
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

- 0A P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
- B PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(REDCAVE) 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		00004 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK					
ALTA MESA SERVICES, LP		015721											
REHM		WELL #: 1		RRCID -> 275702		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 11601 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACKBRUSH O & G, LLC		073059											
GAYLE		WELL #: 1		RRCID -> 206069		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5325 - 6147					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAKENERGY OPERATING, LLC		074563											
GRIZZLE		WELL #: 1		RRCID -> 259532		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 13380 PERF.10347 - 10356					
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOWLER OIL & GAS LLC		100396											
DOROTHY WALTERS		WELL #: 1		RRCID -> 216730		COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH 17339 PERF.10782 - 10840					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALDINE OIL AND GAS, LP		100397											
CREWS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 189444		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10704 - 10712					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCC OIL & GAS, L.P.		100844											
WELHAUSEN A		WELL #: 1		RRCID -> 265202		COMPL. DATE 09/05/2015		TOTAL DEPTH 12852 PERF. 546 - 1578					
04		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK							
BULL OPERATING, LLC				106449										
SEALE, SAM D. III				WELL #:	1	RRCID ->	163237	COMPL. DATE	03/07/1997	TOTAL DEPTH	9107	PERF.	4870 - 4873	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333										
COLVIN UNIT A				WELL #:	1	RRCID ->	266293	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	12049	PERF.	11843 - 18157	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CML EXPLORATION, LLC				120648										
WAYNE				WELL #:	1	RRCID ->	294659	COMPL. DATE	09/14/2020	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	668 - 675	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2023														

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426										
GERLICH WILCOX GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	163350	COMPL. DATE	06/18/1997	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	8942 - 8990	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COASTAL EXPL. & DEV. CORP.				161633										
CUTBIRTH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	186445	COMPL. DATE	04/05/2001	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5051 - 5056	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030										
BOWERS, RUTH MCLEAN/FROST BANK				WELL #:	1	RRCID ->	174369	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2268 - 2274	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52852				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52852				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52852				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52852				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52852				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52852				N	NO RPT			-0-

WLLDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON								
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC		178417		WELL #:	1	RRCID ->	177187	COMPL. DATE	10/30/1999	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3103 - 3105		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748		WELL #:	3	RRCID ->	206481	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2474 - 2482		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT			-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836		WELL #:	1	RRCID ->	272354	COMPL. DATE	02/09/2011	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	13052 - 14424		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.		255456		WELL #:	1	RRCID ->	284575	COMPL. DATE	03/31/2013	TOTAL DEPTH	8839	PERF.	8158 - 8172		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORMATION RESOURCES LLC		276936		WELL #:	2	RRCID ->	151425	COMPL. DATE	09/30/1989	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3689 - 3695		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875		WELL #:	7H	RRCID ->	280541	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6553 - 6560		
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO							
GEONATURAL RESOURCES, INC.				300805										
GEO-GOLDENROD		WELL #:		6	RRCID ->	207266	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	4511	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

H T P PRODUCING COMPANY				341602										
STATE TRACT D		WELL #:		1	RRCID ->	230291	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	6681	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
VANDERBILT STATE		WELL #:		17	RRCID ->	155704	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6435	PERF. 6111 - 6116			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GORDIN ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	155880	COMPL. DATE	10/12/1995	TOTAL DEPTH	6310	PERF. 2875 - 2882			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAMBERT, M. F.		WELL #:		B 2F	RRCID ->	189310	COMPL. DATE	01/07/1993	TOTAL DEPTH	8014	PERF. N/A			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAMBERT, M. F.		WELL #:		211	RRCID ->	221136	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	8270	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT						
JAMEX, INC.				429659									
WALKER, ACE				WELL #: 4	RRCID -> 226827	COMPL. DATE 10/17/2004	TOTAL DEPTH 11886	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KALER ENERGY CORP.				450261			TOTAL DEPTH 15500				PERF. 13997 - 14963		
HENLEY GU				WELL #: 2	RRCID -> 205462	COMPL. DATE 03/17/2004							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KD ENERGY, LLC				452996			TOTAL DEPTH 7010				PERF. N/A		
GAYLE, ALBERTA				WELL #: 12-D	RRCID -> 170275	COMPL. DATE 05/04/1998							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEBO OIL & GAS, INC.				453170			TOTAL DEPTH 7400				PERF. 3852 - 3860		
SHELTON				WELL #: 11	RRCID -> 265952	COMPL. DATE 06/05/2012							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MASCOT OIL COMPANY				531355			TOTAL DEPTH 10200				PERF. 9162 - 9167		
HOFFER				WELL #: 1	RRCID -> 267067	COMPL. DATE 01/01/1901							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1969				N	NO RPT			73

MATAGORDA RESOURCES CO., INC.				533028			TOTAL DEPTH 1352				PERF. 9957 - 10150		
WYNNE				WELL #: 2	RRCID -> 231748	COMPL. DATE 08/31/2005							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO							
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
EDWARDS				WELL #:	1	RRCID ->	183233	COMPL. DATE	12/25/2002	TOTAL DEPTH	15256	PERF.	13730 - 13976	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VESELY GU 1				WELL #:	2	RRCID ->	281974	COMPL. DATE	11/06/2015	TOTAL DEPTH	15592	PERF.	10074 - 10604	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MIDWAY DRILLING CO.				566352										
O'CONNOR				WELL #:	5	RRCID ->	282793	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2966 - 2974	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2023 - WELL PLUGGED 06/27/23														

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.				614122										
KNIGHT ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	179408	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	3860	PERF.	606 - 1558	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OMEGA ENERGY, LLC				622657										
SUGAREK				WELL #:	1	RRCID ->	151640	COMPL. DATE	05/29/1994	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALEO OIL COMPANY LLC				635131										
BU TOM SLICK				WELL #:	3	RRCID ->	210451	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8007 - 8012	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748										
MEEKS				WELL #: 1	RRCID -> 224344	COMPL. DATE 07/10/2012	TOTAL DEPTH 12067	PERF. 4752	- 4860					
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POCO LLC				668802										
WHIDDON-SEGER GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 281482	COMPL. DATE 01/10/2017	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 4002	- 4007					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
ROBINSON				WELL #: 2	RRCID -> 195474	COMPL. DATE 09/13/2002	TOTAL DEPTH 9585	PERF. 8772	- 9257					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROPERTY PRODUCING CO.				681462										
HARTT				WELL #: 5	RRCID -> 178782	COMPL. DATE 11/25/1996	TOTAL DEPTH 2527	PERF. 1836	- 1838					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAVEN FOREST OPERATING, LLC				694971										
BEDNORZ				WELL #: 2	RRCID -> 276789	COMPL. DATE 11/25/2014	TOTAL DEPTH 4640	PERF. 4448	- 4457					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613										
CARMICHAEL				WELL #: A 1	RRCID -> 228644	COMPL. DATE 06/25/1983	TOTAL DEPTH 10879	PERF. N/A						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON							
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124										
GARNER				WELL #: 1	RRCID -> 252933	COMPL. DATE 02/20/2008	TOTAL DEPTH 1476	PERF. 1311	- 1355					
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462										
MONTEOLA GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 250648	COMPL. DATE 11/18/2008	TOTAL DEPTH 16409	PERF. N/A						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SADDLE LAKE ENERGY, LLC				743067										
ARNECKE A				WELL #: 1	RRCID -> 274972	COMPL. DATE 07/09/2012	TOTAL DEPTH 5810	PERF. 4972	- 5275					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880										
KUBENA WILCOX GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 165387	COMPL. DATE 02/13/1997	TOTAL DEPTH 15068	PERF.11170	- 11204					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC				833782										
BRAMAN -A-				WELL #: 1	RRCID -> 265197	COMPL. DATE 12/23/2010	TOTAL DEPTH 9120	PERF. N/A						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TC OIL AND GAS, LLC				840303										
GEMELOS 'B'				WELL #: 2	RRCID -> 289755	COMPL. DATE 10/20/2019	TOTAL DEPTH 13444	PERF.13220	- 13253					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT			
TIKI OIL & GAS, LLC				860191						
YANTA CATTLE CO.				WELL #: 1	RRCID -> 215070	COMPL. DATE 07/21/2005	TOTAL DEPTH 11000	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566						
GAYLE UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 231737	COMPL. DATE 10/15/2005	TOTAL DEPTH 13100	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VAQUERO OPERATING				882776						
BORCHERS, WILLIAM A.				WELL #: 10	RRCID -> 171208	COMPL. DATE 03/02/1999	TOTAL DEPTH 5005	PERF. 1599 - 1601		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314		N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314		N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314		N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314		N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314		N	NO RPT		-0-

WELDERXP LTD.				907320						
CALLAGHAN				WELL #: 1	RRCID -> 219742	COMPL. DATE 12/04/2005	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9898 - 9902		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BALLARD				WELL #: 1	RRCID -> 239253	COMPL. DATE 06/26/2008	TOTAL DEPTH 10515	PERF. 8129 - 8139		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

T.L.G.				WELL #: 2	RRCID -> 263804	COMPL. DATE 09/30/2010	TOTAL DEPTH 10410	PERF. 10086 - 10090		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KARNES						
WELDERXP LTD.		//CONT.//		907320									
HELDEFELLS		WELL #:		1	RRCID ->	283374	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3850 - 3858	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581									
KOOP ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	244868	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	15800	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

XTO ENERGY INC.				945936									
SIBLEY ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	181632	COMPL. DATE	07/05/2000	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HANCOCK, JOHN W. SR.		WELL #:		A 2	RRCID ->	188641	COMPL. DATE	12/22/2001	TOTAL DEPTH	14239	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BARNES, LEON		WELL #:		3	RRCID ->	200940	COMPL. DATE	12/23/2003	TOTAL DEPTH	12670	PERF.	12000 - 12034	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CRANDALL, RUBIE		WELL #:		4	RRCID ->	209265	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL DEPTH	17515	PERF.	15516 - 15590	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

A-B-R (MACKHANK 8500)												
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC												
CUNNINGHAM												
00066 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
612414												
WELL #: 1 RRCID -> 286542 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 8852 - 8862												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3276	2	42	9	N	38	57
05	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1467	2	28	9	N	25	82
06	233 X	233	-0-	-0-	-0-	229	2	4	9	N	4	86
07	349 X	349	-0-	-0-	-0-	348	2	1	9	N	1	87
08	266 X	266	-0-	-0-	-0-	265	2	1	9	N	1	88
09	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT	88

A-B-R, NE. (WILCOX 2ND, MASS.)												
L & L INVESTMENTS												
BUCKERT, T. A.												
00072 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
479901												
WELL #: 1 RRCID -> 074843 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9259 - 9269												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

A-B-R, NE. (2150)												
L & L INVESTMENTS												
BUCKERT												
00072 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD												
479901												
WELL #: 2 RRCID -> 078976 COMPL. DATE 07/19/1978 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 2154 - 2160												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ALBRECHT (HOCKLEY)												
B.P. PRODUCTIONS INC.												
ROUDON												
01235 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
040797												
WELL #: 1 RRCID -> 284825 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3680 - 3682												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	10	1	101	2	N	-0-	-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2	N	-0-	-0-
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	10	1	101	2	N	-0-	-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	2	N	-0-	-0-
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	10	1	102	2	N	-0-	-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	10	1	101	2	N	-0-	-0-

PHILLIP, DAVID MARTIN												
BEACHAMP												
661638												
WELL #: 3 RRCID -> 116878 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3700 - 3707												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALBRECHT (REKLAW)		01235 630		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
NITRO OIL & GAS, LLC		611014										
GUMM, LUCILLE		WELL #: 1		RRCID -> 194637		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7800 - 7840		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414						CNTY: GOLIAD				
RAMSEY		WELL #: 1		RRCID -> 031580		COMPL. DATE 09/09/1963		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 7807 - 7816		
04		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2		N	-0-		37
05		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 2		N	-0-		37
06		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-		37
07		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-		37
*08		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-		37
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37

ALBRECHT (SLICK)		01235 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
NITRO OIL & GAS, LLC		611014										
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 191228		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 8815		PERF. 8322 - 8330		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALBRECHT (YEGUA)		01235 765		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
WISEMAN, WILLIAM M.		933616										
COUTRET, A. JR.		WELL #: 1 U		RRCID -> 000537		COMPL. DATE 06/19/1959		TOTAL DEPTH 5290		PERF. 4691 - 4695		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALBRECHT CREEK (WILCOX 9780)		01240 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414										
SCHMIDT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238237		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 16540		PERF. 9826 - 9949		
04		60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2		N	-0-		137
05		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-		137
06		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		137
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		137
08		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-		137
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		137

ALDRETE AND CARBAJAL (WILCOX)				01356 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
REMORA OPERATING, LLC				701613										
PETERSON				WELL #:	1	RRCID ->	200077	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	14820	PERF.	13479 - 13523	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETERSON				WELL #:	2	RRCID ->	229958	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	12138	PERF.	9486 - 9942	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50

WELDERXP LTD. HUNTER				907320		RRCID ->	191961	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	17710	PERF.	14750 - 14760	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALGENY (WILCOX 9600) MERIT ENERGY COMPANY RODEN GAS UNIT 1				01465 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA				
				561136		RRCID ->	274680	COMPL. DATE	05/25/2014	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	9654 - 9678	
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	33 1	717 2	N	20					236
						22 9								
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	16 1	546 2	N	16	195	1			57
						18 9								
06	720 N	595	-0-	-125	-0-	31 1	555 2	N	8					65
						9 9								
07	806 N	712	-0-	-94	-0-	45 1	652 2	N	14					79
						15 9								
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	52 1	592 2	N	16					95
						18 9								
09	600 N	472	-0-	-128	-0-	37 1	435 2	N	-0-					95

ALKEK, WEST (FRIO 3700) NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. BEGO				01588 285	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD				
				614122		RRCID ->	190577	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	3910	PERF.	3754 - 3756	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

ALKEK, WEST (FRIO 3850)		CRESTON PETROLEUM CORP.		01588 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
BEGO		WELL #:		4		RRCID -> 175330		COMPL. DATE 08/03/1999		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3830 - 3832		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALIMAR (HOCKLEY "C")		MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		01784 220		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK		
KATZFEY		WELL #:		2		RRCID -> 160524		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2765 - 2790		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMADOR (MIOCENE 800)		WALLIS ENERGY, INC.		02227 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT		
SMITH, MARY LEE		WELL #:		1		RRCID -> 093829		COMPL. DATE 05/19/1981		TOTAL DEPTH 1648 PERF. 815 - 819		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANAQUA (1700)		T-C OIL COMPANY, LLC		02503 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 234356		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 6208 PERF. 1739 - 1768		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANAQUA (1900)		T-C OIL COMPANY, LLC		02503 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #:		13LT		RRCID -> 242933		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 3411 PERF. 1787 - 1790		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANAQUA (1900)		T-C OIL COMPANY, LLC		02503 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #:		13LT		RRCID -> 242933		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 3411 PERF. 1936 - 1948		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANAQUA (1900)		//CONT.//		02503 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782								
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 250866	COMPL. DATE 07/09/2009	TOTAL DEPTH 6208	PERF. 1926 - 1945				
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANAQUA (2650)				02503 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA					
T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
CLAY PASTURE -A-		WELL #:		6	RRCID -> 233743	COMPL. DATE 05/08/2008	TOTAL DEPTH 3574	PERF. 2700 - 2714				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANAQUA (2960)				02503 444	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 274504	COMPL. DATE 04/30/2014	TOTAL DEPTH 6208	PERF. 2938 - 2951				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR -H-				WELL #:	H 32	RRCID -> 291304	COMPL. DATE 07/26/2021	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2919 - 2921			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANAQUA (3275)				02503 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA					
T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 244869	COMPL. DATE 01/05/2009	TOTAL DEPTH 3342	PERF. 3212 - 3215				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANDER, SOUTH (2300)				02621 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD					
MOORE OIL & GAS, INC.				581300								
BAECKER		WELL #:		1 C	RRCID -> 089299	COMPL. DATE 07/01/1980	TOTAL DEPTH 5458	PERF. 2386 - 2389				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANNA BARRE (-J-)		03003 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
APEX ENERGY, INC.		027424								
SMITH, M. L. M.		WELL #:	4	RRCID ->	111795	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL DEPTH	9275	PERF. 9028 - 9054
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25

