITY: HARRIS			
WELL #: 4 RRCID -> 211585 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13262 PERF.12852 - 12874																	
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	50 1	2 9	N		2			199				
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	20 1	35 2	N		2			201				
						2 9											
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	62 1	2 9	N		2			203				
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	61 1	1 9	N		1			204				
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	35 1	114 2	N		2			206				
						2 9											
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	32 1	74 2	N		1			207				
						1 9											
TOMBALL, WEST (HOCKLEY) TORTUGA OPERATING COMPANY TRESSLER, LILLIE														CITY: HARRIS			
WELL #: 4 RRCID -> 031001 COMPL. DATE 10/08/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3985 - 4000																	
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-				
04	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
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-												
03	0 W	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
04	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		
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-												
03	15 N	9	-0-		-6 B	-0-		9	2			N	-0-			-0-
04	14 N	13	-0-		-1 B	-0-		13	2			N	-0-			-0-

TRESELER, LILLIE				WELL #:		1	RRCID -> 180658		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH	5666	PERF. 4420 -	4424		
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-												
03	3 N	3	-0-		-0- B	-0-		3	2			N	-0-			-0-
04	3 N	2	-0-		-1 B	-0-		2	2			N	-0-			-0-

TOMBALL, WEST (2700)						90628 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY						862750										
ADAMS, GEO. B.				WELL #:		6	RRCID -> 294137		COMPL. DATE 11/09/2022		TOTAL DEPTH	5686	PERF. 3930 -	3950		
11	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	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										
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-
04	14B2 EXT	-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										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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										
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-
04	T. A.	NO RPT	-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										
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TRINITY BAY STATE UNIT 1			WELL #: 74-H	RRCID -> 137144	COMPL. DATE 09/27/1990	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7605 - 7611										
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRINITY BAY (FRIO 3)				91264 093		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375													
TRINITY BAY STATE UNIT 1				WELL #:	85 D	RRCID -> 085542	COMPL. DATE 11/04/1979	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7477	-	7517						
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TRINITY BAY STATE UNIT 1				WELL #:	42	RRCID -> 111094	COMPL. DATE 05/19/1984	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7524	-	7543						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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						
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TRINITY BAY (FRIO 5, EAST)				91264 217		ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS							
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375													
TRINITY BAY STATE UNIT 1				WELL #:	87 F	RRCID -> 087402	COMPL. DATE 09/07/1982	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7624	-	7636						
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TRINITY BAY (FRIO 7)				91264 341		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375													
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1				WELL #:	87 H	RRCID -> 101325	COMPL. DATE 07/10/1982	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7727	-	7751						
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TRINITY BAY (FRIO 11-A, WEST)				91264 570		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375													
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1				WELL #:	37	RRCID -> 088586	COMPL. DATE 06/26/1984	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7814	-	7826						
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-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
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
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
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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-

TRINITY BAY, WEST (FRIO 14-B)					91270 255	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
JSB PETROLEUM					448030							
STATE TRACT 18-19 D					WELL #:	RRCID -> 123866	COMPL. DATE 02/01/1987	TOTAL DEPTH 11525	PERF. 8038	-	8044	
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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				38
RECLASSIFIED TO OIL						02/10/1992						

TRULL (NODOSARIA 10)					91571 465	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA
LEMON, RICHARD G.					496332			
GRESHAM, J. W. -A-					WELL #:	RRCID -> 048139	COMPL. DATE 04/08/1970	TOTAL DEPTH 11040 PERF. N/A
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED					09/01/2005			

TRULL (8900)				91571 899		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA								
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688																
GRESHAM GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 265865		COMPL. DATE 01/29/2014		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8878 - 8885								
M	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
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	
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	15	179	1			337	
TURTLE BAY (HET 6000)				91959 355		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS								
PHANTOM OIL & GAS				661328																
MIDDLETON, A. D.				WELL #: 5		RRCID -> 047633		COMPL. DATE 01/15/1970		TOTAL DEPTH 6598		PERF. N/A								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
TURTLE BAY (LOTZ 6500)				91959 710		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: CHAMBERS								
PHANTOM OIL & GAS				661328																
COOPER, WILLIAM HEIRS				WELL #: 3		RRCID -> 091665		COMPL. DATE 03/28/1980		TOTAL DEPTH 6637		PERF. 6496 - 6506								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
TURTLE BEACH (VICKSBURG)				91981 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHAMBERS								
LLOX, L.L.C.				504583																
HAMILTON UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 285874		COMPL. DATE 06/03/2019		TOTAL DEPTH 13841		PERF.13664 - 13720								
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-	21	1	11062	2	N	9						182	
02	25648	X	2513	-0-	-23135		-0-	2031	4	10	9	N	-0-						182	
03	28396	X	-0-	-0-	-28396		-0-	122	1	2125	2	N	-0-						-0-	
04	23460	X	-0-	-0-	-23460		-0-	266	4			N	-0-	182	1				-0-	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327																
STATE TRACT 39A				WELL #: 1		RRCID -> 246289		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 10602		PERF.11111 - 11148								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
04	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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	874	3	4	9	275
12	899 N	828	-0-	-71	-0-	824	3	4	9	279
01	868 N	532	-0-	-336	-0-	529	3	3	9	282
02	812 N	359	-0-	-453	-0-	357	3	2	9	284
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	875	3	4	9	288
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	884	3	2	9	290
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
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					50
12	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			50
01	1860 #	54	-0-	-1806	-0-	54	2			50
02	1680 #	204	-0-	-1476	-0-	54	2	150	9	186
03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	110	1	1428	2	52
						58	9			
04	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	170	1	1034	2	110
						64	9			
TWIN BASIN (6700)		92053 664	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
STARBURST ENERGY, INC.		815131								
ELLIS, LOU ALICE ET AL		WELL #:		RRCID ->	140750	COMPL. DATE	11/19/1991	TOTAL DEPTH	7376	PERF. 6617 - 6222
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
04	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
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
04	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
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-
04	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-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								
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
04	H15 VIOL	-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								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 5		RRCID -> 128836		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10930 - 11012								
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-
04	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								
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-
04	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								
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
04	H15 VIOL	-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			2
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			2
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			2
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			2
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			2
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			2
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 7		RRCID -> 182259		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 11300	
								PERF.10066 - 10080	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			2
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			2
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			2
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			2
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			2
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			2
LANGHAM, EMILY -B-		WELL #: 5		RRCID -> 191855		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 11400	
								PERF.10084 - 10220	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			29
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			29
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			29
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			29
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			29
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			29
LANGHAM, EMILY "B"		WELL #: 6		RRCID -> 196823		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 11623	
								PERF. 9655 - 9714	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 11		RRCID -> 232643		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 11600	
								PERF.10848 - 11034	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			3
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			3
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			3
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			3
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			3
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			3
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 233266		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 11600	
								PERF.10834 - 11020	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			3
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			3
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			3
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			3
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			3
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			3
EMILY LANGHAM A		WELL #: 17		RRCID -> 258474		COMPL. DATE 06/06/2014		TOTAL DEPTH 11640	
								PERF.10832 - 10888	
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
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
04	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						
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
04	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						
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
04	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						
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
04	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						
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	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						
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-
04	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
04		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	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
04	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	
11	DLQ	G-10	1686	-0-	1686	4702	1610	2	76	9	Y	45
12		6318 X	1616	-0-	-4702	-0-	1544	2	72	9	Y	37
01		4154 X	2110	-0-	-2044	-0-	2005	2	105	9	Y	37
02		1708 X	1224	-0-	-484	-0-	1149	2	75	9	Y	21
03		1736 X	272	-0-	-1464	-0-	209	2	63	9	Y	23
04		2040 X	6	-0-	-2034	-0-	5	2	1	9	Y	1

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		10	RRCID -> 231489		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 11697		PERF. 11106 - 11134	
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-
04		90 N	27	-0-	-63	-0-	27	2		Y	-0-	-0-

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		13	RRCID -> 235543		COMPL. DATE 07/13/2012		TOTAL DEPTH 11640		PERF. 11104 - 11110	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
04	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	
11		743 X	743	-0-	-0-	-0-	289	2	454	9	Y	270
12		2480 X	783	-0-	-1697	-0-	381	2	402	9	Y	209
01		2480 X	810	-0-	-1670	-0-	391	2	419	9	Y	148
02		1512 X	1016	-0-	-496	-0-	561	2	455	9	Y	125
03	DLQ	G-10	644	-0-	644	644	329	2	315	9	Y	113
04	DLQ	G-10	288	-0-	288	932	112	2	176	9	Y	130

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1			32 1			1
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-			1 1			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-						-0-
EMILY LANGHAM A			WELL #:			21ST	RRCID ->	264828	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	11290	PERF.11024	-	11078				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
EMILY LANGHAM A			WELL #:			22	RRCID ->	264830	COMPL. DATE	09/25/2011	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10339	-	10414				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		333 N	333	-0-	-0-	-0-			333 2			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				
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-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				
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-
04	0 K	NO RPT	-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				
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-
04	INJECT	NO RPT	-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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	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	
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-
04	0	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	
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-
04	0	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	
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
04	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	
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
04	10767 X	10767	-0-	-0-	-0-	10604 2	163 9		N	148	177 1		495
WHITEHEAD RESOURCES, LTD.				919409									
BP AMERICA 'A-39'				WELL #:	3	RRCID -> 278175		COMPL. DATE 04/04/2016		TOTAL DEPTH 9490		PERF. 8462 - 8472	
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
*04	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4427 2	252 9		N	229	169 1		180

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
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-
*04	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		
11	10750 X	10750	-0-	-0-	-0-	439 1	10256 2	Y	50				166
12	9269 X	7824	-0-	-1445	-0-	423 1	7313 2	Y	80	174	1		72
01	12635 X	12635	-0-	-0-	-0-	416 1	12079 2	Y	127				199
02	10551 X	10551	-0-	-0-	-0-	416 1	10027 2	Y	98	177	1		120
03	11408 X	9824	-0-	-1584	-0-	465 1	9228 2	Y	119	177	1		62
*04	12240 X	10045	-0-	-2195	-0-	411 1	9489 2	Y	132				194

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		
11	3390 X	3109	-0-	-281	-0-	618 1	2169 3	N	293	350	1		192
12	3503 X	3470	-0-	-33	-0-	639 1	2459 3	N	338	448	1		82
01	3689 X	2545	-0-	-1144	-0-	639 1	1568 3	N	307	174	1		215
02	3332 X	2792	-0-	-540	-0-	577 1	1904 3	N	283	428	1		70
03	3689 X	3231	-0-	-458	-0-	639 1	2231 3	N	328	271	1		127
04	3360 X	3221	-0-	-139	-0-	618 1	2265 3	N	307	302	1		132

PETTY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 212071	COMPL. DATE 09/10/2005	TOTAL	DEPTH 12710	PERF.12058	- 12506		
11	2130 X	1943	-0-	-187	-0-	388 1	1152 3	Y	366	359	1		86
12	2201 X	1545	-0-	-656	-0-	303 1	887 3	Y	323	363	1		46
01	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	322 1	962 3	Y	371	328	1		89
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	222 1	586 3	Y	233	232	1		90
03	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	420 1	1325 3	Y	425	433	1		82
04	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	330 1	1088 3	Y	352	344	1		90

(GWN415)

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1009

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 O	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	93 N	87	-0-	-6	-0-	7 1	32 9	48 3	Y	29	117 1			-0-			
*11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	16 1	50 9	79 3	Y	45				45			
*12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11 1	66 9	52 3	Y	60	85 1			20			
*01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	23 1	73 9	115 3	Y	66	83 1			3			
*02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	9 1	33 9	40 3	Y	30				33			
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	6 1		29 3	Y	-0-				33			
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	27 1	164 9	153 3	Y	149	154 1			28			
PETTY GAS UNIT																	
		WELL #:		3	RRCID -> 216300		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12124 - 12566						
11	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	363 1	350 9	1131 3	Y	318	312 1			124			
12	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	446 1	493 9	1364 3	Y	448	502 1			70			
01	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	390 1	458 9	1222 3	Y	416	368 1			118			
02	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	332 1	366 9	849 3	Y	333	331 1			120			
03	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	309 1	323 9	1013 3	Y	294	300 1			114			
04	1290 X	1224	-0-	-66	-0-	221 1	246 9	757 3	Y	224	219 1			119			
PETTY "A" #8 GAS UNIT																	
		WELL #:		8	RRCID -> 227685		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 14128		PERF.11994 - 12030						
11	2790 X	2530	-0-	-260	-0-	517 1	319 9	1694 3	Y	290	285 1			78			
12	2883 X	2333	-0-	-550	-0-	517 1	351 9	1465 3	Y	319	380 1			17			
01	2759 X	2242	-0-	-517	-0-	474 1	358 9	1410 3	Y	325	300 1			42			
02	2464 X	2209	-0-	-255	-0-	525 1	358 9	1326 3	Y	325	321 1			46			
03	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	519 1	354 9	1676 3	Y	322	337 1			31			
04	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	497 1	320 9	1672 3	Y	291	294 1			28			
BP A-52																	
		WELL #:		1	RRCID -> 227687		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11002 - 11836						
11	7560 X	6229	-0-	-1331	-0-	926 1	671 9	4632 3	Y	610	551 1			227			
12	7192 X	4715	-0-	-2477	-0-	919 1	559 9	3237 3	Y	508	711 1			24			
01	4867 X	4	-0-	-4863	-0-	4 3			Y	-0-				24			
02	4396 X	2192	-0-	-2204	-0-	1324 1	323 9	545 3	Y	294	183 1			135			
03	4867 X	4234	-0-	-633	-0-	1379 1	727 9	2128 3	Y	661	720 1			76			
04	4710 X	4606	-0-	-104	-0-	981 1	579 9	3046 3	Y	526	470 1			132			

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.// 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1230 N	1172	-0-	-58	-0-	232 1	714 3	Y	205	201 1						55
12	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	226 9	781 3	Y	262	290 1						27
01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	256 1	668 3	Y	232	206 1						53
02	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	288 9	625 3	Y	226	225 1						54
03	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	214 1	997 3	Y	291	297 1						48
04	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	255 9	984 3	Y	290	284 1						54
						229 1										
						249 9										
						305 1										
						320 9										
						287 1										
						319 9										
PETTY		WELL #: 202		RRCID -> 229622		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12502 - 12518								
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	21 1	108 3	Y	52							99
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	57 9	130 3	Y	88	155 1						32
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	27 1	270 3	Y	120	118 1						34
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	97 9	111 3	Y	77							111
03	186 N	4	-0-	-182	-0-	55 1	2 3	Y	1	78 1						34
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	132 9	331 3	Y	111	116 1						29
						25 1										
						85 9										
						1 1										
						1 9										
						58 1										
						122 9										
PETTY "A" #7 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 229905		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 14447 PERF.11992 - 12032								
11	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	387 1	1017 3	N	291	244 1						75
12	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	320 9	1047 3	N	151	179 1						47
01	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	317 1	919 3	N	253	226 1						74
02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	166 9	830 3	N	90	134 1						30
03	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	334 1	1181 3	N	230	140 1						120
04	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	278 9	1269 3	N	184	269 1						35
						250 1										
						99 9										
						367 1										
						253 9										
						351 1										
						202 9										
PARKER FORESTRY		WELL #: 1		RRCID -> 233007		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 12945 PERF.12224 - 12710								
11	3000 N	2696	-0-	-304	403	585 1	1433 3	N	616	631 1						134
12	3031 N	2628	-0-	-403	-0-	678 9	1248 3	N	741	780 1						95
01	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	565 1	1132 3	N	657	665 1						87
02	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	815 9	853 3	N	457	524 1						20
03	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	537 1	1609 3	N	749	595 1						174
04	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	723 9	1518 3	N	711	711 1						174
						472 1										
						503 9										
						615 1										
						824 9										
						566 1										
						782 9										