ANNA BARRE, N. (YEGUA 5260)		03005 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
A & D EXPLORATION COMPANY		000202								
STOLDT		WELL #:		RRCID ->	176165	COMPL. DATE	09/24/1999	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5238 - 5247
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		86
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		86
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		86
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		86
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		86
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		86
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2012										

APPLING (SEG 1 7500)		03312 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197								
SELLS, W. M. HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	000660	COMPL. DATE	12/09/1956	TOTAL DEPTH	9001	PERF. 7646 - 7669
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33

APPLING, NORTH (MELBOURNE)		03316 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
CORUM OPERATING COMPANY, LLC		180198								
STATE TRACT 209		WELL #:	1	RRCID ->	263470	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	8911	PERF. 8784 - 8788
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	3		121
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2		123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2		125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2		127
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	3		130
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2		132

APPLING, N. (MELBOURNE, LOWER)		03316 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN		
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197								
SELLS, KATHERINE MAUDE		WELL #:	2	RRCID ->	059206	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	8735	PERF. 1490 - 2620
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

APPLING, N. (MELBOURNE, UPPER)															
CORUM PRODUCTION COMPANY															
SELLS, KATHERINE MAUDE															
		03316 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
		180197													
		WELL #:		1		RRCID -> 173264		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8548 - 8554					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	BALANCE
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

APPLING, N. (8000)															
CORUM PRODUCTION COMPANY															
SELLS, KATHERINE MAUDE															
		03316 950		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
		180197													
		WELL #:		4		RRCID -> 135557		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8186 - 8189					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SELLS, KATHERINE MAUDE															
		03316 950		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
		180197													
		WELL #:		1		RRCID -> 205602		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 8731 PERF. 7868 - 7874					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

APPLING DEEP (FRIO)															
PROGENIES OPERATING LLC															
APPLING															
		03325 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
		681161													
		WELL #:		1		RRCID -> 216627		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 13002 PERF. 9699 - 9703					
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

APPLING DEEP, SW (FRIO)															
PROGENIES OPERATING LLC															
STATE TRACT 254															
		03325 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
		681161													
		WELL #:		1		RRCID -> 217956		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 15182 PERF.13306 - 13426					
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				219
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				219
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				219
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				219
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				219
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				219

ARNECKEVILLE (FRIO 2520)															
BUSTAMANTE RESOURCES LLC															
ZENGERLE															
		03690 116		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT							
		112682													
		WELL #:		3		RRCID -> 163945		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2504 - 2508					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3				38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4				42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8				50
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				50

ARNECKEVILLE (FRIO 2620) 03690 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
 EGG-JUNKER ET AL UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 077813 COMPL. DATE 02/23/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2622 - 2626

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT			-0-

ARNECKEVILLE (HILLER 10900) 03690 218 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 KENNE EXPLORATION, INC. 456420
 RATH WELL #: RRCID -> 124492 COMPL. DATE 03/17/1987 TOTAL DEPTH 15021 PERF.10941 - 10962

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/25/1999

ARNECKEVILLE (WILCOX A 7700) 03690 232 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC 076738
 HARTMAN, W. WELL #: 1 RRCID -> 136463 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7638 - 7691

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARNECKEVILLE (WILCOX A 8150) 03690 290 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 STUART, H. A. 828172
 FRIEDRICHS-HARSDORFF WELL #: 1 RRCID -> 000783 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8079 - 8086

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARNECKEVILLE (WOLF) 03690 595 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 RAMTEX ENERGY LLC 690225
 WOLF, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 172067 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10472 - 10488

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143

ARNECKEVILLE (YEGUA 4870)		03690 754		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT					
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443											
EGG-JUNKER ET AL UNIT		WELL #: 2 T		RRCID -> 077252		COMPL. DATE 02/23/1978		TOTAL DEPTH 5512		PERF. 4847 - 4853			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	58 1	51 9	Y	46		74	
05		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	54 1	51 9	Y	46	102 1	18	
06		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	53 1	50 9	Y	45		63	
07		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	53 1	23 9	Y	21		84	
*08		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	60 1	22 9	Y	20		104	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		104	

EGG-JUNKER ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 078781		COMPL. DATE 08/31/1978		TOTAL DEPTH 5512		PERF. 4836 - 4840			
04		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	58 1	35 9	Y	32		57	
05		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	54 1	56 9	Y	51	90 1	18	
06		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	52 1	44 9	Y	40		58	
07		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	51 1	24 9	Y	22		80	
*08		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	52 1	13 9	Y	12		92	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		92	

ARNECKEVILLE (YEGUA 5260)		03690 808		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
BUSTAMANTE RESOURCES LLC		112682											
HARTMAN, VICTOR -A-		WELL #: 1		RRCID -> 131249		COMPL. DATE 04/04/1989		TOTAL DEPTH 5512		PERF. 5264 - 5276			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		38	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		39	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		41	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		44	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		49	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49	

ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443						CNTY: DE WITT					
JUNKER, EMILIE ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 078977		COMPL. DATE 09/14/1978		TOTAL DEPTH 5512		PERF. 5284 - 5289			
04		60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2		Y	-0-		10	
05		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		Y	-0-		10	
06		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		Y	-0-		10	
07		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		Y	-0-		10	
*08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		Y	-0-		10	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		10	

JUNKER, EMILIE ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121763		COMPL. DATE 07/10/1986		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 5305 - 5310			
04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	70 1	6 9	Y	5		79	
05		76 N	76	-0-	-0-	-0-	70 1	6 9	Y	5		84	
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 1		Y	-0-		84	
07		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 1		Y	-0-		84	
*08		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 1		Y	-0-		84	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		84	

ARNECKEVILLE (YEGUA 5290)		03690 809		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035											
ZENGERLE, WAYNE O.		WELL #: 2		RRCID -> 085032		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 5355		PERF. 2988 - 3001			
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ARNECKEVILLE, S. (Y-6)		03695 536		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP SEILER, FRIEDA		531085		WELL #: 1		RRCID -> 111262		COMPL. DATE 03/29/1984					
				TOTAL DEPTH 5450		PERF. 5264		- 5274					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
ARNECKEVILLE, S (Y-7)		03695 541		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT					
MOSLEY OIL & GAS INC BARRY		100645		WELL #: 2		RRCID -> 237717		COMPL. DATE 03/25/2006					
				TOTAL DEPTH 11316		PERF. 5309		- 5312					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
ARROYO ROJO (BALLARD)		03947 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
EXPRESS OIL CO. SMITH, ALICE B.		257068		WELL #: 1 U		RRCID -> 112635		COMPL. DATE 07/12/1984					
				TOTAL DEPTH 10341		PERF. 5416		- 5449					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SMITH, ALICE B.				WELL #: 2		RRCID -> 138265		COMPL. DATE 03/21/1991					
				TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5584		- 5591					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
HLAVINKA, RUBY M.				WELL #: 3		RRCID -> 141844		COMPL. DATE 04/30/1992					
				TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5588		- 5711					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HLAVINKA UNIT				WELL #: 4R		RRCID -> 183219		COMPL. DATE 07/26/2001					
				TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5581		- 5584					
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106

OIL AND GAS DIVISION

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

ARROYO ROJO (BURGHER)		03947 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
EXPRESS OIL CO.		257068								
SMITH, ALICE B.		WELL #: 1 L		RRCID -> 112636		COMPL. DATE 07/12/1984		TOTAL DEPTH 10341		PERF. 5940 - 5944
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ARROYO ROJO (FRIO 6000)		03947 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
EXPRESS OIL CO.		257068								
HLAVINKA, RUBY M.		WELL #: 2		RRCID -> 176191		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5950 - 5951
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		69
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		69
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		69
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		69
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		69
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		69

ATKINSON (KLINGEMAN)		04271 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES		
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443								
PYLE, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 083147		COMPL. DATE 06/18/1979		TOTAL DEPTH 920		PERF. 816 - 822
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LODESTAR PACIFIC CORPORATION		505305		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES		
KLINGEMAN, FRED		WELL #: 1		RRCID -> 073528		COMPL. DATE 07/30/1977		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 830 - 848
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALAMO NATIONAL BANK		WELL #: 1		RRCID -> 076579		COMPL. DATE 10/15/1977		TOTAL DEPTH 1021		PERF. 810 - 830
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BURTON, BILLY JOE		WELL #: 1		RRCID -> 076580		COMPL. DATE 10/22/1977		TOTAL DEPTH 1003		PERF. 782 - 788
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ATKINSON (KLINGEMAN) //CONT.// 04271 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES												
LODESTAR PACIFIC CORPORATION //CONT.// 505305												
HARDT, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 076581 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 1003 PERF. 810 - 817												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ATKINSON (4250) 04271 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
KEBO OIL & GAS, INC. 453170												
ATKINSON FIELD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 048063 COMPL. DATE 11/18/1969 TOTAL DEPTH 4470 PERF. N/A												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ATKINSON FIELD GAS UNIT #4 WELL #: 2 RRCID -> 054088 COMPL. DATE 10/13/1972 TOTAL DEPTH 4460 PERF. N/A												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KLINGMAN, FRED WELL #: 1 RRCID -> 054385 COMPL. DATE 10/22/1972 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT		-0-

ATKINSON GAS STORAGE WELL #: 1 RRCID -> 184137 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 4311 PERF. 4268 - 4298												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AUSTIN (NITA) 04432 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
ALDINE OIL AND GAS, LP 100397												
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169091 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 12060 PERF. 11622 - 11692												
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AUSTIN (NITA)		//CONT.//		04432 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
SIANA OIL & GAS				779259									
JACKSON, KATHLEEN		WELL #:		1	RRCID ->	180466	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	11845	PERF.11610 - 11620		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2	

SALYER-SHERMAN UNIT		WELL #:		1ST	RRCID ->	245521	COMPL. DATE		09/27/2008	TOTAL DEPTH	13053	PERF.12044 - 12217
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		WELL #:		1	RRCID ->	186780	COMPL. DATE		09/20/2001	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11316 - 11387
04	3330	X	3281	-0-	-49	-0-	1198	1	2061	2	N	20		252
							22	9						
05	3441	X	3327	-0-	-114	-0-	1277	1	2017	2	N	30		282
							33	9						
06	3330	X	3295	-0-	-35	-0-	929	1	2333	2	N	30		312
							33	9						
07	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	1364	1	2169	2	N	20		332
							22	9						
08	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	1142	1	2526	2	N	22		354
							24	9						
09	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	1034	1	2408	2	N	26	160 1	220
							29	9						

AUSTIN (WILCOX G-9TH AUSTIN)		04432 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397									
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		5-L	RRCID ->	180294	COMPL. DATE	09/17/2000	TOTAL DEPTH	11953	PERF.11440 - 11460
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE)		04432 487		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397									
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		1-U	RRCID ->	174752	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	12060	PERF.10812 - 10850
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE)			//CONT.// 04432 487		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
ALDINE OIL AND GAS, LP			//CONT.// 100397								
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 5-U		RRCID -> 180299	COMPL. DATE 09/10/2000	TOTAL DEPTH 11953	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 4-U		RRCID -> 182490	COMPL. DATE 10/24/2000	TOTAL DEPTH 12050	PERF.10881 - 10890			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 200929	COMPL. DATE 07/22/2009	TOTAL DEPTH 12300	PERF.10755 - 10775			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 237080	COMPL. DATE 03/02/2012	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10844 - 10862			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SIANA OIL & GAS			779259		RRCID -> 228545	COMPL. DATE 06/27/2006	TOTAL DEPTH 12450	PERF.11941 - 11962			
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 6								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		114
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		114
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		114
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		114
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		114
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		114

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E)			04432 492		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
ALDINE OIL AND GAS, LP			100397								
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 4-L		RRCID -> 182772	COMPL. DATE 06/09/2009	TOTAL DEPTH 12050	PERF.10972 - 10998			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E)		//CONT.// 04432 492		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397									
SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 185198		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11336 - 11454			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 1-L		RRCID -> 185204		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 12060 PERF.10946 - 11088			
04	2430 N	2307	-0-	-123	-0-	48 1	2259 2	Y	-0-	-0-	
05	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	48 1	2595 2	Y	-0-	-0-	
06	2580 N	2537	-0-	-43	-0-	2537 2		Y	-0-	-0-	
07	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503 2		Y	-0-	-0-	
08	2821 X	2795	-0-	-26	-0-	2795 2		Y	-0-	-0-	
09	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2728 2	18 9	Y	16	13 1 3	
SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 5 L		RRCID -> 198686		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 11953 PERF.11204 - 11228			
04	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	171 1	7985 2	Y	-0-	-0-	
05	9589 X	9589	-0-	-0-	-0-	174 1	9415 2	Y	-0-	-0-	
06	8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	8218 2		Y	-0-	-0-	
07	8432 X	7386	-0-	-1046	-0-	7386 2		Y	-0-	-0-	
08	9579 X	7258	-0-	-2321	-0-	7258 2		Y	-0-	-0-	
09	9270 X	7253	-0-	-2017	-0-	7084 2	169 9	Y	154	130 1 24	
AUSTIN (WILCOX 12,300)		04432 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
SIANA OIL & GAS		779259									
KATHLEEN JACKSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223785		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 14103 PERF.13551 - 13559			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	41	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	41	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	41	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	41	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	41	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	41	
KATHLEEN JACKSON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 229869		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12242 - 13158			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251			N	NO RPT	-0-	
MARTIN, M. E.		WELL #: 1		RRCID -> 229876		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 13985 PERF.12934 - 13228			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	33	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	33	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	33	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	33	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	33	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	33	

AUSTIN (WILCOX 12,300)		//CONT.// 04432 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259									
KATHLEEN JACKSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 242118		COMPL. DATE 10/17/2005			TOTAL DEPTH 16440 PERF.12327 - 13208		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		120
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		120
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		120
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		120
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		120
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		120

AUSTIN, W. (UPPER WILCOX B)		04440 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397									
WORSHAM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 177614		COMPL. DATE 06/07/2000			TOTAL DEPTH 16580 PERF.14206 - 14264		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2640 X	2408	-0-	-232		50 1	2333 2	Y	23	21 1	27
						25 9					
05	2876 X	2876	-0-	-0-		52 1	2793 2	Y	28		55
						31 9					
06	3057 X	3057	-0-	-0-		203 1	2829 2	Y	23	66 1	12
						25 9					
07	2740 X	2740	-0-	-0-		183 1	2516 2	Y	37	37 1	12
						41 9					
08	3026 X	3026	-0-	-0-		231 1	2760 2	Y	32	31 1	13
						35 9					
09	3060 X	2931	-0-	-129		200 1	2694 2	Y	34	36 1	11
						37 9					

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
O'CONNOR RANCH		WELL #: 37		RRCID -> 241858		COMPL. DATE 08/05/2006			TOTAL DEPTH 15000 PERF.12715 - 13607		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	60 N	7	-0-	-53		7 2		N	-0-		132
05	62 N	-0-	-0-	-62				N	-0-		132
06	15 N	-0-	-0-	-15				N	-0-		132
07	62 X	-0-	-0-	-62				N	-0-		132
*08	15 X	-0-	-0-	-15				N	-0-		132
09	0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		132