(GWN415)

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1011

VICKERS (WILCOX MIDDLE)														
UNION GAS OPERATING COMPANY														
PETTY "A" #8 GAS UNIT														
//CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN //CONT.// 876500 WELL #: 9 RRCID -> 242125 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12006 - 12022														
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
11	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	255 1	850 3	Y			135	151 1		41
12	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	149 9	919 3	Y			210	235 1		16
01	1488 N	1478	-0-	-10	-0-	332 1	933 3	Y			212	192 1		36
02	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	231 9	814 3	Y			190	191 1		35
03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	312 1	1049 3	Y			196	204 1		27
04	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	233 9	1014 3	Y			169	173 1		23
						315 1								
						209 9								
						321 1								
						216 9								
						296 1								
						186 9								
BP A-52														
WELL #: 2 RRCID -> 249569 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11012 - 11026														
11	3450 X	3323	-0-	-127	-0-	493 1	2466 3	Y			331	294 1		119
12	3565 X	2830	-0-	-735	-0-	364 9	1933 3	Y			317	425 1		11
						548 1								
						349 9								
01	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			Y			-0-			11
02	2716 X	-0-	-0-	-2716	-0-			Y			-0-			11
03	3007 X	262	-0-	-2745	-0-	87 1	134 3	Y			37	45 1		3
						41 9								
04	2910 X	2087	-0-	-823	-0-	438 1	1360 3	Y			263	210 1		56
						289 9								
PETTY														
WELL #: 10 RRCID -> 262639 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12131 - 12137														
11	1650 N	1432	-0-	-218	-0-	289 1	833 3	Y			282	277 1		43
12	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	310 9	1185 3	Y			488	524 1		7
						417 1								
						537 9								
01	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	397 1	1158 3	Y			474	420 1		61
02	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	521 9	1058 3	Y			460	458 1		63
						417 1								
						506 9								
03	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	412 1	1258 3	Y			439	448 1		54
						483 9								
04	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	401 1	1273 3	Y			452	442 1		64
						497 9								
PETTY														
WELL #: 5 RRCID -> 265203 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12096 - 12540														
11	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	594 1	1776 3	Y			553	543 1		203
12	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	608 9	1525 3	Y			561	617 1		147
						518 1								
						617 9								
01	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	549 1	1658 3	Y			624	553 1		218
02	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	686 9	1315 3	Y			519	517 1		220
						498 1								
						571 9								
03	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	477 1	1509 3	Y			480	490 1		210
						528 9								
04	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	492 1	1625 3	Y			524	512 1		222
						576 9								

(GWN415)

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1012

VICKERS (WILCOX MIDDLE)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: HARDIN																																												
UNION GAS OPERATING COMPANY															//CONT.// 93668 120																																																																										
PETTY C															//CONT.// 876500																																																																										
															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	* CODE	EOM BALANCE																																																																									
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	1	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	1	23	3	Y	2	4	1			-0-																																																																									
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	27	1	4	3	Y	1	1	1			-0-																																																																									
						25	9																																																																																		
						3	1																																																																																		
						2	9																																																																																		
						1	1																																																																																		
						1	9																																																																																		
PETTY C															WELL #: 2															RRCID -> 280322															COMPL. DATE 01/14/2015															TOTAL DEPTH 12788															PERF.12176 - 12638														
11	18202 X	18202	-0-	-0-	-0-	1819	1	12896	3	Y	3170	3339	1			320																																																																									
12	16406 X	16406	-0-	-0-	-0-	3487	9	11630	3	Y	2796	2937	1			179																																																																									
01	14772 X	14772	-0-	-0-	-0-	1700	1	9946	3	Y	2902	3014	1			67																																																																									
02	16374 X	16374	-0-	-0-	-0-	3076	9	11269	3	Y	3047	3025	1			89																																																																									
03	18447 X	18447	-0-	-0-	-0-	1634	1	12802	3	Y	3468	3537	1			20																																																																									
04	19450 X	19450	-0-	-0-	-0-	3192	9	13749	3	Y	3574	3472	1			122																																																																									
						1753	1																																																																																		
						3352	9																																																																																		
						1830	1																																																																																		
						3815	9																																																																																		
						1770	1																																																																																		
						3931	9																																																																																		
PETTY D															WELL #: 1H															RRCID -> 290197															COMPL. DATE 01/10/2020															TOTAL DEPTH 12550															PERF.12912 - 15952														
11	4140 X	2746	-0-	-1394	-0-	166	1	1406	3	N	1067	1031	1			180																																																																									
12	4123 X	3211	-0-	-912	-0-	1174	9	1782	3	N	1103	1223	1			60																																																																									
01	4836 X	964	-0-	-3872	-0-	216	1	171	3	N	700	588	1			172																																																																									
02	3192 X	2253	-0-	-939	-0-	1213	9	1078	3	N	940	898	1			214																																																																									
03	3534 X	2855	-0-	-679	-0-	23	1	1424	3	N	1147	1251	1			110																																																																									
04	3120 X	3009	-0-	-111	-0-	770	9	1692	3	N	1033	986	1			157																																																																									
						141	1																																																																																		
						1034	9																																																																																		
						169	1																																																																																		
						1262	9																																																																																		
						181	1																																																																																		
						1136	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														
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	30	2	Y	-0-				134																																																																									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				135																																																																									
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	678	2	Y	49				184																																																																									
02	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	-0-	54	9	1508	2	Y	61				245																																																																									
03	T. A.	1625	-0-	1625	1625	232	1	1270	2	Y	41					286																																																																									
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1625	67	9			Y	NO RPT					286																																																																									
						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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-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	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-			87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-			89
01	2015 X	-0-	-0-	-2015			89
02	1820 X	-0-	-0-	-1820			89
03	465 X	-0-	-0-	-465			89
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			89
PLUGGED AND ABANDONED 06/04/2025							
STATE LEASE 108750		WELL #: 1	RRCID -> 255232	COMPL. DATE 05/22/2009	TOTAL DEPTH 9335	PERF. 9733 - 9750	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-			27
12	1519 X	-0-	-0-	-1519			27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-			27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-			27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-			27
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			27
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2025							
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	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
MIL-VID		WELL #: 3R	RRCID -> 271068	COMPL. DATE 11/14/2012	TOTAL DEPTH 16991	PERF.13000 - 13030	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	228	-0-	228	34 1 2 4	192 2	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY) OLIPDP II, LLC MIL-VID										93765 800 NON-ASSOCIATED 100467 WELL #: 1ST RRCID -> 133705 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12850 - 12860										CAPACITY CNTY: ORANGE													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE													
11	12	01	02	03	04	14B2	14B2	14B2	14B2	14B2	EXT	EXT	EXT	EXT	EXT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-												
														N	NO RPT						-0-												
														N	NO RPT						-0-												
														N	NO RPT						-0-												
														N	NO RPT						-0-												
														N	NO RPT						-0-												
														N	NO RPT						-0-												
														N	NO RPT						-0-												
MIL-VID																					WELL #:	12	RRCID ->	263342	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	12530	PERF.	13250	-	13345	
11	12	01	02	03	04	7475	7524	6301	6608	7316	X	X	X	X	X	7475	7524	6301	1233	2018	4783												
														N	513	585	1				246												
														N	520	677	1				89												
														N	445	313	1				221												
														N	57	151	1				127												
														N	-0-						127												
														N	356	170	1				313												
HILCORP ENERGY COMPANY SAMPSON-CLARK GU																					386310	WELL #:	1ST	RRCID ->	138868	COMPL. DATE	04/06/1992	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	12748	-	12918
11	12	01	02	03	04	14B2	14B2	14B2	14B2	14B2	EXT	EXT	EXT	EXT	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
														N	-0-						-0-												
														N	-0-						-0-												
														N	-0-						-0-												
														N	-0-						-0-												
														N	-0-						-0-												
														N	-0-						-0-												
VIDOR AMES SWD																					WELL #:	1	RRCID ->	148523	COMPL. DATE	05/25/2021	TOTAL DEPTH	4161	PERF.	3436	-	3550	
11	12	01	02	03	04	0	0	0	0	0	K	K	K	K	K	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-												
														N	NO RPT						-0-												
														N	NO RPT						-0-												
														N	NO RPT						-0-												
														N	NO RPT						-0-												
														N	NO RPT						-0-												
MIL-VID																					WELL #:	11	RRCID ->	231722	COMPL. DATE	08/18/2020	TOTAL DEPTH	14074	PERF.	13590	-	13790	
11	12	01	02	03	04	1740	338	1009	252	341	X	X	X	X	X	262	338	1009	79	-0-	-0-												
														Y	2	2	1				2												
														Y	3	2	1				3												
														Y	3	3	1				3												
														Y	9	3	1				9												
														Y	-0-	9	1				-0-												
														Y	28	13	1				15												

VIDOR AMES (YEGUA EY) HILCORP ENERGY COMPANY WILLIAMS			//CONT.// //CONT.//		93765 800 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE			
			WELL #:		1ST		RRCID -> 254819		COMPL. DATE 11/29/2009		TOTAL DEPTH 13571		PERF.12878 - 13007			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2160 N	2005	-0-	-155	-0-	284 18	1 4	1635 68	2 9	Y	62	81	1			45
12	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	302 19	1 4	1614 77	2 9	Y	70	81	1			34
01	2232 N	1828	-0-	-404	-0-	259 18	1 4	1444 107	2 9	Y	97	86	1			45
02	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	403 26	1 4	1340 108	2 9	Y	98	47	1			96
03	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	483 28	1 4	1535 145	2 9	Y	132	105	1			123
04	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	352 23	1 4	1585 91	2 9	Y	83	162	1			44
DONNER PROPERTIES GU			WELL #:		1		RRCID -> 258534		COMPL. DATE 05/02/2019		TOTAL DEPTH 13470		PERF.13162 - 13878			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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			
11	706 X	706	-0-	-0-	-0-	98 6	1 4	568 34	2 9	Y	31	9	1			22
12	713 X	301	-0-	-412	-0-	46 3	1 4	244 8	2 9	Y	7	25	1			4
01	179 X	179	-0-	-0-	-0-	27 2	1 4	148 2	2 9	Y	2	5	1			1
02	672 X	573	-0-	-99	-0-	122 8	1 4	406 37	2 9	Y	34	2	1			33
03	310 N	182	-0-	-128	-0-	42 2	1 4	135 3	2 9	Y	3	33	1			3
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
WILLIAMS A-436 GU			WELL #:		1		RRCID -> 265062		COMPL. DATE 12/21/2012		TOTAL DEPTH 13497		PERF.13536 - 13550			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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			
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	59 4	1 4	339 416	2 9	Y	378	504	1			271
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	66 4	1 4	350 508	2 9	Y	462	510	1			223
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	53 4	1 4	295 494	2 9	Y	449	463	1			209
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	91 6	1 4	301 447	2 9	Y	406	217	1			398
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	97 6	1 4	309 307	2 9	Y	279	417	1			260
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	72 5	1 4	324 323	2 9	Y	294	399	1			155

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.// 93765 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HAGLER BP FEE		WELL #: 1		RRCID -> 271064		COMPL. DATE 08/27/2016		TOTAL DEPTH 13458 PERF.13212 - 13320					
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
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-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WILLIAMS				WELL #: 4	RRCID -> 272436	COMPL. DATE 05/03/2013		TOTAL DEPTH 13490 PERF.12770 - 12870					
11	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	603 1	1092 2	Y	186	178 1			205
12	1643 X	1484	-0-	-159	-0-	205 9	649 2	Y	193	163 1			235
01	1550 X	1107	-0-	-443	-0-	623 1	327 2	Y	202	165 1			272
02	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	212 9	1151 2	Y	215	341 1			146
03	1953 X	1204	-0-	-749	-0-	558 1	474 2	Y	188	169 1			165
04	1890 X	1642	-0-	-248	-0-	222 9	772 2	Y	261	179 1			247
						563 1							
						237 9							
						523 1							
						207 9							
						583 1							
						287 9							
SAMPSON-CLARK GU				WELL #: 3	RRCID -> 272838	COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 13014 PERF.12830 - 12860					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
04	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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
VIDOR AMES, NE. (8030)		93768 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE					
COSTA ENERGY, LLC		180534											
BREECE UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 282475		COMPL. DATE 12/12/2022		TOTAL DEPTH 7927 PERF. 9218 - 9224					
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
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				43

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 1-A)										93831 125	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN				
MILESTONE OPERATING, INC.										567103									
EAST TEXAS OIL CO. FEE -B-										WELL #:	3	RRCID ->	173258	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	6476	PERF. 5726 -	5732
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
ARCO HCSL										WELL #:	5	RRCID ->	234439	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	7087	PERF. 5723 -	5743
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-					N	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-					N	-0-			-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-					N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-					N	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-					N	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-					N	-0-			-0-	
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B"										WELL #:	6	RRCID ->	244394	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 5749 -	5752
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		-26336					N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		-26336					N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		-26336					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		-26336					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		-26336					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		-26336					N	NO RPT			-0-	
VILLAGE MILLS (COCKFIELD 2)										93831 187	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN				
MILESTONE OPERATING, INC.										567103									
ARCO HCSL										WELL #:	2	RRCID ->	261587	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	7320	PERF. 5883 -	5890
11	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-	
12	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-	
01	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-	
02	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-	
03	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-	
04	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-	
ARCO HCSL										WELL #:	1	RRCID ->	287602	COMPL. DATE	09/03/2019	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 5938 -	5957
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-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-	
VILLAGE MILLS (COCKFIELD 3)										93831 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN				
MILESTONE OPERATING, INC.										567103									
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B"										WELL #:	6	RRCID ->	263403	COMPL. DATE	05/01/2011	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 5918 -	5920
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-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-	

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 1018

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 3)				//CONT.//	93831 250	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARDIN			
MILESTONE OPERATING, INC.				//CONT.//	567103												
ARCO HCSL				WELL #:	3	RRCID -> 278173		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5938 -		5947			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
								AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT CODE	BALANCE	
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-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
VILLAGE MILLS (6030)					93831 880	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARDIN			
MILESTONE OPERATING, INC.					567103												
ARCO HCSL				WELL #:	5	RRCID -> 281469		COMPL. DATE 08/01/2016		TOTAL DEPTH 7087		PERF. 6099 -		6101			
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	-0-	72	1	11	9	Y	10			31	
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	-0-	75	1	6	9	Y	5	24	1	12	
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	-0-	58	1	1	9	Y	1			13	
02	84	N	21	-0-	-63	-0-	-0-	17	1	4	9	Y	4			17	
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	668	2	Y	18	23	1	12	
								20	9								
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	7	9	Y	6			18	
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			
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-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
VILLAGE MILLS, NORTH (6400)					93833 333	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARDIN			
OLIPDP II, LLC					100467												
VILLAGE MILLS SWD				WELL #:	1	RRCID -> 286427		COMPL. DATE 07/05/2018		TOTAL DEPTH 7021		PERF. 6276 -		6524			
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
VILLAGE MILLS, W. (WILCOX 8900)					93838 166	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARDIN			
OLIPDP II, LLC					100467												
BP AMERICA 757				WELL #:	1	RRCID -> 198114		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 10517		PERF. 8456 -		8472			
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-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
FORZA OPERATING, LLC					278837												
BP-BLACK STONE GU				WELL #:	1	RRCID -> 292123		COMPL. DATE 10/14/2021		TOTAL DEPTH 15315		PERF. 8933 -		8938			
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2023 - WELL PLUGGED 5/23/23																	