AUSTIN, W. (10600)		04440 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397									
CREWS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 178236		COMPL. DATE 04/07/2000			TOTAL DEPTH 14500 PERF.10720 - 10730		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1459 N	1459	-0-	-0-		24 1	1099 2	Y	305	362 1	162
						336 9					
05	2147 N	2147	-0-	-0-		26 1	1377 2	Y	676	380 1	458
						744 9					
06	1332 N	1332	-0-	-0-		66 1	919 2	Y	315	635 1	138
						347 9					
07	1638 N	1638	-0-	-0-		84 1	1151 2	Y	366	311 1	193
						403 9					
08	1395 N	1382	-0-	-13		79 1	941 2	Y	329	320 1	202
						362 9					
09	1449 N	1449	-0-	-0-		68 1	919 2	Y	420	481 1	141
						462 9					

BAKER (WILCOX 10000)		05123 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
BAKER, EARL		WELL #: 1A		RRCID -> 127436		COMPL. DATE 04/21/1988			TOTAL DEPTH 10250 PERF.10022 - 10140		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/12/2023

BALFOUR (YEGUA 2950)		05243 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
B D PRODUCTION CO., INC.		040190									
MCMANUS SHALLOW UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233577		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2890 - 2894			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	360	111	-0-	-249	-0-	18 1	93 2	N	-0-		-0-
05	217 #	107	-0-	-110	-0-	12 1	95 2	N	-0-		-0-
06	210 #	148	-0-	-62	-0-	30 1	118 2	N	-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
08	93 N	6	-0-	-87	-0-	6 1		N	-0-		-0-
09	150 N	33	-0-	-117	-0-	6 1	27 2	N	-0-		-0-

BALFOUR (YEGUA 4800)		05243 600		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: DE WITT			
B D PRODUCTION CO., INC.		040190									
CARROLL		WELL #: 1		RRCID -> 233396		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4907 - 4914			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BALFOUR, NE. (YEGUA 4950)		05248 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057									
LINDER, RAY		WELL #: 1		RRCID -> 223865		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 5666 PERF. 4931 - 4941			
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		156
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		156
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		156
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		156
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		156
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		156
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2016											

BEEVILLE (2700)		06785 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086									
MALONE		WELL #: 12		RRCID -> 280562		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 4040 PERF. 2698 - 2704			
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-		-0-
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-		-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-		-0-
*07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-		-0-
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY)		06787 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086									
LITTLE JOHN		WELL #: 1 C		RRCID -> 232156		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3631 - 3634			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLLIER		05250 14		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
		WELL #: 14		RRCID -> 257064		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 4114 PERF. 3622 - 3638			
04	2520 X	542	-0-	-1978	-0-	542 3		N	-0-		1
05	1054 X	449	-0-	-605	-0-	449 3		N	-0-		1
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-		1
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3		N	-0-		1
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-		1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY) //CONT.// 06787 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370086												
MALONE WELL #: 3 RRCID -> 283121 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3810 - 3814												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		178 N	178	-0-	-0-	-0-		178 3		N	-0-	-0-
05		183 N	183	-0-	-0-	-0-		183 3		N	-0-	-0-
06		187 N	187	-0-	-0-	-0-		187 3		N	-0-	-0-
07		186 N	151	-0-	-35	-0-		151 3		N	-0-	-0-
08		124 N	124	-0-	-0-	-0-		124 3		N	-0-	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MALONE WELL #: 8 RRCID -> 283438 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3625 - 3640												
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
BEEVILLE, NORTH (YEGUA 4900) 06787 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086												
CARPENTER WELL #: 3 RRCID -> 283598 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 4652 - 4901												
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075												
SOUTH TEXAS CHILDREN'S HOME WELL #: 1 T RRCID -> 291636 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 4724 - 4726												
04	6450	X		-0-	-0-	-6450				N	-0-	-0-
05	6665	X		-0-	-0-	-6665				N	-0-	-0-
06	6450	X		-0-	-0-	-6450				N	-0-	-0-
07	6665	X		-0-	-0-	-6665				N	-0-	-0-
08	372	X		-0-	-0-	-372				N	-0-	-0-
09	0	X		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
BEEVILLE, NORTH (2150) 06787 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE												
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086												
TRIAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282179 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 2216 - 2222												
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
BEEVILLE, SW. (PETTUS, LO.) 06790 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE												
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086												
BRALY-DUGAT WELL #: 1 RRCID -> 293278 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4249 - 4259												
04	3630	#	969	-0-	-2661	-0-		386 3	583 9	N	530	169
05	2790	#	665	-0-	-2125	-0-		307 3	358 9	N	325	230
06	1980	#	412	-0-	-1568	-0-		151 3	261 9	N	237	175
*07	2046	#	591	-0-	-1455	-0-		252 3	339 9	N	308	111
08	1302	#	642	-0-	-660	-0-		265 3	377 9	N	343	88
09	960	#	NO RPT	-0-	-960	-0-				N	NO RPT	88

BEEVILLE, SW. (PETTUS 4525) 06790 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
 TOOGOOD WELL #: 2 RRCID -> 292500 COMPL. DATE 02/15/2022 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4380 - 4390

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1890 #	1832	-0-	-58	-0-	1832 3		N	-0-			-0-
05	2047 R	2047	-0-	-0-	-0-	2047 3		N	-0-			-0-
06	2100 #	1434	-0-	-666	-0-	1434 3		N	-0-			-0-
07	2170 #	2126	-0-	-44	-0-	2126 3		N	-0-			-0-
08	2198 R	2198	-0-	-0-	-0-	2198 3		N	-0-			-0-
09	1980 #	NO RPT	-0-	-1980	-0-			N	NO RPT			-0-

BEEVILLE, W. (HOCKLEY) 06792 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
 BROWN WELL #: 6 RRCID -> 263008 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3915 - 3920

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN H WELL #: 3 RRCID -> 272968 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3963 - 3966

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKAY WELL #: 1 RRCID -> 283475 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 3921 - 3926

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEEVILLE, WEST (3540) 06792 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
 HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 269311 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 3962 PERF. 3544 - 3550

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEGO (CONSOLIDATED) 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
 SWICKHEIMER WELL #: A 1 RRCID -> 178738 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14442 - 14469

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
BLAKENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 074563										
GRIZZLE		WELL #: 1		RRCID -> 214517		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 13380 PERF.10347 - 13009				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2 2	N	-0-			106
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			106
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			106
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-			106
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			106
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			106

TUMLINSON		WELL #: 1		RRCID -> 224197		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12839 - 12992				
04	3000	N	2316	-0-	-684	7193	2282 2	34 9	N	31		163
05	3100	N	2426	-0-	-674	6519	2372 2	54 9	N	49		212
06	3000	N	2292	-0-	-708	5811	2268 2	24 9	N	22		234
07	3100	N	2221	-0-	-879	4932	2166 2	55 9	N	50	180 1	104
08	3100	N	2329	-0-	-771	4161	2290 2	39 9	N	35		139
*09	3000	N	2138	-0-	-862	3299	2107 2	31 9	N	28		167

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		WELL #: 1		RRCID -> 152752		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 2702 - 2910		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STRONG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164492		COMPL. DATE 08/02/1997		TOTAL DEPTH 14712 PERF.12362 - 12552				
04	9630	X	254	-0-	-9376	-0-	93 1	161 2	N	-0-		166
05	12245	X	4192	-0-	-8053	-0-	1615 1	2551 2	N	24		190
06	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	4018 1	10097 2	N	64		254
07	12245	X	390	-0-	-11855	-0-	148 1	235 2	N	6		260
08	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	2463 1	5444 2	N	31	173 1	118
09	11850	X	5751	-0-	-6099	-0-	1723 1	4014 2	N	13		131

STRONG GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 166374		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12386 - 12428				
04	1860	X	583	-0-	-1277	-0-	207 1	355 2	N	19		351
05	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	787 1	1243 2	N	10		361
06	2670	X	1569	-0-	-1101	-0-	444 1	1114 2	N	10		371
07	2759	X	10	-0-	-2749	-0-	3 1	6 2	N	1		372
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-	1 9		N	1		373
09	1980	X	438	-0-	-1542	-0-	131 1	305 2	N	2		375

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.// 864566														
BEGO GAS UNIT		WELL #: 1-C		RRCID -> 168118		COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11072 - 11104								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORRIS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 168422		COMPL. DATE 12/29/1997		TOTAL DEPTH 12935 PERF.12470 - 12752								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 169126		COMPL. DATE 10/06/1997		TOTAL DEPTH 13247 PERF.12768 - 12824								
04	7590 X	1993	-0-	-5597	-0-	733	1	1260	2	N	-0-					228
05	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	1					229
06	4680 X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	1					230
07	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	2400	1	3817	2	N	2					232
							2		9							
08	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	2					234
09	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	1					235

STRONG GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169254		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 15300 PERF.11636 - 11652								
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	123	1	211	2	N	1					1
							1		9							
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	134	1	211	2	N	1					2
							1		9							
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	96	1	240	2	N	-0-					2
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	129	1	205	2	N	-0-					2
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	109	1	241	2	N	-0-					2
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	104	1	244	2	N	-0-					2

POST		WELL #: 1		RRCID -> 187209		COMPL. DATE 07/23/2001		TOTAL DEPTH 14937 PERF.12540 - 12610								
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	35	1	61	2	N	-0-					-0-
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	13	1	20	2	N	-0-					-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	24	1	61	2	N	-0-					-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	48	1	76	2	N	-0-					-0-
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	137	1	302	2	N	-0-					-0-
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	19	1	45	2	N	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190858		COMPL. DATE 02/10/2002		TOTAL DEPTH 12798 PERF.12436 - 12512								
04	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	1414	1	2434	2	N	12					455
							13		9							
05	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	1407	1	2223	2	N	15					470
							17		9							
06	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	934	1	2346	2	N	15	56	1			429
							17		9							
07	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	1325	1	2107	2	N	13					442
							14		9							
08	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	1045	1	2311	2	N	12					454
							13		9							
09	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	1004	1	2341	2	N	10					464
							11		9							

BEGO (CONSOLIDATED) TRANSPACIFIC ENERGY, LLC STRONG GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	06816 010 864566	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		POST		WELL #:	2	RRCID ->	200362	COMPL. DATE	11/19/2003	TOTAL DEPTH	13730	PERF.	1.2618	- 12652		
04		9300 X	7941	-0-	-1359	-0-	2900	1	4990	2	N	46	178	1		93
05		9610 X	8261	-0-	-1349	-0-	3185	1	5030	2	N	42				135
06		8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	2289	1	5751	2	N	57				192
07		13834 X	13834	-0-	-0-	-0-	5323	1	8464	2	N	43				235
08		8246 X	5408	-0-	-2838	-0-	1657	1	3664	2	N	79	176	1		138
09		8100 X	5878	-0-	-2222	-0-	1754	1	4088	2	N	33				171

		PRICE, J.		WELL #:	1	RRCID ->	203386	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	15655	PERF.	1.5324	- 15562		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

		STRONG GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	203413	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	1.2567	- 12642		
04		8850 X	7606	-0-	-1244	-0-	2771	1	4767	2	N	62	181	1		99
05		9145 X	7796	-0-	-1349	-0-	2993	1	4728	2	N	68				167
06		8850 X	6242	-0-	-2608	-0-	1765	1	4436	2	N	37				204
07		8587 X	7538	-0-	-1049	-0-	2887	1	4590	2	N	55	174	1		85
08		8246 X	7219	-0-	-1027	-0-	2229	1	4927	2	N	57				142
09		8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	2543	1	5926	2	N	58				200

		POST		WELL #:	3	RRCID ->	205898	COMPL. DATE	08/09/2004	TOTAL DEPTH	12902	PERF.	1.2634	- 12654		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD		
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.// 864566										
POST		WELL #: 4		RRCID -> 209472		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12534 - 12598		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	5550 X	5100	-0-	-450	-0-	1875	1	3225	2	N	-0-	164
05	5735 X	5257	-0-	-478	-0-	2031	1	3208	2	N	178 1	2
06	5550 X	5066	-0-	-484	-0-	1435	1	3605	2	N	24	26
07	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	2892	1	4599	2	N	12	38
08	7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	2440	1	5393	2	N	17	55
09	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	2259	1	5264	2	N	8	63

GAYLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 210529		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 13093		PERF.12606 - 12716		
04	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	874	1	1506	2	N	43	97
05	2728 N	2190	-0-	-538	-0-	841	1	1329	2	N	18	115
06	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	721	1	1813	2	N	20	135
07	2511 N	1747	-0-	-764	-0-	662	1	1052	2	N	30	165
08	2201 N	1458	-0-	-743	-0-	450	1	995	2	N	12	177
09	2550 N	1737	-0-	-813	-0-	514	1	1195	2	N	25	202

GAYLE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212486		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 12993		PERF.12360 - 12709		
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	327	1	562	2	N	3	145
05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	389	1	614	2	N	3	148
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	283	1	712	2	N	17	165
07	974 N	974	-0-	-0-	-0-	363	1	578	2	N	30 176 1	19
08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	316	1	697	2	N	8	27
09	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	310	1	723	2	N	5	32

BEGO GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 214441		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 13072		PERF.12482 - 12501		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PRICE, J.		WELL #: 2		RRCID -> 216100		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 15584		PERF.15115 - 15130		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
BELITZ (9000 WILCOX)		MOSLEY OIL & GAS INC		06873 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
BELITZ		BELITZ		WELL #:	1	RRCID ->	207991	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8694 - 8698
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
S.B. STREET OPERATING, INC.		BELITZ, HENRY		740251		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
BELITZ, HENRY		BELITZ, HENRY		WELL #:	1	RRCID ->	125162	COMPL. DATE	08/20/1987	TOTAL DEPTH	10517	PERF.	9080 - 9090
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BELITZ (9200)		REMORA OPERATING, LLC		06873 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
DEMIMER-ATZENHOFFER GAS UNIT		DEMIMER-ATZENHOFFER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	038440	COMPL. DATE	02/06/1966	TOTAL DEPTH	10017	PERF.	9190 - 9200
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BEN SHELTON (6400)		FINALY RESOURCES LLC		07064 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
SHELTON, BEN		SHELTON, BEN		WELL #:	11	RRCID ->	194133	COMPL. DATE	03/12/2002	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6417 - 6422
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268				N	NO RPT			-0-
BEN SHELTON (6650)		PALOMA OPERATING, LLC		07064 445		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
SHELTON, BEN -A-		SHELTON, BEN -A-		WELL #:	2	RRCID ->	170666	COMPL. DATE	08/22/1998	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	6746 - 6748
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEN SHELTON (7350)		07064 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
FINALY RESOURCES LLC		268323													
SHELTON, BEN		WELL #: 10		RRCID -> 177912		COMPL. DATE 03/26/2000		TOTAL DEPTH 7808		PERF. 7278 - 7284					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BENBOW (LOWER WILCOX A)		07088 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166													
BORCHERS, VIVIAN UNIT ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 114619		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 12173		PERF.11036 - 11565					
04	2190 N	451	-0-	-1739	-0-	47	1	404	2	Y	-0-				-0-
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	36	1	303	2	Y	-0-				-0-
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	50	1	430	2	Y	-0-				-0-
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	64	1	445	2	Y	-0-				-0-
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	81	1	762	2	Y	-0-				-0-
09	480 N	411	-0-	-69	-0-	66	1	345	2	Y	-0-				-0-

BORCHERS, VIVIAN ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 123397		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11849 - 11908					
04	4140 X	3587	-0-	-553	-0-	3413	2	174	9	Y	158	167	1		128
05	4185 X	3049	-0-	-1136	-0-	3005	2	44	9	Y	40				168
06	4050 X	3906	-0-	-144	-0-	165	1	3734	2	Y	6				174
07	3720 X	3678	-0-	-42	-0-	164	1	3419	2	Y	86	161	1		99
08	3720 X	1893	-0-	-1827	-0-	116	1	1766	2	Y	10				109
09	3900 X	2441	-0-	-1459	-0-	120	1	2231	2	Y	82	43	1		148