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)					93839 485	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN				
OLIPPP II, LLC					100467											
BP AMERICA A-76 UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	198395	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL	DEPTH	12484	PERF.	10598 - 12024	
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118						N	27				27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118						N	-0-				27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118						N	25	25	1		27
RICE, W. M. UNIVERSITY UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	224206	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL	DEPTH	12468	PERF.	12180 - 12198	
11	9090 X	8235	-0-	-855	-0-	15	1	8120	2	N	91					188
12	8711 X	8493	-0-	-218	-0-	100	9	8115	2	N	329	281	1	20	8	216
01	8711 X	6838	-0-	-1873	-0-	362	9	6629	2	N	175	185	1			206
02	7700 X	7471	-0-	-229	-0-	16	1	7258	2	N	181	299	1			88
03	8525 X	7328	-0-	-1197	-0-	193	9	7098	2	N	195	183	1			100
04	8250 X	7283	-0-	-967	-0-	14	1	7053	2	N	195	205	1			90
						199	9									
						15	1									
						215	9									
						15	1									
						215	9									
BP "I" GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	250818	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.	11808 - 11910	
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-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	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	
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
04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	210	1	1022	2	N	-0-					27

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN													
OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467													
BP 'R' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272435 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 15325 PERF.12562 - 12578													
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
11	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	600 1	2639 2	N	59				288
12	3007 X	2801	-0-	-206	-0-	65 9	2137 2	N	40	174 1			154
01	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	44 9	2685 2	N	39				193
02	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	620 1	3495 2	N	33				226
03	15868 X	15868	-0-	-0-	-0-	43 9	13833 2	N	1286	1098 1			414
04	17955 X	17955	-0-	-0-	-0-	36 9	16719 2	N	578	721 1			271
						620 1							
						1415 9							
						600 1							
						636 9							
BP AMERICA FEE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280630 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11185 PERF.12477 - 13889													
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
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	867 1	28 9	N	25	25 1			44
WEST UNIVERSITY WELL #: 1H RRCID -> 285680 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11560 - 16818													
11	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	318 1	1095 2	N	9	179 1			27
12	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	10 9	2759 2	N	40				67
01	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	329 1	1943 2	N	36				103
02	297 X	297	-0-	-0-	-0-	44 9		N	-0-				103
03	329 X	329	-0-	-0-	-0-	297 1		N	-0-				103
04	346 X	346	-0-	-0-	-0-	329 1	28 9	N	25	25 1			103
						318 1							
WEST UNIVERSITY WELL #: 2H RRCID -> 288357 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10235 - 15850													
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-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
JAMEX, INC. 429659													
METEOR WELL #: 1 RRCID -> 297305 COMPL. DATE 12/09/2023 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12460 - 13064													
11	7080 X	5568	-0-	-1512	-0-	795 1	4314 3	N	417	342 1			309
12	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-	459 9		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
04	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			N	NO RPT				340

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN														
NECHES TRANSPORT INC. 601854														
BLACK STONE - DUFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193840 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10258 - 10943														
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											
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	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
04	510 N	183	-0-	-327	-0-	76	2	107	9	N	97			201
GULF WEST WELL #: 1 RRCID -> 206257 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10624 - 10705														
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	303	1	421	2	N	119			172
						131	9							
12	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	313	1	1038	2	N	321	196	1	174
						353	9							
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
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	303	1	696	2	N	74	25	1	122
						81	9							
GULF WEST WELL #: 2 RRCID -> 234240 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 15521 PERF.12116 - 12126														
11	1800 N	1449	-0-	-351	-0-	303	1	1078	2	N	62	179	1	65
						68	9							
12	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	313	1	1639	2	N	159	37	1	127
						175	9							
01	1860 N	1572	-0-	-288	-0-	313	1	1253	2	N	5			132
						6	9							
02	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	283	1	1393	2	N	73	158	1	47
						80	9							
03	1860 N	1751	-0-	-109	-0-	313	1	1438	2	N	-0-			47
04	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	303	1	1430	2	N	62	25	1	84
						68	9							
WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 265004 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9136														
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
04	2970 X	53	-0-	-2917	-0-	28	1	25	9	Y	23			130
BP 'T' WELL #: 3 RRCID -> 269975 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13990 - 14166														
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
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	84	2	2	9	N	2			756
BP 'T' WELL #: 1 RRCID -> 270307 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13904 - 13920														
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
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	1			N	-0-			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	ALLOW CODE	GAS 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
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
*04	20 N	20	-0-	-0-	-0-		18 1	2	9	Y	2			120
WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 280638 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9008 - 9016														
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
*04	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 1			Y	-0-			110
PAVEY, W. WELL #: 1H RRCID -> 281566 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 10675 - 16515														
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
04	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														
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
04	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														
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-
04	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														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				44
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				44
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				44
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				44
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				44
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				44
PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2025									
W. PAUL NELSON(YEGUA 7680)			94370 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY	
GALLOWAY ENERGY CO.			293363						
KROHN, P. G. EST.		WELL #:	1	RRCID -> 157456		COMPL. DATE 01/05/1996		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7584 - 7594	
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	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2025									
WADSWORTH (CH-1)			94543 074	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MATAGORDA	
RUMBLE ENERGY LLC			102969						
CORNELIUS "B"		WELL #:	1	RRCID -> 213890		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9094 - 9104	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
CORNELIUS, L.									
		WELL #:	1	RRCID -> 288352		COMPL. DATE 12/15/2019		TOTAL DEPTH 12056 PERF. 9100 - 9170	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				97
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				97
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				97
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				97
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				97
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				97
CORNELIUS, L.									
		WELL #:	7	RRCID -> 289130		COMPL. DATE 12/09/2019		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8987 - 9006	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-236				93
12	0 N	144	-0-	144	-92	49 2	95 9		179
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-92				179
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-92				179
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
CANCELLED UNDERAGE -> -92									
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 1			179
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				179

WADSWORTH (LEWIS 9900)														CNTY: MATAGORDA	
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC															
SAVAGE															
WELL #: 4 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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WADSWORTH (SAVAGE)														CNTY: MATAGORDA	
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC															
SAVAGE															
WELL #: 2 RRCID -> 190461 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9602 - 9608															
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WADSWORTH (SAVAGE FB 2A N)														CNTY: MATAGORDA	
AGP ENERGY SERVICES LLC															
SAVAGE															
WELL #: S 2G RRCID -> 260155 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9392 - 9526															
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		-0-	-0-	-0-	15698					N	-0-			12
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15698					N	NO RPT			12
WADSWORTH (10,400 FRI0)														CNTY: MATAGORDA	
ALLTEX EXPLORATION, INC.															
SAVAGE															
WELL #: 5 RRCID -> 242386 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10552 - 10556															
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			110
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			123
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15			138
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	24			162
03	50 N		50	-0-	-0-	-0-	46	2		4	9	4			166
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			174
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC															
SAVAGE															
WELL #: 3 RRCID -> 170399 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10250 - 10310															
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RUMBLE ENERGY LLC															
EBERLE															
WELL #: 1 RRCID -> 216127 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 14001 PERF.10306 - 10329															
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	5 N		-0-	-0-	-5	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

WADSWORTH (10,400 FRI0)			//CONT.//		94543 814	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA									
RUMBLE ENERGY LLC			//CONT.//		102969														
CORNELIUS, L.			WELL #:		2	RRCID -> 218804		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10920 - 10971							
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
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-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
CORNELIUS, L.			WELL #:		6	RRCID -> 242449		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10870 - 10898							
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-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CORNELIUS, L.			WELL #:		3	RRCID -> 242510		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 12883		PERF.11017 - 11043							
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-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WADSWORTH, SOUTH (DISCORBIS II)					94547 166	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA									
HILCORP ENERGY COMPANY					386310														
ALTA-OTTIS GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 271145		COMPL. DATE 09/05/2013		TOTAL DEPTH 14234		PERF.12268 - 12272							
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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WADSWORTH, S. (SAVAGE 10,100)					94547 450	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA									
AGP ENERGY SERVICES LLC					008731														
CORNELIUS, L.			WELL #:		9	RRCID -> 226260		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9810 - 9920							
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
RUMBLE ENERGY LLC					102969														
CORNELIUS, L.			WELL #:		10	RRCID -> 294633		COMPL. DATE 11/22/2022		TOTAL DEPTH 14570		PERF. 9952 - 10027							
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					62	

WADSWORTH, SOUTH (TEX-MISS)														CNTY: MATAGORDA			
RUMBLE ENERGY LLC																	
CORNELIUS, L.																	
WELL #: G 6 RRCID -> 227953 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13666 - 14896																	
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	EOM BALANCE
11	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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WADSWORTH, S. (TEX-MISS A)														CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
GOODALL-DOSS GAS UNIT NO. 1																	
WELL #: 2 RRCID -> 279975 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 13947 PERF.12722 - 12792																	
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
04	3210 X	3068	-0-	-142	-0-	2959	2	109	9	N		99					244
WADSWORTH, S. (10,200)														CNTY: MATAGORDA			
RUMBLE ENERGY LLC																	
CORNELIUS B																	
WELL #: 1 RRCID -> 195512 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9957 - 9964																	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CORNELIUS, L.														WELL #: 2D RRCID -> 196481 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3768 - 3867			
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-
04	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			
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WADSWORTH, S. (11100)														CNTY: MATAGORDA			
AGP ENERGY SERVICES LLC																	
CORNELIUS, L.																	
WELL #: 9 RRCID -> 186388 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10863 - 10959																	
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WADSWORTH, S. (11100)		//CONT.//		94547 780	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
RUMBLE ENERGY LLC				102969						
CORNELIUS, L.		WELL #:		2	RRCID -> 094733		COMPL. DATE 05/22/1981		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11607 - 11638	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
CORNELIUS, L.		WELL #:		11	RRCID -> 225322		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 13831 PERF.11002 - 12216	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WALHALLA (GLENROSE)				94733 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE	
LEEXUS OIL LLC				495350						
LEE		WELL #:		1H	RRCID -> 176637		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13256 - 14867	
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	83	1	1588 2	114
12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	120	1	2277 2	114
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	81	1	1529 2	114
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	104	1	1971 2	114
03	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-				114
04	1560	N	1249	-0-	-311	-0-	62	1	1187 2	114
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY				511280						
HOUSTON UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 137973		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH 13205 PERF.13038 - 13060	
11	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2		71
12	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2		71
01	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2		71
02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2		71
03	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2		71
*04	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2		71
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544						
GOEHRING		WELL #:		1	RRCID -> 107180		COMPL. DATE 05/04/1983		TOTAL DEPTH 13428 PERF.12750 - 12784	
11	1650	N	550	-0-	-1100	-0-	550	2		-0-
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-				-0-
01	465	N	249	-0-	-216	-0-	249	2		-0-
02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2		-0-
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2		-0-
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2		-0-
YOUNG, JOHN H., INC.				948460						
TYE		WELL #:		1	RRCID -> 253433		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 13082 PERF.12936 - 12964	
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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	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
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
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						493
WEBSTER P.O.&G. OPERATING, LLC WEBSTER FIELD UNIT				95731 001 631506	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS									
				WELL #:	2146	RRCID -> 172622	COMPL. DATE 08/16/2001	TOTAL DEPTH	6166	PERF. 5640 - 5678									
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-
04	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									
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-
04	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									
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-
04	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									
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-
04	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									
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506								
WEBSTER FIELD UNIG		WELL #:		909	RRCID -> 175120		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH		6033 PERF. 5430 - 5458	
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506									
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2730	RRCID -> 178239		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH		6044	PERF. 5599 - 5610	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2753	RRCID -> 178416		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH		6182	PERF. 5792 - 5810	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1833	RRCID -> 178419		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH		6159	PERF. 5558 - 5853	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2723	RRCID -> 179926		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH		6047	PERF. 5648 - 5666	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2724	RRCID -> 180186		COMPL. DATE 10/22/2000		TOTAL DEPTH		6010	PERF. 5630 - 5643	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2792	RRCID -> 180723		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH		6262	PERF. 5800 - 5816	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		344	RRCID -> 180724		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH		6142	PERF. 5522 - 5550	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER				//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS							
P.O.&G. OPERATING, LLC				//CONT.//		631506												
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	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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					
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
WEBSTER (MARGINULINA)						95731 375	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS							
DENBURY ONSHORE, LLC						215343												
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S				WELL #:		110	RRCID ->	185164	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL DEPTH	6065	PERF. N/A					
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED						05/22/2025												
KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.				WELL #:		40	RRCID ->	186178	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5600	-	5616			
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
P.O.&G. OPERATING, LLC						631506												
OWENS, J. D. ET AL				WELL #:		9	RRCID ->	181123	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	6126	PERF. 5599	-	5609			
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	

WEBSTER (MARGINULINA)				//CONT.//		95731 375	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS			
P.O.&G. OPERATING, LLC				//CONT.//		631506								
KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.				WELL #:		24	RRCID -> 182260		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH	6133	PERF. 5649 -	5665
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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	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-	
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S														
				WELL #:		142	RRCID -> 185413		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	6102	PERF. 5605 -	5615
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

WEBSTER (MARGINULINA)		//CONT.//		95731 375	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS					
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506										
OWENS, J.D. ET AL		WELL #:		5	RRCID -> 190627		COMPL. DATE 05/05/2002		TOTAL DEPTH 6044		PERF. 5560 - 5568			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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			
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
04	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			
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
04	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			
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
*04	25442	24871	-0-	-571	-0-	24533	2	338	9	N	307	344	1	152

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
04	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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
04	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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
04	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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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					
11	16603 X	16603	-0-	-0-	-0-	390	1	16213	2	Y	-0-					5
12	11320 X	11320	-0-	-0-	-0-	1163	1	10157	2	Y	-0-					5
01	899 X	483	-0-	-416	-0-	29	1	454	2	Y	-0-					5
02	2912 X	26	-0-	-2886	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					5
03	3658 X	103	-0-	-3555	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					5
04	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-					5
DOROTHY HITE GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 252375		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 15101		PERF.14278 - 14696					
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
04	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 (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	T. A.	NO RPT	-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				
11	14370 X	250	-0-	-14120	-0-	6	1	244	2	Y		-0-			32
12	11253 X	-0-	-0-	-11253	-0-					Y		-0-			32
01	15642 X	15642	-0-	-0-	-0-	934	1	14708	2	Y		-0-			32
02	18508 X	18508	-0-	-0-	-0-	1099	1	17409	2	Y		-0-			32
03	12721 X	12721	-0-	-0-	-0-	903	1	11818	2	Y		-0-			32
04	15150 X	9565	-0-	-5585	-0-	527	1	9038	2	Y		-0-			32
BU RANCH				WELL #:		1	RRCID -> 280656		COMPL. DATE 03/07/2016		TOTAL DEPTH 16027 PERF.16060 - 16140				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
WHARTON, WEST (4440)				96728 605		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
MB ENERGY, LLC				100147											
RANCHO GRANDE FARMS				WELL #:		6	RRCID -> 236482		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3700 - 3840				
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
WHARTON, W. (4570)				96728 616		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
BROWN				WELL #:		1	RRCID -> 200443		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4596 - 5272				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
WHARTON, WEST (5200)				96728 620		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
FOC PIERCE RANCH				WELL #:		2	RRCID -> 277940		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5176 - 5189				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-

WHITES BAYOU (F-12) 97017 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAND HAWK, LLC 747071
WHITE HEIRS WELL #: 1 U RRCID -> 273208 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7808 - 7816

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
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-
04	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

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					84
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					84
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					84
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					84
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					84
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				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

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					9
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					9
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					9
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					9
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	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

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	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					135
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					135