BORCHERS, VIVIAN ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 128596		COMPL. DATE 07/25/1988		TOTAL DEPTH 13200		PERF.10756 - 11943					
04	1140 N	711	-0-	-429	-0-	74	1	637	2	Y	-0-				-0-
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	98	1	827	2	Y	-0-				-0-
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	100	1	1101	2	Y	-0-				-0-
07	744 N	632	-0-	-112	-0-	74	1	558	2	Y	-0-				-0-
08	930 N	544	-0-	-386	-0-	86	1	458	2	Y	-0-				-0-
09	1200 N	707	-0-	-493	-0-	66	1	641	2	Y	-0-				-0-

BORCHERS, VIVIAN		WELL #: 2		RRCID -> 132903		COMPL. DATE 11/20/1989		TOTAL DEPTH 13185		PERF.10508 - 11951					
04	2940 X	2794	-0-	-146	-0-	275	1	2392	2	Y	115	180	1		107
05	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	311	1	2608	2	Y	140	164	1		83
06	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	154	9	3062	2	Y	148	171	1		60
07	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	164	1	2950	2	Y	85				145
08	2666 N	2651	-0-	-15	-0-	163	9	2500	2	Y	32				177
09	2580 X	2531	-0-	-49	-0-	174	1	2344	2	Y	61	138	1		100

OIL AND GAS DIVISION

BENBOW (LOWER WILCOX A)		WILCOX A		//CONT.//	07088 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA						
HYDROCARBON OPERATING, INC.		OPERATING, INC.		//CONT.//	421166											
BORCHERS, VIVIAN		BORCHERS, VIVIAN		WELL #:	5	RRCID ->	133395	COMPL. DATE	01/20/1990	TOTAL DEPTH	13300	PERF.10715 - 12169				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	863						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	863						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	863						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	863						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	863						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	863						Y	-0-				-0-

VIVIAN BORCHERS UNIT 2		WILCOX A		WELL #:	14	RRCID ->	245250	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12116 - 12582
04	300 N	268	-0-	-32	-0-	28	1	240	2	N	-0-	195
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	35	1	295	2	N	-0-	195
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	121	1	309	2	N	-0-	195
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	123	1	266	2	N	-0-	195
08	341 N	335	-0-	-6	-0-	69	1	266	2	N	-0-	195
*09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	103	1	327	2	N	-0-	195

BENBOW (LOWER WILCOX B)		WILCOX B		WELL #:	7	RRCID ->	126099	COMPL. DATE	01/07/1991	TOTAL DEPTH	13226	PERF. 2430 - 2486
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

RAMTEX ENERGY LLC		WILCOX A		WELL #:	2	RRCID ->	115899	COMPL. DATE	03/14/1985	TOTAL DEPTH	13185	PERF.12430 - 12470
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BENBOW (WILCOX 10,000)		WILCOX 10,000		WELL #:	1	RRCID ->	272206	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10618	PERF.10599 - 10611
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	149
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/19/2021												

BERCLAIR (LULING)		WILCOX A		WELL #:	1	RRCID ->	186795	COMPL. DATE	07/23/2001	TOTAL DEPTH	12534	PERF.10138 - 10143
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

BERCLAIR (LULING)		//CONT.//		07250 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
WELDERXP LTD.		//CONT.//		907320								
T. L. G.		WELL #:		1	RRCID ->	203164	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	9985	PERF. 9972 -	9980
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

WILKINSON		WELL #:		1	RRCID ->	259995	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	12400	PERF. 9600 -	9898
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BERCLAIR (VICKSBURG, SOUTHEAST)		07250 200		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD					
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797										
BLACKBURN		WELL #:		47	RRCID ->	164208	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3248 -	3260
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BERCLAIR (WILCOX 10,400)		07250 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE					
WELDERXP LTD.		907320										
GRANT, JACK		WELL #:		1G	RRCID ->	141227	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 3320 -	3350
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BERCLAIR (2100)		07250 450		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
WILKINSON, ROBERT P.		924310										
WILKINSON, BERTHA & CARLYYLE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	000846	COMPL. DATE	05/21/1952	TOTAL DEPTH	2275	PERF. 2073 -	2079
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BERCLAIR, E. (FRIO MIDDLE)		07251 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
RICHARD M. LUCAS ET AL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	261870	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	3902	PERF. 3590 -	3598
04	12600 X	3006	-0-	-9594	-0-	366 1	2640 2	N	-0-			71
05	10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-			N	-0-			71
06	10440 X	-0-	-0-	-10440	-0-			N	-0-			71
07	9734 X	-0-	-0-	-9734	-0-			N	-0-			71
08	9734 X	-0-	-0-	-9734	-0-			N	-0-			71
09	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			N	-0-			71

BERCLAIR, SOUTH (2300)		07255 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
BLACKBURN		WELL #:	4	RRCID ->	200799	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2210 - 2230
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BLACKBURN		WELL #:	2	RRCID ->	220410	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2332 - 2345
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BERCLAIR, SW. (3300)		07257 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
HANDY-ROARK UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	257901	COMPL. DATE	09/01/2010	TOTAL DEPTH	3406	PERF. 3330 - 3346
04	2161 R	2161	-0-	-0-	-0-	450 1	1711 2	N	-0-	187
05	2480 #	1967	-0-	-513	-0-	465 1	1502 2	N	-0-	187
06	2400 #	1714	-0-	-686	-0-	450 1	1264 2	N	-0-	187
07	2546 R	2546	-0-	-0-	-0-	465 1	2078 2	N	3	190
						3 9				
08	2373 R	2373	-0-	-0-	-0-	465 1	1908 2	N	-0-	190
09	2160 #	1596	-0-	-564	-0-	450 1	1146 2	N	-0-	190

BERKOW (VICKSBURG STRINGER)		07286 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
L & F DRILLING CO., INC. (1)		479591								
GRIFFITH		WELL #:	1	RRCID ->	110373	COMPL. DATE	09/20/1983	TOTAL DEPTH	5565	PERF. 4896 - 4900
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BIG OAK (WILCOX 10500)		08010 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
REMORA OPERATING, LLC		701613								
FIFER UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	203219	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	11006	PERF.10286 - 10294
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33

FIFER UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	207791	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	11058	PERF.10277 - 10356
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18

BIG 12 (YEGUA AY-3) 08079 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
 LEACH WELL #: RRCID -> 264530 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 14224 PERF.12764 - 12787

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				210
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				210
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				210
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				210
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				210
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				210

PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2016

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 YENDREY WELL #: 1 RRCID -> 168912 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11917 PERF.10921 - 11708

04	4890	X	4097	-0-	-793	-0-	3877	2	220	9	N	200	180	1	169
05	4929	X	3591	-0-	-1338	-0-	3427	2	164	9	N	149	178	1	140
06	4770	X	4106	-0-	-664	-0-	3878	2	228	9	N	207	177	1	170
07	4247	X	3855	-0-	-392	-0-	3650	2	205	9	N	186	177	1	179
08	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4650	2	228	9	N	207	177	1	209
09	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4137	2	211	9	N	192	176	1	225

BIG TWELVE WELL #: 1 RRCID -> 198400 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10950 - 11254

04	1110	N	1001	-0-	-109	-0-	866	2	135	9	N	123	177	1	175
05	1054	N	780	-0-	-274	-0-	668	2	112	9	N	102	177	1	100
06	1050	N	944	-0-	-106	-0-	795	2	149	9	N	135			235
07	1023	N	949	-0-	-74	-0-	810	2	139	9	N	126	171	1	190
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	819	2	134	9	N	122	175	1	137
09	930	N	801	-0-	-129	-0-	669	2	132	9	N	120	175	1	82

BIG 12 (11,900) 08079 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 OLIPDP II, LLC 100467
 DRUSHEL WELL #: 1 RRCID -> 177233 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11618 - 11666

04	7080	X	5465	-0-	-1615	-0-	5371	2	94	9	N	85			189
05	6200	X	6166	-0-	-34	-0-	6105	2	61	9	N	55			244
06	5640	X	5322	-0-	-318	-0-	5264	2	58	9	N	53	178	1	119
07	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5859	2	86	9	N	78			197
08	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6811	2	76	9	N	69	182	1	84
09	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6426	2	77	9	N	70			154

BIRDIE (WILCOX 11,750) 08330 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
 JD MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 161130 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF.12316 - 12346

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BIRDIE (7100 CARRIZZO)		08330 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES							
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085													
HILBRICH-SELLERS -B-		WELL #: 2		RRCID -> 119960		COMPL. DATE 01/16/1986		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7062 - 7070							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1140 N	1033	-0-	-107	-0-	10	1	1020	2	N	3				155
05	496 N	107	-0-	-389	-0-	3	9								157
06	1140 N	753	-0-	-387	-0-	1	1	104	5	N	2				168
07	1054 N	747	-0-	-307	-0-	2	9	735	2	N	11				173
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	6	1	735	2	N	5				180
*09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	10	1	1029	2	N	7				183
						8	9								
						10	1	901	2	N	3				
						3	9								

BLANCO CREEK (FRIO 4700-CARTER)		08780 020		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
CORE E & P CORP.		178381								
BARBER		WELL #: 1		RRCID -> 137030		COMPL. DATE 12/17/1990		TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5790 - 5794		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLANCO CREEK (6600)		08780 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
MOMENTUM ENERGY CORPORATION		574315								
BARBER RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 184139		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6558 - 6562		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLANCONIA (FOX SAND)		08794 038		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE		
ANDERSON OIL LTD.		022499								
O'BRIEN		WELL #: 1		RRCID -> 249213		COMPL. DATE 03/31/2009		TOTAL DEPTH 5330 PERF. 3658 - 3662		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-	3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-	3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-	3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-	3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-	3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-	3

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.		614122		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE		
NSE O'BRIEN		022499								
		WELL #: 1		RRCID -> 234648		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3654 - 3662		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	2
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	2

PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2012

OIL AND GAS DIVISION

BLANCONIA (FRIO 5100) 08794 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
 MEDIO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 284984 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5047 - 5050

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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANCONIA (2850) 08794 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 234332 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 2840 - 2844

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANCONIA (3650) 08794 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 267661 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3754 - 3759

04	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	45	-0-	45	45	45	2			N	-0-					-0-
07	0 W	13	-0-	13	58	13	2			N	-0-					-0-
08	0 W	8	-0-	8	66	8	2			N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANCONIA (3700) 08794 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 O'BRIEN -C- UNIT WELL #: RRCID -> 265198 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3767 - 3774

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2015

BLANCONIA (4000 SINTON) 08794 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
 FOX WELL #: 3 RRCID -> 289767 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3982 - 3984

04	450 N	109	-0-	-341	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANCONIA (4450)		08794 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
ANDERSON OIL LTD. O'BRIEN		022499										
		WELL #:	2	RRCID ->	240501	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	5097 PERF. 4464 - 4473			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-			-0-

BLANCONIA (4960)		08794 837		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. NSE O'BRIEN		614122										
		WELL #:	5	RRCID ->	247294	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	5100 PERF. 4871 - 4875			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		15699		N	NO RPT			27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		15699		N	NO RPT			27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		15699		N	NO RPT			27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		15699		N	NO RPT			27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		15699		N	NO RPT			27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		15699		N	NO RPT			27

BLANCONIA, S.E. (2700)		08800 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
FREEHOL-E GAS COMPANY WOOD		285096										
		WELL #:	1	RRCID ->	105342	COMPL. DATE	01/13/1983	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 2707 - 2710			
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

BLOOMINGTON (4200 CATAHOULA)		09674 280		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC STUBBLEFIELD, E. P. ET AL		013365										
		WELL #:	3R	RRCID ->	295811	COMPL. DATE	10/21/2022	TOTAL DEPTH	4608 PERF. 3467 - 3556			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

BOLLAND RANCH, S. (PETTUS 4590)		10289 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC BOLLAND		178417										
		WELL #:	1	RRCID ->	171222	COMPL. DATE	09/17/1998	TOTAL DEPTH	5411 PERF. 4818 - 4821			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			20
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			20

TEPCO ENGINEERING BOLLAND RANCH		843104		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
		2										
		WELL #:	2	RRCID ->	095248	COMPL. DATE	03/04/1981	TOTAL DEPTH	4812 PERF. 4592 - 4597			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

BOLLAND RANCH, S. (PETTUS 4590) //CONT.// 10289 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE																			
TEPCO ENGINEERING //CONT.// 843104																			
BOLLAND, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 108050 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 4551 - 4562																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNIE VIEW (4700) 10495 611 ASSOCIATED PRORATED CNTY: REFUGIO																			
BENT WING ENERGY, LLC 100398																			
SCHIRMER-BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285628 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 4753 PERF. 4718 - 4750																			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	174	251	1			287
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	175	167	1			295
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	177	167	1			305
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	167	165	1			307
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161	162	1			306
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	139	82	1			363

SCHIRMER, HENRY WELL #: 18 RRCID -> 286550 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 4724 - 4737																			
04		360 N	334	-0-	-26	-0-	-0-	334	2				N	-0-					-0-
05		228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228	2				N	-0-					-0-
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2				N	-0-					-0-
07		341 N	106	-0-	-235	-0-	-0-	106	2				N	-0-					-0-
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2				N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09		389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	389	2				N	-0-					-0-

BONNIE VIEW (5300) 10495 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO																			
BENT WING ENERGY, LLC 100398																			
SCHIRMER "C-120" WELL #: 1 RRCID -> 169259 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5378 - 5382																			
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHIRMER-BUCK 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285566 COMPL. DATE 08/25/2018 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5273 - 5279																			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

BONNIE VIEW (5500) 10495 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO																			
BENT WING ENERGY, LLC 100398																			
SCHIRMER-BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184604 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 4753 PERF. 5474 - 5478																			
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3276						N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3276						N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3276						N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3276						N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3276						N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3276						N	NO RPT					-0-

BONNIE VIEW (5600)		10495 846		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
BENT WING ENERGY, LLC		100398											
SCHIRMER, HENRY		WELL #:	12	RRCID ->	193180	COMPL. DATE	01/14/2003	TOTAL DEPTH	6120 PERF. 5610 - 5612				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BONNIE VIEW (5700)		10495 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
BENT WING ENERGY, LLC		100398											
SCHIRMER C-120		WELL #:	3	RRCID ->	272659	COMPL. DATE	01/11/2014	TOTAL DEPTH	5874 PERF. 5723 - 5726				
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS (FRIO CATAHOULA)		10634 030		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
VAQUERO OPERATING		882776											
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:	6 T	RRCID ->	056006	COMPL. DATE	06/02/1973	TOTAL DEPTH	2615 PERF. N/A				
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS (870)		10634 110		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
BMB INVESTMENTS		WELL #:	1ST	RRCID ->	291133	COMPL. DATE	06/19/2021	TOTAL DEPTH	10618 PERF. 973 - 979				
04		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-			-0-
05		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-			-0-
06		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-			-0-
07		651	247	-0-	-404	-0-	247 2		N	-0-			-0-
08		434 N	316	-0-	-118	-0-	316 2		N	-0-			-0-
09		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUERO OPERATING		882776											
BORCHERS, WILLIAMS		WELL #:	13	RRCID ->	129012	COMPL. DATE	09/22/1988	TOTAL DEPTH	4375 PERF. 852 - 856				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		29		RRCID ->		149545		COMPL. DATE		04/20/1994		TOTAL DEPTH		3532 PERF. 866 - 868	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		

BORCHERS (1370)		10634 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
BLUE WING ENERGY, INC.		076791											
BORCHERS		WELL #: 4		RRCID -> 102632		COMPL. DATE 10/26/1982		TOTAL DEPTH 3666 PERF. 1362 - 1366					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 105820		COMPL. DATE 05/03/1983		TOTAL DEPTH 3557 PERF. 1358 - 1361					
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
*08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VAQUERO OPERATING BORCHERS, WILLIAM-A		882776		WELL #: 10		RRCID -> 177981		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 1364 - 1367			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS (1500)		10634 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
VAQUERO OPERATING BORCHERS, WILLIAM		882776		WELL #: 15 C		RRCID -> 070406		COMPL. DATE 02/17/1977		TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A			
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 14		RRCID -> 135593		COMPL. DATE 02/05/1990		TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1502 - 1510					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS (1900)		10634 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
VAQUERO OPERATING BORCHERS, WILLIAM		882776		WELL #: 6 C		RRCID -> 061353		COMPL. DATE 01/30/1975		TOTAL DEPTH 2615 PERF. N/A			
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BORCHERS (2100)		10634 240		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
BLUE WING ENERGY, INC.		076791										
BORCHERS ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 227972		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 2120 - 2126		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			-0-
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-
*08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BORCHERS ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 241168		COMPL. DATE 09/23/2007		TOTAL DEPTH 2675		PERF. 2118 - 2122		
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-			-0-
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			-0-
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			-0-
07		11 N	9	-0-	-2	-0-	9 2	N	-0-			-0-
*08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BORCHERS (2130)		10634 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
BLUE WING ENERGY, INC.		076791										
BORCHERS ESTATE		WELL #: 4B		RRCID -> 226811		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 4335		PERF. 2134 - 2137		
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-
*08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

VAQUERO OPERATING		882776		RRCID -> 148640		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 2145 - 2155		
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 15										
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS (2200)		10634 285		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
BLUE WING ENERGY, INC.		076791										
BORCHERS ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 131569		COMPL. DATE 06/30/1989		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 1515 - 2224		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS (2850)		10634 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
VAQUERO OPERATING		882776										
BORCHERS		WELL #: 15		RRCID -> 143102		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 2850 - 2855		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS (2850)		//CONT.//		10634 450	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA					
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776											
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		32	RRCID ->	273878	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	4287	PERF.	2840 - 2844			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BORCHERS (3070)				10634 480	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA					
BLUE WING ENERGY, INC.				076791											
BORCHERS ESTATE		WELL #:		16	RRCID ->	144646	COMPL. DATE	02/10/1993	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3065 - 3072			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BORCHERS (3250)				10634 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
BLUE WING ENERGY, INC.				076791											
BORCHERS ESTATE		WELL #:		17	RRCID ->	167856	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	3512	PERF.	3257 - 3263			
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VAQUERO OPERATING				882776											
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		3	RRCID ->	055983	COMPL. DATE	05/10/1973	TOTAL DEPTH	3329	PERF.	N/A			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BORCHERS (3350)				10634 630	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA					
VAQUERO OPERATING				882776											
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		31	RRCID ->	273879	COMPL. DATE	11/16/2013	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3365 - 3368			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BORCHERS (3550) 10634 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 VAQUERO OPERATING 882776
 BORCHERS, WILLIAM WELL #: 30 RRCID -> 273881 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3474 - 3478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORCHERS (3600) 10634 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 VAQUERO OPERATING 882776
 BORCHERS, WILLIAM WELL #: 31 RRCID -> 227333 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3556 - 3560

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BORCHERS (3800) 10634 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 BLUE WING ENERGY, INC. 076791
 BORCHERS, WILLIAM -B- WELL #: 3 RRCID -> 254697 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3422 - 3426

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2		N	-0-					-0-

BORCHERS (3950) 10634 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 VAQUERO OPERATING 882776
 BORCHERS, WILLIAM WELL #: 30 RRCID -> 130922 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3946 - 3950

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORCHERS, WILLIAM WELL #: 32 RRCID -> 231192 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4287 PERF. 3957 - 3960

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BORCHERS (4160) 10634 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
 BORCHERS WELL #: 04 RRCID -> 283569 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4128 - 4130

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORCHERS (4160)		//CONT.//		10634 860	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA						
VAQUERO OPERATING				882776											
BORCHERS, WILLIAM -B-		WELL #:		5	RRCID ->	256309	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	4352	PERF.	3528 - 3532			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BORCHERS (5700 YEGUA)				10634 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA							
HYDROCARBON OPERATING, INC.				421166												
BORCHERS		WELL #:		02	RRCID ->	269114	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	6281	PERF.	5812 - 5830				
04	05	06	07	08	09											
4410 X	5462 X	5263 X	4991 X	5456 X	5280 X	4079	-0-	-331	-0-	413	1	3658	2	N	7	56
										8	9					
										437	1	5016	2	N	8	64
										9	9					
										437	1	4819	2	N	6	70
										7	9					
										465	1	4514	2	N	4	74
										4	9					
										465	1	4286	2	N	6	80
										7	9					
										465	1	4182	2	N	5	85
										6	9					

BORCHERS		WELL #:		1	RRCID ->	273424	COMPL. DATE	12/18/2012	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	5790 - 5794
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38

PETRA OLEUM CORP.		WELL #:		659826	RRCID ->	223451	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	11614	PERF.	5672 - 5678
BORCHERS, WILLIAM				1								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BORCHERS (8500)		WELL #:		10634 890	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA			
PETRA OLEUM CORP.				659826								
BORCHERS, WILLIAM				1	RRCID ->	194117	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	11614	PERF.	8574 - 8584
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BORCHERS DEEP (BUSHEL)			10636 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON		
XTO ENERGY INC.			945936									
PLOEGER, LESLIE			WELL #: 1		RRCID -> 178549		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 16085		PERF.13360 - 13370	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	1680 #	-0-	-0-	-1680	-0-			N	-0-		33	
05	31 #	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-		33	
06	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		33	
07	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		33	
08	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		33	
*09	36634	23897	-0-	-12737	-0-	130 1	23767 2	N	-0-		33	

BORCHERS DEEP (FREEMAN SAND)			10636 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON		
XTO ENERGY INC.			945936									
LESLIE PLOEGER NO. 2 GU			WELL #: 2		RRCID -> 199088		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 15550		PERF.15381 - 15389	
04	4320 #	3206	-0-	-1114	-0-	153 1	3053 2	N	-0-		1	
05	3875 #	3514	-0-	-361	-0-	158 1	3356 2	N	-0-		1	
06	3625 R	3625	-0-	-0-	-0-	153 1	3472 2	N	-0-		1	
07	3379 #	2546	-0-	-833	-0-	85 1	2461 2	N	-0-		1	
08	4615 R	4615	-0-	-0-	-0-	158 1	4457 2	N	-0-		1	
09	4290 R	4290	-0-	-0-	-0-	23 1	4267 2	N	-0-		1	

BORCHERS, EAST (1250)			10638 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
CHICOLETE CREEK			WELL #: 1		RRCID -> 250887		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 1290 - 1294	
04	10221 X	10221	-0-	-0-	-0-	210 1	10011 2	N	-0-		-0-	
05	9965 X	9965	-0-	-0-	-0-	217 1	9748 2	N	-0-		-0-	
06	9491 X	9491	-0-	-0-	-0-	210 1	9281 2	N	-0-		-0-	
07	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	217 1	5181 2	N	-0-		-0-	
08	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	147 1	5901 2	N	-0-		-0-	
09	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-			N	NO RPT		-0-	

VAQUERO OPERATING			882776									
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 4		RRCID -> 092847		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 1763		PERF. 1262 - 1266	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 1		RRCID -> 129016		COMPL. DATE 10/11/1988		TOTAL DEPTH 2913		PERF. 1270 - 1274	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BORCHERS, NORTH (650)			10639 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LAVACA		
VAQUERO OPERATING			882776									
BORCHERS, WM.			WELL #: 5		RRCID -> 139533		COMPL. DATE 08/14/1991		TOTAL DEPTH 3655		PERF. 650 - 658	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BORCHERS, NORTH (650)		//CONT.//		10639 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA						
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776									
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		29	RRCID ->	232804	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	3532	PERF.	651 - 657	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0					(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
BORCHERS, SOUTH (1300)				10642 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA						
BLUE WING ENERGY, INC.				076791									
BORCHERS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	078981	COMPL. DATE	10/03/1978	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	1272 - 1274	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
VAQUERO OPERATING				882776									
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		21	RRCID ->	129027	COMPL. DATE	09/27/1988	TOTAL DEPTH	3711	PERF.	1308 - 1312	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		11	RRCID ->	140967	COMPL. DATE	11/14/1991	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	1286 - 1294	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BORCHERS, SOUTH (1900)				10642 515	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA						
VAQUERO OPERATING				882776									
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		15	RRCID ->	231275	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	1927 - 1930	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BORCHERS, SOUTH (3500)				10642 580	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON						
MCDANIEL, D. L.				545375									
DONDLINGER, UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	072735	COMPL. DATE	09/30/1976	TOTAL DEPTH	4712	PERF.	N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BOYCHERS, SOUTH (3600) 10642 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
DOROTIK G. U. WELL #: 1R RRCID -> 270531 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3641 - 3645

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

BOYCE (BEDNORZ) 11023 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
MEIDER WELL #: 1 RRCID -> 217310 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7352 - 7357

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2023 - WELL PLUGGED 03/27/23

BOYCE (HOCKLEY) 11023 061 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
MARSHALL, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 142659 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3346 - 3360

04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUECKE WELL #: 1 RRCID -> 143106 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 3733 PERF. 3407 - 3422

04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 145726 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3403 - 3421

04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYCE (PETTUS) 11023 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ADVANTAGE OIL & GAS, INC. 008511
ELS, EMIL WELL #: 3 RRCID -> 076174 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 4240 - 4245

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2023 - WELL PLUGGED 08/08/23

BOYCE (PETTUS)		//CONT.// 11023 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
ADVANTAGE OIL & GAS, INC.		//CONT.// 008511									
MAYFIELD, P. O.		WELL #: 1		RRCID -> 173250		COMPL. DATE 04/07/1999		TOTAL DEPTH 7671 PERF. 4409 - 4410			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2023 - WELL PLUGGED 08/03/23											

BAYPORT OPERATING, INC.		058861									
ALBRECHT, P. A.		WELL #: 1		RRCID -> 079808		COMPL. DATE 08/11/1977		TOTAL DEPTH 7685 PERF. 4246 - 4254			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443									
ALTMAN		WELL #: F 2		RRCID -> 111335		COMPL. DATE 06/13/1984		TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4215 - 4221			
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		-0-
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BOYCE (RECKLAW)		11023 426		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
BAYPORT OPERATING, INC.		058861									
ALBRECHT, P. A. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 090941		COMPL. DATE 03/10/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7282 - 7292			
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2017											

ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443									
ELS, EMLL		WELL #: 2		RRCID -> 000964		COMPL. DATE 09/16/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7321 - 7331			
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52 2	N	-0-		-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		-0-
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TIPTON, IDA E.		WELL #: 2		RRCID -> 000972		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7338 - 7430			
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58 1	N	-0-		55
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58 1	N	-0-		55
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57 1	N	-0-		55
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57 1	N	-0-		55
*08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62 1	N	-0-		55
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55

BOYCE (RECKLAW)		//CONT.// 11023 426		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
ESTATE OF JAMES L. NELSON		//CONT.// 254443								
ALTMAN, WILLIAM B.		WELL #: 1		RRCID -> 089864		COMPL. DATE 08/19/1980		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7338 - 7430		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1	N	-0-		31
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 1	N	-0-		31
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 1	N	-0-		31
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 1	N	-0-		31
*08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 1	N	-0-		31
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31

ALTMAN, WM.		WELL #: 2		RRCID -> 098996		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7391 - 7399		
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 1	N	-0-		-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 1	N	-0-		-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 1	N	-0-		-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 1	N	-0-		-0-
*08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 1	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALTMAN		WELL #: 1		RRCID -> 218021		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7331 - 7401		
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		35
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		35
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-		35
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-		35
*08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		35
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414								
ALBRECHT, A. M.		WELL #: 1 C		RRCID -> 000963		COMPL. DATE 08/07/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BOYCE (SLICK)		11023 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443								
BOYCE, W. W.		WELL #: 11		RRCID -> 195358		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7456 - 7466		
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-		-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-		-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-		-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-		-0-
*08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BOYCE (WILCOX A)		11023 568		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
RAVEN FOREST OPERATING, LLC		694971								
HOLCHAK, STEPHEN J. III ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 091835		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7304 - 7314		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17

OIL AND GAS DIVISION

BOYCE (WILCOX C SLICK)		11023 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443								
ELS, EMIL		WELL #: 1		RRCID -> 000980		COMPL. DATE 01/24/1947		TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7515 - 7540		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-	-0-	
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-	-0-	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-	-0-	
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-	-0-	
*08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

ELS, EMIL		WELL #: 2		RRCID -> 100333		COMPL. DATE 08/30/1981		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7529 - 7562	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414		RRCID -> 000977		COMPL. DATE 05/18/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7469 - 7479		
ALBRECHT, A. M.		WELL #: 1 T								
04	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	3965 2	44 9	N	40	122
05	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	6460 2	66 9	N	60	17
06	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2257 2	65 9	N	59	76
07	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2863 2	35 9	N	32	108
08	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2179 2	17 9	N	15	123
09	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-			N	NO RPT	123

BOYCE, SOUTH (PETTUS)		11028 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443							
BOYCE, W. W.		WELL #: 14		RRCID -> 092849		COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3170 - 3190	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BRAMAN (8000)		11338 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
BRAMAN -D-		WELL #: 2		RRCID -> 288971		COMPL. DATE 06/04/2019		TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7956 - 7980			
04	6750 #	5575	-0-	-1175	-0-	272 1	4609 2	Y	631	573 1	245
						694 9					
05	6324 #	6128	-0-	-196	-0-	331 1	5048 2	Y	681	704 1	222
						749 9					
06	5910 #	5659	-0-	-251	-0-	464 1	4571 2	Y	567	693 1	96
						624 9					
07	5952 #	5713	-0-	-239	-0-	609 1	4541 2	Y	512	453 1	155
						563 9					
08	6138 #	5121	-0-	-1017	-0-	263 1	4227 2	Y	574	575 1	154
						631 9					
09	5940 #	5129	-0-	-811	-0-	276 1	4280 2	Y	521	560 1	115
						573 9					

BRAMAN (8300)		11338 725		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
BRAMAN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 286087		COMPL. DATE 10/15/2021		TOTAL DEPTH 8904		PERF. 8202 - 8213	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	35910 X	29145	-0-	-6765 B	-0-	133 1	28349 2	Y	603	518 1	214
						663 9					
05	36766 X	29590	-0-	-7176 B	-0-	143 1	28805 2	Y	584	611 1	187
						642 9					
06	32250 X	25794	-0-	-6456 B	-0-	159 1	25136 2	Y	454	569 1	72
						499 9					
07	33077 X	29942	-0-	-3135 B	-0-	185 1	29079 2	Y	616	519 1	169
						678 9					
08	33077 X	19069	-0-	-14008 B	-0-	112 1	18473 2	Y	440	486 1	123
						484 9					
09	29160 X	18755	-0-	-10405 B	-0-	112 1	18314 2	Y	299	355 1	67
						329 9					