WHITES BAYOU, W. (F-15) GCOWS OPERATING LLC BIGGS, ET AL				97021 220 102135	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
				WELL #:	3	RRCID ->	247836	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL	DEPTH	8295	PERF.	8141 - 8143			
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
11	PTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIED (RHINEHART A SAND) EVEREST RESOURCE COMPANY MCKINLEY				97240 500 252057	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
				WELL #:	1	RRCID ->	224956	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.	11685 - 11728			

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MCKINLEY				WELL #:	2	RRCID ->	265551	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL	DEPTH	12022	PERF.	11726 - 11755			

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

WILLIAM HANKERSON (WILCOX 9500) ARCADIA OPERATING, LLC OGLETREE				97538 480 028734	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO								
				WELL #:	4	RRCID ->	232648	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL	DEPTH	9850	PERF.	5650 - 5680			

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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIS, WEST L & G ASSOCIATES, INC. CARLSON UNIT				97692 001 479597	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
				WELL #:	1	RRCID ->	110012	COMPL. DATE	02/12/1984	TOTAL	DEPTH	3970	PERF.	3708 - 3756			

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, L C PRODUCTION SCOTT, SAM S.				793130	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
				WELL #:	1	RRCID ->	113593	COMPL. DATE	10/18/1984	TOTAL	DEPTH	4000	PERF.	3814 - 3822			

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
04	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			
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							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						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-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-								
HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT															WELL #:	7	RRCID -> 271204		COMPL. DATE 02/11/2013		TOTAL	DEPTH 13075	PERF.11957 - 12070			
11	90 N	-0-	-0-	-90		-0-						Y	-0-					361								
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-	151	1			210								
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					210								
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					210								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					210								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					210								
AMRWR, LLC HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT															102699	WELL #:		4	RRCID -> 203285		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL	DEPTH 12500	PERF.11843 - 12028	
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-								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-								
WESTERN ENERGY GROUP, LLC HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT															911874	WELL #:		2	RRCID -> 200478		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL	DEPTH 12350	PERF.11887 - 19929	
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-								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-								
HENDERSON, CATHERINE -C-															WELL #:	3	RRCID -> 201186		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL	DEPTH 12850	PERF.11990 - 12040			
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-								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-								
HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT															WELL #:	5	RRCID -> 213204		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL	DEPTH 12225	PERF.11828 - 11950			
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-								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-								

WILLIS MARSH (13200)														97693 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC														102553												
CATHERINE HENDERSON "A" UNIT														WELL #:		6ST	RRCID ->	242695	COMPL. DATE	08/06/2012	TOTAL	DEPTH	12930	PERF.	12848 -	12910
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
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					
04	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
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-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-					
AMRWR, LLC														102699												
LIBERTY FARMS UNIT														WELL #:		1	RRCID ->	204054	COMPL. DATE	06/13/2004	TOTAL	DEPTH	13950	PERF.	13220 -	13326
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-					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT							-0-					
LIBERTY FARMS UNIT														WELL #:		2ST	RRCID ->	215907	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL	DEPTH	13421	PERF.	13020 -	13072
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-					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT							-0-					
COSTA ENERGY, LLC														180534												
HENDERSON RANCH														WELL #:		1	RRCID ->	258027	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.	13246 -	13296
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					
04	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	6823	2	200	9	Y	182	47	1								168					
HENDERSON RANCH														WELL #:		2	RRCID ->	260489	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL	DEPTH	13498	PERF.	12996 -	13006
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					
04	840 N	476	-0-	-364	-0-	409	2	67	9	Y	61	173	1								71					

WILLIS MARSH (13200)			//CONT.// 97693 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
COSTA ENERGY, LLC			//CONT.// 180534														
HENDERSON PARTNERS			WELL #:		1ST	RRCID -> 292277	COMPL. DATE 01/22/2022	TOTAL DEPTH 12969	PERF.13212 - 13240								
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
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
04		413 N	413	-0-	-0-	-0-	371	2		42	9	N	38	3	1		125
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874														
DOC			WELL #:		1	RRCID -> 210190	COMPL. DATE 06/28/2005	TOTAL DEPTH 13883	PERF.13013 - 13714								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 260045	COMPL. DATE 09/22/2010	TOTAL DEPTH 13471	PERF.13070 - 13138								
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-
04	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								
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
04	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								
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1)			97736 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
ACE PRODUCTIONS			003539														
WILLOW SLOUGH GU 2			WELL #:		1	RRCID -> 078114	COMPL. DATE 07/07/1978	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 8132 - 8152								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1)		//CONT.//		97736 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS	
GCOWS OPERATING LLC				102135						
TATE, R.R.		WELL #:		1	RRCID -> 072452		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8309 - 8340	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					213
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					213
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					213
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					213
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					213
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					213
HEBERT & BROUSSARD A		WELL #:		2	RRCID -> 195884		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8197 - 8222	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					162
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					162
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					162
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					162
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					162
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					162
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC		WELL #:		805607	RRCID -> 103673		COMPL. DATE 12/06/1982		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8035 - 8042	
WHITE ESTATE -A-										
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WILLOW SLOUGH (FB-A, F-2)		WELL #:		97736 315	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
GCOWS OPERATING LLC				102135						
HEBERT & BROUSSARD -A-		WELL #:		2	RRCID -> 008794		COMPL. DATE 02/29/1960		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8267 - 8277	
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ)		WELL #:		97736 405	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC				805607						
WHITE ESTATE -A-		WELL #:		4	RRCID -> 008779		COMPL. DATE 05/19/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8249 - 8256	
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WHITE ESTATE -A-		WELL #:		7	RRCID -> 048511		COMPL. DATE 06/16/1970		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8359 - 8384	
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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 #: 10 RRCID -> 112966 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8260 - 8273														
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
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														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			168
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			168
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			168
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			168
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			168
04	0 N	-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														
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BARROW, R. J. WELL #: 18 RRCID -> 206885 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLOW SLOUGH (FB-B, UN 2) 97736 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
GCOWS OPERATING LLC 102135														
WAKEFIELD WELL #: 1H RRCID -> 267028 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 10570 - 10580														
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
04	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		
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	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59	
04	0 N	-0-	-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		
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-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100	
WILSON CREEK (10000 SD. FB-C)				97863 700	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
GEMARMI INC.				298884												
WILSON CREEK				WELL #:	1	RRCID ->	295977	COMPL. DATE	11/09/2022	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	9950 - 9974		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2024 - WELL PLUGGED 11/05/24																
WIND HILL (TAYLOR)				97908 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WASHINGTON			
WATT ENERGY, LLC				101077												
BROOKS				WELL #:	1	RRCID ->	110309	COMPL. DATE	04/11/1984	TOTAL	DEPTH	11194	PERF.	11048 - 11066		
11	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	-0-	4528	2	45	9	N	41	182	1	61	
12	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	-0-	4529	2	66	9	N	60			121	
01	4495 X	4475	-0-	-20	-0-	-0-	4413	2	62	9	N	56			177	
02	4060 X	3189	-0-	-871	-0-	-0-	3142	2	47	9	N	43			220	
03	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	-0-	4869	2	57	9	N	52	194	1	78	
*04	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	-0-	4337	2	54	9	N	49			127	
WINEDALE (GEORGETOWN)				97965 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FAYETTE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544												
HEATHER UNIT				WELL #:	1RE	RRCID ->	187119	COMPL. DATE	06/30/2001	TOTAL	DEPTH	11780	PERF.	11320 - 14345		
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-	3	5	137	
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	1			138	
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-			138	
02	56 N	24	-0-	-32	-0-	-0-	20	2	4	9	N	4			142	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142	
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			142	