BRAMAN -F-		11338 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
BRAMAN -G-		WELL #: 1		RRCID -> 292069		COMPL. DATE 08/14/2023		TOTAL DEPTH 8994		PERF. 7420 - 7440	
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRAMAN (8700)		11338 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
BRAMAN -G-		WELL #: 1		RRCID -> 293128		COMPL. DATE 07/07/2022		TOTAL DEPTH 8949		PERF. 8953 - 8968	
04	23340 #	16267	-0-	-7073	-0-	897 1	15237 2	Y	121	125 1	53
						133 9					
05	16275 #	14470	-0-	-1805	-0-	881 1	13462 2	Y	115	128 1	40
						127 9					
06	20850 #	7153	-0-	-13697	-0-	651 1	6407 2	Y	86	111 1	15
						95 9					
07	21545 #	4222	-0-	-17323	-0-	494 1	3678 2	Y	45	44 1	16
						50 9					
08	17594 R	17594	-0-	-0-	-0-	1019 1	16365 2	Y	191	163 1	44
						210 9					
09	16260 #	16074	-0-	-186	-0-	966 1	14975 2	Y	121	136 1	29
						133 9					

BRANDT		11381 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GOLIAD			
RAVEN FOREST OPERATING, LLC		694971									
ALBRECHT		WELL #: 1A		RRCID -> 212127		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 7567 - 7578	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRANDT (RECKLAW)		11381 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
BRITANCO, L.L.C.		093620									
LANDGREBE, ERWIN		WELL #: 1		RRCID -> 143109		COMPL. DATE 08/28/1992		TOTAL DEPTH 7567		PERF. 7483 - 7497	
04	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 2		N	-0-		7
05	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2		N	-0-		7
06	1110 N	420	-0-	-690	-0-	420 2		N	-0-		7
07	1147 N	714	-0-	-433	-0-	714 2		N	-0-		7
*08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 2		N	-0-		7
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

BRANDT (RECKLAW)		//CONT.//		11381 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443						
DUDERSTADT-FROMME UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 103948	COMPL. DATE 12/15/1982	TOTAL DEPTH 7612	PERF. 7469	- 7493	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		71

BRANDT (2200)				11381 180	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
SOCO GAS PROPERTIES				800276						
JABLONSKI UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 110075	COMPL. DATE 03/23/1984	TOTAL DEPTH 5314	PERF. 2232	- 2236	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRANDT (2750)				11381 190	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
OLIPDP II, LLC				100467						
DARWIN DUDERSTADT		WELL #:		1	RRCID -> 283695	COMPL. DATE 03/21/2018	TOTAL DEPTH 5378	PERF. 3270	- 3330	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRANDT (PETTUS-CM CONS.)				11381 280	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: GOLIAD			
OLIPDP II, LLC				100467							
RAU		WELL #:		1	RRCID -> 239361	COMPL. DATE 08/06/2006	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 5166	- 5176		
04	T. A.	66	-0-	66 B	5041	62 2	4 9	N	4	25 1	6
05	0 N	55	-0-	55 B	5096	55 2		N	-0-		6
06	2480	55	-0-	-2425 B	2671	55 2		N	-0-		6
07	2727 N	56	-0-	-2671 B	-0-	56 2		N	-0-		6
08	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48 2		N	-0-		6
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51 2		N	-0-		6

RAVEN FOREST OPERATING, LLC				694971				CNTY: GOLIAD		
BEHRENS GAS UNIT 1										
		WELL #:		4	RRCID -> 106730	COMPL. DATE 05/27/1983	TOTAL DEPTH 7712	PERF. 4673	- 4678	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

WORLEY				7	RRCID -> 285494	COMPL. DATE 05/17/2018	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 4410	- 9970	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-

BRANDT (PETTUS-CM CONS.)		//CONT.//		11381 280	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: GOLIAD			
RAVEN FOREST OPERATING, LLC		//CONT.//		694971									
KARNEI, NORMAN		WELL #:		3	RRCID ->	289171	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL DEPTH	5360	PERF.	4974 - 5015	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3269 N	3269	-0-	-0- B	-0-	2233 1	1036 2	N	-0-				113
05	3520 N	3520	-0-	-0- B	-0-	2617 1	903 2	N	-0-				113
06	3225 N	3225	-0-	-0- B	-0-	1041 1	2184 2	N	-0-				113
07	1526 N	1526	-0-	-0- B	-0-	435 1	1091 2	N	-0-				113
08	2922 N	2922	-0-	-0- B	-0-	577 1	2345 2	N	-0-				113
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	3192 N	3192	-0-	-0- B	-0-	684 1	2508 2	N	-0-				113

WORLEY		WELL #:		4	RRCID ->	292913	COMPL. DATE	05/09/2022	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4532 - 4536	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-

BRANDT (WILCOX 7500)		11381 332		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
MIDSTATES CORPORATION		566101											
JABLONSKI UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	123280	COMPL. DATE	01/26/1987	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	7525 - 7528	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				135
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				135
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				135
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				135
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				135
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				135
PLUGGED AND ABANDONED_____							02/06/1997						

BRANDT (WILCOX 9800)		11381 336		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: GOLIAD				
RAVEN FOREST OPERATING, LLC		694971											
FROMME		WELL #:		1	RRCID ->	135925	COMPL. DATE	07/16/1990	TOTAL DEPTH	13291	PERF.	9828 - 9948	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				100

U1 RANCH OIL		880291							CNTY: GOLIAD				
LUKER		WELL #:		2	RRCID ->	225148	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9544 - 9570	
04	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1		N	-0-				60
05	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110 1		N	-0-				60
06	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110 1		N	-0-				60
07	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 1		N	-0-				60
08	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1		N	-0-				60
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1		N	-0-				60

BRANDT (WILCOX 11100)		11381 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD							
COASTLINE EXPLORATION, INC.		161945													
DIEBEL, ALFRED UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 131923		COMPL. DATE 08/04/1989		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11214 - 11228							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRANDT (YEGUA 4700)		11381 498		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD							
ADAMS, JOE D., TRUSTEE		005905													
BRANDT, G. H.		WELL #: 3		RRCID -> 072067		COMPL. DATE 06/08/1977		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4704 - 4716							

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 09/27/2023 - WELL PLUGGED 09/27/23															

BRANDT, G. H.		WELL #: 1		RRCID -> 084304		COMPL. DATE 09/10/1979		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 4812 - 4823							

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLIPDP II, LLC		100467													
DUDERSTADT, DARWIN		WELL #: 1		RRCID -> 081659		COMPL. DATE 07/08/1993		TOTAL DEPTH 5378 PERF. 3270 - 3330							

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRANDT, N. (REKLAW)		11383 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355													
LANDGREBE		WELL #: 2		RRCID -> 144046		COMPL. DATE 01/09/1993		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7460 - 7530							

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RAVEN FOREST OPERATING, LLC		694971													
GOEHRING, ROBERT F.		WELL #: 3		RRCID -> 129349		COMPL. DATE 11/15/1988		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7460 - 7530							

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	1	N	-0-	-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	1	N	-0-	-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	1	N	-0-	-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	1	N	-0-	-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	1	N	-0-	-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	1	N	-0-	-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	93
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	93
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	93
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	93
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	93
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	93
PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2019											

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2019											

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	190
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	190
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	190
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	190
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	190
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	190
PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2019											

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	1710 X	1101	-0-	-609	-0-	1045	2	56 9	N	51	176 1	105
05	1178 X	945	-0-	-233	-0-	909	2	36 9	N	33		138
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12		150
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		150
08	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-		150
09	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-				N	NO RPT		150

BRIGHT FALCON (YEGUA 9580)														
DECKER OPERATING CO., L.L.C.														
SAMPLE														
WELL #: 2ST RRCID -> 293767 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 9598 - 9644														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		79410 #	66230	-0-	-13180	-0-	450 1	63423 2	N		2143	2152 1		675
							2357 9							
05		80259 #	64759	-0-	-15500	-0-	465 1	61851 2	N		2221	2316 1		580
							2443 9							
06		77670 #	58636	-0-	-19034	-0-	450 1	56065 2	N		1928	2131 1		377
							2121 9							
07		79639 #	56255	-0-	-23384	-0-	465 1	53727 2	N		1875	1583 1		669
							2063 9							
08		73966 #	52571	-0-	-21395	-0-	465 1	50510 2	N		1451	1753 1		367
							1596 9							
09		66240 #	NO RPT	-0-	-66240	-0-			N		NO RPT			367

BRIGHT FALCON (YEGUA 9600)														
DARTEX ENERGY CORPORATION														
ENGLISH-WITTENBURG UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 284815 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A														
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C.														
PORCHE														
WELL #: 3 RRCID -> 177660 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9793 - 9955														
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			73
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			73
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			73
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			73
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			73
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			73

BRIGHT FALCON (YEGUA 9900)														
DECKER OPERATING CO., L.L.C.														
SAMPLE														
WELL #: 1 RRCID -> 288959 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9951 - 10096														
04		61950 #	54927	-0-	-7023	-0-	450 1	53641 2	N		760	1064 1		291
							836 9							
05		61969 #	55556	-0-	-6413	-0-	465 1	54273 2	N		744	537 1		498
							818 9							
06		57660 #	51979	-0-	-5681	-0-	450 1	50664 2	N		786	881 1		403
							865 9							
07		58900 #	49663	-0-	-9237	-0-	465 1	48272 2	N		842	708 1		537
							926 9							
08		57939 #	50427	-0-	-7512	-0-	465 1	48880 2	N		984	1056 1		465
							1082 9							
09		54930 #	NO RPT	-0-	-54930	-0-			N		NO RPT			465

BRIGHT FALCON (YEGUA 10,300)														
ATLAS OPERATING LLC														
O'CONNOR-MILLER														
WELL #: 3 RRCID -> 272693 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10614 - 10617														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			80
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			80
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			80
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			80
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			80
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			80

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)		//CONT.//		12649 160	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON	
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659								
WEARDEN		WELL #:		1	RRCID ->	219217	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13055	PERF.10578 - 11015	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04	2700 X	2464	-0-	-236	-0-	258 1	2163 3	N	39			129
						43 9						
05	2697 X	2694	-0-	-3	-0-	293 1	2373 3	N	25			154
						28 9						
06	2640 X	2541	-0-	-99	-0-	298 1	2218 3	N	23			177
						25 9						
07	2728 X	1333	-0-	-1395	-0-	120 1	1195 3	N	16			193
						18 9						
08	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	230 1	2720 3	N	32			225
						35 9						
09	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	290 1	2481 3	N	39			264
						43 9						

GERALD		WELL #:		1	RRCID ->	224841	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	12140	PERF.11162 - 11614	

04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	37 1	311 3	N	19			129
						21 9						
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	41 1	333 3	N	28			157
						31 9						
06	420 N	418	-0-	-2	-0-	46 1	347 3	N	23			180
						25 9						
07	372 N	237	-0-	-135	-0-	20 1	207 3	N	9			189
						10 9						
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	40 1	470 3	N	26			215
						29 9						
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	50 1	430 3	N	15			230
						17 9						

PETRO-SMITH OPERATING LLC		WELL #:		660313	RRCID ->	124054	COMPL. DATE	03/13/1987	TOTAL DEPTH	14500	PERF.11036 - 11114	
WEBERNICK G.U.												

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112
PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2020												

SANDEL OPERATING COMPANY		WELL #:		747534	RRCID ->	219620	COMPL. DATE	11/18/2012	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10722 - 11660	
WEBERNICK ET AL GAS UNIT												

04	3000 N	1641	-0-	-1359	2532	1608 2	33 9	Y	30			204
05	3100 N	1713	-0-	-1387	1145	1651 2	62 9	Y	56	15 1		245
06	2757 N	1612	-0-	-1145	-0-	1571 2	41 9	Y	37	175 1		107
07	1705 N	678	-0-	-1027	-0-	658 2	20 9	Y	18	8 1		117
08	1705 N	619	-0-	-1086	-0-	607 2	12 9	Y	11			128
09	1620 N	549	-0-	-1071	-0-	536 2	13 9	Y	12			140

SHEFCIK ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	219751	COMPL. DATE	06/15/2012	TOTAL DEPTH	11927	PERF.11412 - 11661	

04	8250 X	7512	-0-	-738	-0-	7412 2	100 9	Y	91			134
05	8525 X	7511	-0-	-1014	-0-	7339 2	172 9	Y	156	225 1		65
06	8250 X	7711	-0-	-539	-0-	7623 2	88 9	Y	80			145
07	8525 X	3686	-0-	-4839	-0-	3603 2	83 9	Y	75	182 1		38
08	8432 X	5809	-0-	-2623	-0-	5713 2	96 9	Y	87			125
09	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	8504 2	127 9	Y	115	162 1		78

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)		//CONT.//		12649 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACKSON				
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534										
SHEFCIK ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	220084	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11498	-	11528
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	9600 X	3768	-0-	-5832	-0-	3731	2	37	9	Y	34	179	1	52
05	7688 X	2920	-0-	-4768	-0-	2856	2	64	9	Y	58	27	1	83
06	4440 X	4360	-0-	-80	-0-	4308	2	52	9	Y	47			130
07	4588 X	1705	-0-	-2883	-0-	1665	2	40	9	Y	36	134	1	32
08	4588 X	3709	-0-	-879	-0-	3656	2	53	9	Y	48			80
09	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	7783	2	94	9	Y	85			165

WEBERNICK ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	221239	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11351	-	11452
04	8400 X	7617	-0-	-783	-0-	7467	2	150	9	Y	136			284
05	8835 X	7531	-0-	-1304	-0-	7304	2	227	9	Y	206	246	1	244
06	8550 X	8065	-0-	-485	-0-	7924	2	141	9	Y	128	178	1	194
07	8835 X	3404	-0-	-5431	-0-	3305	2	99	9	Y	90	161	1	123
08	8711 X	6321	-0-	-2390	-0-	6181	2	140	9	Y	127			250
09	8070 X	7849	-0-	-221	-0-	7683	2	166	9	Y	151	177	1	224

SHEFCIK ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	262186	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10470	-	10475
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C.		WELL #:		828352	RRCID ->	210142	COMPL. DATE	03/02/2013	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10554	-	10577
WEBERNICK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	210142	COMPL. DATE	03/02/2013	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10554	-	10577
04	3000 N	1161	-0-	-1839	564	977	2	184	9	N	167	179	1	319
05	1604 N	1040	-0-	-564	-0-	893	2	147	9	N	134	178	1	275
06	1200 N	916	-0-	-284	-0-	782	2	134	9	N	122			397
07	1209 N	415	-0-	-794	-0-	301	2	114	9	N	104	165	1	336
08	1054 N	327	-0-	-727	-0-	260	2	67	9	N	61	172	1	225
09	930 N	648	-0-	-282	-0-	558	2	90	9	N	82	177	1	130

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)		WELL #:		12649 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT				
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		WELL #:		033149										
WINFORD EXTENDER CADDIS		WELL #:		1	RRCID ->	256381	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10774	-	10818
04	11130 X	10930	-0-	-200	-0-	651	1	10165	3	N	104			300
						114	9							
05	11122 X	11122	-0-	-0-	-0-	607	1	10404	3	N	101			401
						111	9							
06	10710 X	10488	-0-	-222	-0-	606	1	9785	3	N	88			489
						97	9							
07	11780 X	10569	-0-	-1211	-0-	631	1	9841	3	N	88	381	1	196
						97	9							
08	11780 X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT			196
09	10920 X	NO RPT	-0-	-10920	-0-					N	NO RPT			196

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DE WITT									
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149																			
WINFORD EXTENDER CADDIS A WELL #: 2 RRCID -> 264415										COMPL. DATE	03/14/2011	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	9422 - 12648				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73					
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	44	1	759	3	N	-0-			73					
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	24	1	387	3	N	-0-			73					
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	20	1	315	3	N	6			79					
						7	9												
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79					
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79					

COASTAL BEND CADDIS WELL #: 1 RRCID -> 280171										COMPL. DATE	04/25/2015	TOTAL DEPTH	13577	PERF.	10610 - 10678				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			105					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			105					

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406										WELL #:	1	RRCID ->	166826	COMPL. DATE	11/30/1999	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11016 - 11140
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-			185					
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			185					
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			185					
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-			185					
*08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-			185					
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			185					

CARROLL-MCMANUS 2 WELL #: 2 RRCID -> 170197										COMPL. DATE	09/07/2020	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	11055 - 11130				
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-			19					
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-			19					
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-			19					
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-			19					
*08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-			19					
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-			19					

CARROLL-MCMANUS 3 WELL #: 3 RRCID -> 172676										COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	11140 - 11156				
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-			22					
05	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	2			Y	-0-			22					
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-			22					
07	155 N	64	-0-	-91	-0-	64	2			Y	-0-			22					
*08	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-			22					
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2			Y	-0-			22					

STEINMANN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173808										COMPL. DATE	03/22/1999	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11266 - 11276				
04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-			85					
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			85					
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-			85					
07	899 N	108	-0-	-791	-0-	108	2			N	-0-			85					
*08	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-			85					
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			85					

BRUSHY CREEK, NORTH (FRIO 2750)			12651 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
WATER ENERGY SERVICES, LLC			900331								
BRUSHY CREEK GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 172158		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 5272 PERF. 3478 - 3530		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900)			12656 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406								
MATTHEWS			WELL #: 1		RRCID -> 171515		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 14782 PERF.13306 - 14048		
04	1650	X	182	-0-	-1468	-0-	182 2	N	-0-		126
05	1705	X	237	-0-	-1468	-0-	237 2	N	-0-		126
06	1650	X	200	-0-	-1450	-0-	200 2	N	-0-		126
07	1581	X	524	-0-	-1057	-0-	522 2	N	2		128
*08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339 2	N	-0-		128
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495 2	N	-0-		128

MATTHEWS			WELL #: 2		RRCID -> 176365		COMPL. DATE 09/15/2020		TOTAL DEPTH 16500 PERF.12930 - 13848		
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED			08/01/2022		- WELL PLUGGED 8/1/2022						

STEINMANN ESTATE GAS UNIT #1			WELL #: 1		RRCID -> 178808		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 15000 PERF.11984 - 12330		
04	810	N	7	-0-	-803	-0-	7 2	N	-0-		118
05	837	N	74	-0-	-763	-0-	74 2	N	-0-		118
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-		118
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		118
*08	62	N	4	-0-	-58	-0-	4 2	N	-0-		118
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-		118

BOOTHE			WELL #: 1		RRCID -> 181299		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 14848 PERF.12025 - 12120		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25

MOSAIC OIL LLC			589978								
KUESTER			WELL #: 1		RRCID -> 232905		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 16180 PERF.13818 - 13827		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BTSA (YEGUA 4594) 12824 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BRADFORD WELL #: RRCID -> 258014 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 3256 - 3264

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/2018

BUCHEL (AUSTIN) 12865 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
RESPONDEK WELL #: RRCID -> 216680 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14214 PERF.13420 - 13446

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2020

2 D OIL & GAS LLC 953828
FORT WORTH NATIONAL BANK WELL #: 0001W RRCID -> 279774 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3577 - 3705

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHEL (EDWARDS) 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BB-SOUTHTEX, LLC 100210
FORT WORTH NATL. BANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066437 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 13883 PERF.13909 - 13983

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOHMERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076401 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13856 - 13898

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT. WORTH NATIONAL BANK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144645 COMPL. DATE 12/27/1992 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13748 - 13792

04	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-		1093	2	4237	3	N	-0-				-0-
05	5053 X	5024	-0-	-29	-0-		827	2	4197	3	N	-0-				-0-
06	4890 X	4838	-0-	-52	-0-		823	2	4015	3	N	-0-				-0-
07	7702 X	7702	-0-	-0-	-0-		1567	2	6135	3	N	-0-				-0-
08	5177 X	4022	-0-	-1155	-0-		788	2	3234	3	N	-0-				-0-
09	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-						N	NO RPT				-0-

BUCHTEL (EDWARDS) //CONT.// 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BB-SOUTHTEX, LLC //CONT.// 100210
 SHEPPARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148430 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13692 - 13858

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2730 X	2705	-0-	-25	-0-	555 2	2150 3	N	-0-			-0-
05	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	856 2	4344 3	N	-0-			-0-
06	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	616 2	3006 3	N	-0-			-0-
07	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	768 2	3008 3	N	-0-			-0-
08	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	712 2	2920 3	N	-0-			-0-
09	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-			N	NO RPT			-0-

BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000) 13276 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
 RUSH, D.M. WELL #: 1 RRCID -> 256844 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10120 - 10211

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1707 2	34 9	N	31			175
05	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1615 2	33 9	N	30	178 1		27
06	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1615 2	37 9	N	34			61
07	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1521 2	40 9	N	36			97
08	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1532 2	40 9	N	36			133
*09	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1474 2	39 9	N	35			168

BURIED TREASURE (THIRD TOM LYNE) 13493 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 RISER WELL #: 1 RRCID -> 238213 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12448 - 12494

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

BURKES RIDGE (VKSGB 4800) 13551 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
 ARC - THOMSON - BARROW WELL #: 3 RRCID -> 229827 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4844 - 4864

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNELL (BRINKOETER) 13648 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
 BRINKOETER WELL #: 1Q RRCID -> 139304 COMPL. DATE 04/02/1991 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 2118 - 2124

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	97			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	97			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	97			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	97			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	97			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	97			N	NO RPT			-0-

BURNELL (LULING)			13648 132		ASSOCIATED			49B		CNTY: BEE				
WAGNER OIL COMPANY			891175											
B. U.-UNION-HALL			WELL #: 1		RRCID -> 001054			COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6779 - 6780		
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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

B. U.-MOBIL-STIEREN			WELL #: 1		RRCID -> 038057			COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6850 - 6868		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELDERXP LTD.			907320											
B. U.-LULING-BOYCE			WELL #: B 26		RRCID -> 001046			COMPL. DATE 11/21/1947		TOTAL DEPTH 7060		PERF. 6802 - 6838		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNELL (PETTUS 3500)			13648 330		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: KARNES				
WELDERXP LTD.			907320											
ERIC & DEREK			WELL #: 2		RRCID -> 198535			COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3310 - 3314		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNELL (REKLAW)			13648 396		ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: KARNES				
PALEO OIL COMPANY LLC			635131											
B. U.-UNION-NORTON-SPIELHAGEN			WELL #: 2		RRCID -> 001029			COMPL. DATE 03/21/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6439 - 6445		
04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	80	1	1026	3	Y	-0-			4
05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	65	1	1147	3	Y	20	20	1	4
06	DLQ G-10	1122	-0-	1122	1122	65	1	1057	3	Y	-0-			4
07	DLQ G-10	850	-0-	850	1972	54	1	796	3	Y	-0-			4
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1972					Y	NO RPT			4
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1972					Y	NO RPT			4

B. U. STANOLIND-SPIELHAGAN			WELL #: 8		RRCID -> 022796			COMPL. DATE 05/09/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6575 - 6581		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BURNELL (REKLAW) PALEO OIL COMPANY LLC B.U.-BOYCE		//CONT.// 13648 396 //CONT.// 635131		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
		WELL #: W 1		RRCID -> 177896		COMPL. DATE 03/31/2000		TOTAL DEPTH 11463		PERF. 6494 - 6510		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	610 X	610	-0-	-0-	-0-	44	1	559	3	N	6	15
05	615 X	615	-0-	-0-	-0-	7	9	572	3	N	10	15
06	559 X	559	-0-	-0-	-0-	11	9	526	3	N	-0-	15
*07	389 X	389	-0-	-0-	-0-	33	1	364	3	N	-0-	15
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	15
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	15

B.U. UNION-NORTON-SPIELHAGEN		WELL #: 1		RRCID -> 258528		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 6905		PERF. 6486 - 6588		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BURNELL (SLICK) CHANDLER OIL & GAS, LLC BRINKOETER, W. H.		13648 528 144355		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE		
		WELL #: Q 2 C		RRCID -> 049051		COMPL. DATE 09/01/1970		TOTAL DEPTH 6842		PERF. 6666 - 6672		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT	-0-

PALEO OIL COMPANY LLC LULING-BOYCE		635131 WELL #: A 25		RRCID -> 037402		COMPL. DATE 10/11/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6611 - 6651		
04	DLQ G-10	250	-0-	250	2129	18	1	230	3	Y	2	19
05	DLQ G-10	238	-0-	238	2367	13	1	221	3	Y	4	19
06	DLQ G-10	224	-0-	224	2591	13	1	211	3	Y	-0-	19
07	DLQ G-10	159	-0-	159	2750	10	1	149	3	Y	-0-	19
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2750					Y	NO RPT	19
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2750					Y	NO RPT	19

B. U. MAGNOLIA-INGRAM		WELL #: 1		RRCID -> 039706		COMPL. DATE 07/13/1966		TOTAL DEPTH 7017		PERF. N/A		
04	DLQ G-10	1556	-0-	1556	14490	112	1	1431	3	Y	12	2
05	DLQ G-10	2345	-0-	2345	16835	13	9	2181	3	Y	37	2
06	DLQ G-10	2044	-0-	2044	18879	41	9	1925	3	Y	-0-	2
07	DLQ G-10	1145	-0-	1145	20024	119	1	1072	3	Y	-0-	2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20024	73	1			Y	NO RPT	2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20024					Y	NO RPT	2

BURNELL (SLICK)		//CONT.// 13648 528		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.// 635131										
B. U. LULING-BOYCE		WELL #: A 24		RRCID -> 044495		COMPL. DATE 07/13/1968		TOTAL DEPTH N/A 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	
04	DLQ G-10	11656	-0-	11656	93274	835 1	10696 3	Y	114	133 1	130	
05	DLQ G-10	11602	-0-	11602	104876	125 9	615 1	10876 3	Y	101	192 1	39
06	DLQ G-10	10643	-0-	10643	115519	111 9	619 1	10024 3	Y	-0-		39
07	DLQ G-10	6078	-0-	6078	121597	387 1	5691 3	Y	-0-		39	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	121597			Y	NO RPT		39	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	121597			Y	NO RPT		39	

B. U. PAN AMERICAN-SPIELHAGEN		WELL #: 9		RRCID -> 046170		COMPL. DATE 01/23/1969		TOTAL DEPTH 6981		PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

B. U. -STANOLIND-LYONS		WELL #: 6		RRCID -> 062616		COMPL. DATE 05/31/1975		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A		
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3	

B.U. PAN AMERICAN - RUHMAN		WELL #: B3		RRCID -> 151430		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 6993		PERF. 6619 - 6634		
04	86 X	86	-0-	-0-	-0-	6 1	79 3	N	1	1 1	3	
05	58 X	58	-0-	-0-	-0-	1 9	54 3	N	1	1 1	3	
06	46 X	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 3	N	-0-		3	
*07	11 X	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	N	-0-		3	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3	

WELDERXP LTD. STEED, J. E.		907320		WELL #: 5		RRCID -> 223076		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6734 - 6742		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BURNELL (SLICK, UPPER)		13648 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
PALEO OIL COMPANY LLC		635131									
B. U.-AMOCO-SPIELHAGEN		WELL #: 12		RRCID -> 074279		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	DLQ G-10	183	-0-	183	1861	13 1	169 3	Y	1	2 1	3
05	DLQ G-10	163	-0-	163	2024	1 9	152 3	Y	2	2 1	3
06	DLQ G-10	138	-0-	138	2162	9 1	130 3	Y	-0-		3
07	DLQ G-10	122	-0-	122	2284	2 9	114 3	Y	-0-		3
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2284	8 1		Y	NO RPT		3
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2284			Y	NO RPT		3

B. U. - SPIELHAGEN		WELL #: 2		RRCID -> 097907		COMPL. DATE 02/21/1982		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6554 - 6573			
04	301 X	301	-0-	-0-	-0-	22 1	279 3	N	-0-		2
05	308 X	308	-0-	-0-	-0-	16 1	286 3	N	5	5 1	2
06	287 X	287	-0-	-0-	-0-	6 9					
*07	242 X	242	-0-	-0-	-0-	17 1	270 3	N	-0-		2
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15 1	227 3	N	-0-		2
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

BURNELL (WILCOX 7800)		13648 858		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES			
PALEO OIL COMPANY LLC		635131									
SPIELHAGEN, B. U.		WELL #: 14		RRCID -> 186468		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7602 - 7607			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURNELL (2870)		13648 937		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES			
WELDERXP LTD.		907320									
BOYCE, C.W.		WELL #: 3		RRCID -> 241969		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2866 - 2870			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURNELL, SOUTH (1000)		13652 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355									
BRINKOETER		WELL #: 10		RRCID -> 129956		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 1173 PERF. 1119 - 1122			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

C. A. WINN (YEGUA 5320) 14183 540 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 MAGGIE MCNEILL B WELL #: 1 RRCID -> 269256 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5228 - 5250

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	990 N	785	-0-	-205	-0-	58	1	660	2	N	61	175 1	53
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	67	9	650	2	N	46		99
06	930 N	619	-0-	-311	-0-	51	9	510	2	N	51		150
07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	53	1	708	2	N	49		199
08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	56	9	777	2	N	46	167 1	78
09	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	67	1	907	2	N	51		129
						54	9						
						71	1						
						51	9						
						88	1						
						56	9						

CABEZA CREEK (COOK MTN.) 14433 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
 PETTUS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 071798 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-		62
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-		62
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-		62
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-		62
*08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-		62
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		62

CABEZA CREEK (COOK MTN., W) 14433 060 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
 PETTUS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 074258 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 5022 - 5026

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CABEZA CREEK (PETTUS) 14433 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
 ELS WELL #: 1 C RRCID -> 219274 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4438 - 4445

04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-		18
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-		18
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-		18
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-		18
*08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-		18
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		18

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
 PETTUS WELL #: 55 RRCID -> 153911 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4539 - 4549

04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-		7
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-		7
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-		7
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-		7
*08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-		7
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		7

CABEZA CREEK (PETTUS)		//CONT.//		14433 180	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		//CONT.//		612414								
PETTUS UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	220096	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4293 - 4300
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		56 N	56	-0-	-0-	56	2		Y	-0-		-0-
05		253 N	253	-0-	-0-	253	2		Y	-0-		-0-
06		110 N	110	-0-	-0-	110	2		Y	-0-		-0-
07		135 N	135	-0-	-0-	135	2		Y	-0-		-0-
*08		103 N	103	-0-	-0-	103	2		Y	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CABEZA CREEK (REKLAW)				14433 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414								
PETTUS UNIT		WELL #:		52	RRCID ->	190450	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8176	PERF.	7322 - 7334
04		272 N	272	-0-	-0-	272	2		Y	-0-		11
05		451 N	451	-0-	-0-	451	2		Y	-0-		11
06		210 N	210	-0-	-0-	210	2		Y	-0-		11
07		250 N	250	-0-	-0-	250	2		Y	-0-		11
*08		206 N	206	-0-	-0-	206	2		Y	-0-		11
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		11

PETTUS UNIT		WELL #:		32	RRCID ->	190661	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7624	PERF.	7358 - 7374
04		402 N	402	-0-	-0-	401	2	1 9	Y	1		5
05		456 N	456	-0-	-0-	455	2	1 9	Y	1		6
06		221 N	221	-0-	-0-	220	2	1 9	Y	1		7
07		271 N	271	-0-	-0-	270	2	1 9	Y	1		8
*08		188 N	188	-0-	-0-	187	2	1 9	Y	1		9
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		9