WITHERS, NORTH				98290 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WHARTON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836						
PIERCE ESTATES, INC.				WELL #: 17	RRCID -> 106819	COMPL. DATE 08/14/1983	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 5256 - 5265	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WITHERS, NORTH (-A- SAND)				98290 100	ASSOCIATED	49B	CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560						
PIERCE ESTATES				WELL #: C232	RRCID -> 233274	COMPL. DATE 04/22/2013	TOTAL DEPTH	5696	PERF. 4356 - 4376	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
PIERCE ESTATES				WELL #: C244	RRCID -> 258681	COMPL. DATE 09/07/2010	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 5145 - 5152	
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-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
WITHERS, NORTH (-F-)				98290 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560						
PIERCE ESTATES				WELL #: C232	RRCID -> 192264	COMPL. DATE 01/16/2003	TOTAL DEPTH	5696	PERF. 5503 - 5506	
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-			-0-
WITHERS, NORTH (MARG. 1)				98290 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836						
PIERCE ESTATES				WELL #: 94	RRCID -> 115264	COMPL. DATE 02/13/1985	TOTAL DEPTH	5377	PERF. 5240 - 5250	
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			-0-
PIERCE ESTATES INC.				WELL #: 57	RRCID -> 120080	COMPL. DATE 01/06/1986	TOTAL DEPTH	5360	PERF. 5274 - 5279	
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-

WITHERS, NORTH (MIOCENE 4000)			98290 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836					
PIERCE EST. INC.			WELL #: 43A	RRCID -> 008820	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ELIJAH GREEN (WILCOX 10)			98360 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516					
BLACK STONE MINERALS			WELL #: 3 T	RRCID -> 283360	COMPL. DATE 08/02/2017	TOTAL DEPTH 10770	PERF. 9882 -	9892
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-
04	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WOLFPACK (LOWER WILCOX CONS.)			98428 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO		
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC			846255					
GARRETT, W. D. GU			WELL #: 1	RRCID -> 218323	COMPL. DATE 08/28/2010	TOTAL DEPTH 15800	PERF.13286 -	14804
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-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
VIPER S.W.D., LLC			886209					
GARRETT, W. D. GU			WELL #: 3	RRCID -> 236349	COMPL. DATE 09/21/2010	TOTAL DEPTH 15850	PERF.14342 -	15574
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WOODRIDGE (HACKBERRY)			98605 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ORANGE		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
CHAMPION INTERNATIONAL			WELL #: 3	RRCID -> 158637	COMPL. DATE 09/08/2006	TOTAL DEPTH 9473	PERF. 8946 -	9022
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
CHAMPION INTERNATIONAL			WELL #: 1	RRCID -> 255708	COMPL. DATE 04/11/1991	TOTAL DEPTH 16050	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WYLIE B & B OIL, INC. WINTERMAN		99035 001 039791		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO									
		WELL #: 1		RRCID -> 215966		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 4610		PERF. 4250 - 4252							
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319						N	NO RPT					-0-
WYLIE (FRIO 3700) KONANTZ, RONALD J. INC. WITTER, ANNIE S.		99035 150 474900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO									
		WELL #: 1		RRCID -> 160178		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 10165		PERF. 3683 - 3706							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WYLIE (FRIO 3885) KONANTZ, RONALD J. INC. THEUMAN, M. C.		99035 185 474900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO									
		WELL #: 3		RRCID -> 110196		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 6516		PERF. 3898 - 3901							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
KONANTZ, RONALD J. INC. WITTER S ANNIE		474900		RRCID -> 111175		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 6525		PERF. 3450 - 3482							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MOSAIC OIL LLC THOMAS		589978		RRCID -> 178967		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 4039 - 4043							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2)				99334 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRIS					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169	RRCID -> 184018				COMPL. DATE 04/11/2001				TOTAL DEPTH 12355 PERF.10590 - 11732					
JACINTOPORT				WELL #: 1	RRCID -> 184018				COMPL. DATE 04/11/2001				TOTAL DEPTH 12355 PERF.10590 - 11732					
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 192683				COMPL. DATE 10/24/2002				TOTAL DEPTH 12149 PERF.11010 - 11896					
11	42771 X	42771	-0-	-0-	-0-	310	1	41997	2	N	422	361	1				327	
12	44228 X	44228	-0-	-0-	-0-	464	9											
						310	1	43464	2	N	413	540	1				200	
01	41478 X	38302	-0-	-3176	-0-	454	9											
						310	1	37581	2	N	374	465	1				109	
02	39457 X	39457	-0-	-0-	-0-	411	9											
						280	1	38764	2	N	375	364	1				120	
03	44551 X	44551	-0-	-0-	-0-	413	9											
						310	1	43819	2	N	384	349	1				155	
04	42780 X	NO RPT	-0-	-42780	-0-	422	9											
										N	NO RPT						155	
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A-				WELL #: 2	RRCID -> 234163				COMPL. DATE 03/03/2007				TOTAL DEPTH 11313 PERF.11943 - 11953					
11	60042 X	60042	-0-	-0-	-0-	310	1	59204	2	N	480	552	1				219	
12	62348 X	62348	-0-	-0-	-0-	528	9											
						310	1	61480	2	N	507	544	1				182	
01	51822 X	51822	-0-	-0-	-0-	558	9											
						310	1	50928	2	N	531	461	1				252	
02	56562 X	56562	-0-	-0-	-0-	584	9											
						280	1	55662	2	N	564	724	1				92	
03	62031 X	52359	-0-	-9672	-0-	620	9											
						304	1	51576	2	N	435	363	1				164	
04	60030 X	NO RPT	-0-	-60030	-0-	479	9											
										N	NO RPT						164	
ETOCO, L.P.				255133	RRCID -> 185740				COMPL. DATE 01/08/2002				TOTAL DEPTH 11960 PERF. 7300 - 7350					
HOUSTON, SAM UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 185740				COMPL. DATE 01/08/2002				TOTAL DEPTH 11960 PERF. 7300 - 7350					
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-	
04	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	RRCID -> 180363				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10008 PERF. 6294 - 6389					
BLACK STONE MINERALS COMPANY				WELL #: 1	RRCID -> 180363				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10008 PERF. 6294 - 6389					
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-	
04	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		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC			072716												
JOHNSON, E. ET AL			WELL #:		RRCID ->	172551	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	9235	PERF.	9068 -	9072		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			95
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			95
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			95
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			95
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			95
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			95
PLUGGED AND ABANDONED_____			01/12/2005												
JACKSON, H.			WELL #:		RRCID ->	174089	COMPL. DATE	08/17/1999	TOTAL DEPTH	9267	PERF.	9038 -	9055		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			59
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			59
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			59
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			59
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			59
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			59
PLUGGED AND ABANDONED_____			12/27/2004												
GIBSON, E. V. ET AL			WELL #:		RRCID ->	174902	COMPL. DATE	10/11/1999	TOTAL DEPTH	9231	PERF.	8980 -	8989		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			161
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			161
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			161
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			161
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			161
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			161
PLUGGED AND ABANDONED_____			02/04/2005												
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.			810815												
RUNNELS			WELL #:	1	RRCID ->	283961	COMPL. DATE	01/08/2018	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	9756 -	9792		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			197
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			197
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			197
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			197
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			197
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			197

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 1049

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX) JAMEX, INC.				99843 800 429659	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO					
FRENSLEY UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 177122	COMPL.	DATE 01/29/2000	TOTAL	DEPTH 11308	PERF.10654	- 10852				
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	321	380	1			129
12	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	586	1	345	2	N	252					381
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	277	9									
02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	469	1	330	2	N	198	178	1	2	8	399
03	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	218	9									
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	463	1	475	2	N	184	188	1	3	8	392
						202	9									
						542	1	408	2	N	252	373	1			271
						277	9									
										N	NO RPT					271
LEYENDECKER				WELL #:	1	RRCID -> 177450	COMPL.	DATE 05/09/2000	TOTAL	DEPTH 11350	PERF.10839	- 11114				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BOGATTO				WELL #:	1	RRCID -> 178278	COMPL.	DATE 03/15/2000	TOTAL	DEPTH 11425	PERF.10761	- 11123				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					66
LEYENDECKER-CULLEN				WELL #:	1	RRCID -> 181196	COMPL.	DATE 11/12/2000	TOTAL	DEPTH 11350	PERF.10738	- 11186				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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				
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-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-