CABEZA CREEK (REKLAW, LO.)				14433 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414								
PETTUS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	001075	COMPL. DATE	04/15/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PETTUS UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	149071	COMPL. DATE	02/16/1994	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	7482 - 7492
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CABEZA CREEK (WILCOX MACKANK)		14433 585		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414													
PETTUS UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 142482		COMPL. DATE 08/07/1992		TOTAL DEPTH 13520 PERF. 7828 - 7836							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CABEZA CREEK (YEGUA)		14433 900		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD							
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443													
ELS		WELL #: 1 T		RRCID -> 219277		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4669 - 4674							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				136
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				136
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				136
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				136
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				136
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				136

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414		RRCID -> 076496		COMPL. DATE 04/04/1978		TOTAL DEPTH 7557 PERF. 4584 - 4588							
PETTUS UNIT		WELL #: 12													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
05	14B2 EXT	58	-0-	58	58	58	1			N	-0-				26
06	14B2 EXT	59	-0-	59	117	59	1			N	-0-				26
07	14B2 EXT	58	-0-	58	175	58	1			N	-0-				26
08	14B2 EXT	58	-0-	58	233	58	1			N	-0-				26
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	233					N	NO RPT				26

PETTUS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 077405		COMPL. DATE 06/14/1988		TOTAL DEPTH 7554 PERF. 4387 - 4396							
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	1			N	-0-				15
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	1			N	-0-				15
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	1			N	-0-				15
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-				15
*08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-				15
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15

PETTUS UNIT		WELL #: 54		RRCID -> 187979		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 4625 - 4634							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CABEZA CREEK (8060)		14433 979		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414								
PETTUS		WELL #:	51	RRCID ->	192182	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14283 PERF. 8136 - 8146	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CABEZA CREEK, S. (BEAUCHAMP)		14438 030		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748							
ALBRECHT, ARCO V.		WELL #:	1	RRCID ->	119189	COMPL. DATE	06/02/1985	TOTAL DEPTH	17936 PERF.10852 - 10875
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55

CABEZA CREEK, SOUTH (M. W. 8300)		14438 440		ASSOCIATED		49B		CNTY: GOLIAD	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414							
REED, S. H.		WELL #:	1	RRCID ->	043780	COMPL. DATE	11/15/1986	TOTAL DEPTH	9021 PERF. 8368 - 8388
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BEV-ZAN		14438 440		ASSOCIATED		49B		CNTY: GOLIAD		
		612414								
		WELL #:	1	RRCID ->	207246	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	16500 PERF. 8560 - 8572	
04	126 R	126	-0-	-0-	-0-	120 2	6 9	N	5	49
05	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-	49
06	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-	49
07	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-	49
08	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-	49
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	49

CABEZA CREEK, SOUTH (PETTUS)		14438 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414								
REED, S. H.		WELL #:	3	RRCID ->	172384	COMPL. DATE	11/11/1998	TOTAL DEPTH	8925 PERF. 4527 - 4536	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CABEZA CREEK, S. (RECKLAW 7700)		14438 605		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
APEX ENERGY, INC.		027424								
FIRST NATIONAL BANK OF GOLIAD		WELL #:	2	RRCID ->	044420	COMPL. DATE	07/15/1968	TOTAL DEPTH	8462 PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	89
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	89
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	89
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	89
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	89
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	89

CABEZA CREEK, S. (RECKLAW 7700) //CONT.//				14438 605	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414										
REED, T. M.				WELL #:	1	RRCID ->	061265	COMPL. DATE	07/08/1974	TOTAL DEPTH	8406	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		3000 N	1701	-0-	-1299	1320	1701 2			N	-0-			78
05		3100 N	2665	-0-	-435	885	2665 2			N	-0-	75 1		3
06		2061 N	1176	-0-	-885	-0-	1173 2		3 9	N	3			6
07		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1179 2		3 9	N	3			9
*08		898 N	898	-0-	-0-	-0-	897 2		1 9	N	1			10
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10

BEV-ZAN				WELL #:	2	RRCID ->	229791	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7694 - 7720	
04		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1404 2		43 9	N	39			80
05		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2151 2		43 9	N	39			119
06		835 N	835	-0-	-0-	-0-	824 2		11 9	N	10			129
07		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1045 2		56 9	N	51	142 1		38
08		728 N	728	-0-	-0-	-0-	675 2		53 9	N	48			86
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			86

CABEZA CREEK, S. (SLICK WILCOX)				14438 660	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
AURORA RESOURCES CORPORATION				036931										
REED, D. M.				WELL #:	2	RRCID ->	001092	COMPL. DATE	09/05/1985	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8070 - 8110	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

CABEZA CREEK, S. (YEGUA 4747)				14438 935	ASSOCIATED			49B			CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414										
REED, S. H.				WELL #:	3	RRCID ->	147496	COMPL. DATE	08/06/1993	TOTAL DEPTH	8925	PERF.	4740 - 4767	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-

CACTUS (FRIO MASSIVE)				14475 200	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
SALIDA EXPLORATION, LLC				744095										
ROCHE				WELL #:	4R	RRCID ->	258523	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	7682	PERF.	7673 - 7675	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			72
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			72
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			72
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			72
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			72
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			72

CACTUS (SINTON)				14475 375	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171										
ROCHE				WELL #:	2	RRCID ->	175285	COMPL. DATE	07/02/1999	TOTAL DEPTH	5310	PERF.	4959 - 4964	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		323			N	-0-			14
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		323			N	-0-			14
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		323			N	-0-			14
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		323			N	-0-			14
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		323			N	-0-			14
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		323			N	-0-			14

CADENCE RELIANCE (WILCOX) FAULCONER ENERGY, LLC HARPER				14546 475 263648	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
				WELL #: 1	RRCID -> 212495				COMPL. DATE 07/25/2005	TOTAL DEPTH 10142	PERF. 9968	- 10004		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-			154
05	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-			154
06	3660 X	750	-0-	-2910	-0-	750	1			N	-0-			154
07	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-			154
08	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	159	1	2298	2	N	85			239
						94	9							
09	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			239

PROLINE ENERGY RESOURCES INC SCHULTZE				681327	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
				WELL #: 1 L	RRCID -> 202627				COMPL. DATE 05/14/2005	TOTAL DEPTH 10278	PERF.10118	- 10158		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174

CADIZ (QUEEN CITY) DIRKS PETROLEUM COMPANY BROOKS TRUST				14551 300 220833	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: BEE		
				WELL #: 2	RRCID -> 251222				COMPL. DATE 06/27/2009	TOTAL DEPTH 9299	PERF. 7157	- 7182		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

CADIZ, NORTH (SLICK-WILCOX) DIRKS PETROLEUM COMPANY BROOKS TRUST NO.2 G.U.#2				14553 375 220833	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: BEE		
				WELL #: 2	RRCID -> 181122				COMPL. DATE 09/28/2000	TOTAL DEPTH 9299	PERF. 8635	- 8655		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CAESAR, E. (5800) EQUIPMENT HOT LINE ASHLAND-EBERSTADT				14581 500 253311	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: BEE		
				WELL #: 2	RRCID -> 124335				COMPL. DATE 04/12/1987	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 5827	- 5833		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2016														

CAESAR, N. (PETTUS)		14582 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
ANDERSON OIL LTD.		022499										
EBERSTADT		WELL #:		RRCID -> 254799		COMPL. DATE 03/30/2010		TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3098 - 3102				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			16
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2017												

EBERSTADT		WELL #:		RRCID -> 256146		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3110 - 3114				
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			53
PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2016												

EBERSTADT		WELL #:		RRCID -> 258713		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3199 - 3203				
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			16
PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2017												

CAESAR, SOUTH (MASSIVE)		14583 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
STONE TRUCKING COMPANY, INC.		823776										
BYLES, J. C. "A" ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 180993		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 6834				
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770)		14583 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
BRITANCO, L.L.C.		093620										
EBERSTADT		WELL #: 1		RRCID -> 255700		COMPL. DATE 12/29/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9656 - 9753				
04	510 N	392	-0-	-118	-0-	392	2	N	-0-			88
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-			88
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	457	2	N	123	176	1	35
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2	N	-0-			88
*08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-			88
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770) //CONT.// 14583 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 SCHRADER UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 193060 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9776 - 9788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3000 N	2314	-0-	-686	11397	292	1	1971	2	Y	46	56	1		85
05	3100 N	2231	-0-	-869	10528	51	9	2134	2	Y	41				126
06	3000 N	2531	-0-	-469	10059	52	1	2281	2	Y	57				183
07	3100 N	2465	-0-	-635	9424	45	9	2323	2	Y	27	154	1		56
08	3100 N	2363	-0-	-737	8687	187	1	2145	2	Y	37				93
09	3000 N	2414	-0-	-586	8101	63	9	2134	2	Y	29	56	1		66
						112	1								
						30	9								
						177	1								
						41	9								
						248	1								
						32	9								

SCHRADER-DAHL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 195635 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9669 - 9850

04	4140 X	3964	-0-	-176	-0-	512	1	3452	2	Y	-0-				1
05	4278 X	3898	-0-	-380	-0-	92	1	3806	2	Y	-0-				1
06	4140 X	4050	-0-	-90	-0-	308	1	3742	2	Y	-0-				1
07	4247 X	3765	-0-	-482	-0-	173	1	3592	2	Y	-0-				1
08	DLQ G-10	3963	-0-	3963	3963	301	1	3662	2	Y	-0-				1
09	DLQ G-10	3883	-0-	3883	7846	404	1	3479	2	Y	-0-				1

CLAY, NONA WELL #: 1 RRCID -> 198742 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9725 - 9734

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15

CAESAR, SOUTH (WILCOX 10450) 14583 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 SCHRADER-DAHL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 189912 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT				-0-

CAESAR, SOUTH (5650) 14583 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 EBERSTADT WELL #: RRCID -> 208133 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5498 - 5504

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26

PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2013

CAESAR, SOUTH (5650)		//CONT.// 14583 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
ANDERSON OIL LTD.		//CONT.// 022499									
GARDNER		WELL #: 1		RRCID -> 267694		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 5829		PERF. 5448 - 5454	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	330 N	134	-0-	-196	-0-	134	1	N	-0-		42
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		42
06	240 N	12	-0-	-228	-0-	12	2	N	-0-		42
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-		42
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		42
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-		42

RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
FOX, J. E. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 184610		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 7714		PERF. 5678 - 5684	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2019											

ASHLAND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190807		COMPL. DATE 04/24/2002		TOTAL DEPTH 7705		PERF. 5650 - 5654	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84
PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2019											

CAESAR, SOUTH (9600)		14583 979		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
FLETCHER OPERATING, LLC		273611									
GRISSOM		WELL #: 1		RRCID -> 193795		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 10954		PERF. 9606 - 9764	
04	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	152	1	N	155	162	112
						171	9				
05	3100 N	3215	-0-	115	115	3031	2	N	167	178	101
06	2640 N	-0-	-0-	-2640	-0-			N	-0-		101
07	2697 N	2688	-0-	-9	-0-	2550	2	N	125	167	59
08	3038 X	2203	-0-	-835	-0-	2082	2	N	110		169
09	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	2822	2	N	228	301	96

HILL - ROSE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198739		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9472 - 9524	
04	7500 X	6244	-0-	-1256	-0-	384	1	Y	109		170
						120	9				
05	7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	7755	2	Y	108	183	95
06	7500 X	7280	-0-	-220	-0-	7145	2	Y	123		218
07	7750 X	7261	-0-	-489	-0-	307	1	Y	86	184	120
						95	9				
08	DLQ G-10	7106	-0-	7106	7106	7011	2	Y	86	184	22
09	DLQ G-10	7264	-0-	7264	14370	7145	2	Y	108		130

HILL-ROSE GAS UNIT		WELL #: 2 T		RRCID -> 219744		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9462 - 9504	
04	300 N	270	-0-	-30	-0-	17	1	Y	-0-		-0-
05	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2	Y	-0-		-0-
06	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2	Y	-0-		-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	313	-0-	313	313	313	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	313	-0-	313	626	313	2	Y	-0-		-0-

CAMERON-ALLEN (FRIO 4000)			15039 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BEE				
SWOPE CORP.			833606											
WELDER, JANE			WELL #:	1	RRCID ->	132081	COMPL. DATE	07/25/1989	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	4105 - 4108		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850				N	NO RPT			-0-

WALLIS ENERGY, INC.			893997											
CAMERON			WELL #:	1	RRCID ->	125765	COMPL. DATE	07/08/1987	TOTAL DEPTH	4731	PERF.	4021 - 4045		
04	7500		3151	-0-	-4349	1078		3151 2		N	-0-			-0-
05	4660		3582	-0-	-1078	-0-		3582 2		N	-0-			-0-
06	2932		2932	-0-	-0-	-0-		2932 2		N	-0-			-0-
07	124 #	NO RPT		-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
08	4247 #	NO RPT		-0-	-4247	-0-				N	NO RPT			-0-
09	3480 #	NO RPT		-0-	-3480	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMPBELL CREEK (8450)			15167 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA				
MASCOT OIL COMPANY			531355											
PAVLISKA			WELL #:	1	RRCID ->	126368	COMPL. DATE	01/13/1988	TOTAL DEPTH	10218	PERF.	8438 - 8445		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMPBELL CREEK (9300)			15167 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC			489670											
BTK			WELL #:	2	RRCID ->	288493	COMPL. DATE	05/22/2019	TOTAL DEPTH	10123	PERF.	9337 - 9409		
04	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-		1622 2		N	-0-			243
05	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-		2820 2		N	-0-			243
06	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-		1759 2		N	-0-			243
07	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-		1478 2		N	-0-			243
08	2046	X	1418	-0-	-628	-0-		1418 2		N	-0-			243
09	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-		2746 2		N	-0-			243

MASCOT OIL COMPANY			531355											
KAHANEK, WM. D., ET AL			WELL #:		RRCID ->	138353	COMPL. DATE	12/13/1990	TOTAL DEPTH	10191	PERF.	9268 - 9456		
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2019														

BELICEK			WELL #:	1	RRCID ->	213441	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	10212	PERF.	9588 - 9660		
04	4170	X	4152	-0-	-18	-0-		3856 2	296 9	N	269	362 1		86
05	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-		3998 2	15 9	N	14			100
06	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-		4775 2	9 9	N	8			108
07	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-		4566 2	4 9	N	4			112
08	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-				N	23			135
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-				N	NO RPT			135

CAMPBELL CREEK (9300)												
//CONT.// 15167 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
MASCOT OIL COMPANY												
//CONT.// 531355												
BELICEK												
WELL #: 3 RRCID -> 237634 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9592 - 9678												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
04		17190 X	448	-0-	-16742	-0-	417	2	31	9	N	142
05		16058 X	1793	-0-	-14265	-0-	1771	2	22	9	N	162
06		11356 X	11356	-0-	-0-	-0-	11029	2	327	9	N	115
07		17426 X	17426	-0-	-0-	-0-	16877	2	549	9	N	248
08		465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	144
09		450 X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	144
RENGER												
WELL #: 1 RRCID -> 245446 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9444 - 9566												
04		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	205
05		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	205
06		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	205
07		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	205
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	205
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	205
CAMPBELL CREEK (9700)												
15167 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
MB ENERGY, LLC												
100147												
TECHNIK												
WELL #: 5 RRCID -> 271492 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9630 - 9655												
04		5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5318	2	54	9	N	275
05		3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3662	2	25	9	N	116
06		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4336	2	101	9	N	208
07		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4141	2	95	9	N	118
08		5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	5456	2	136	9	N	242
09		5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5621	2	131	9	N	180
TECHNIK												
WELL #: 6 RRCID -> 279465 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9620 - 10120												
04		24060 X	22100	-0-	-1960	-0-	21514	2	586	9	N	161
05		24273 X	20430	-0-	-3843	-0-	19872	2	558	9	N	109
06		23490 X	18468	-0-	-5022	-0-	18033	2	435	9	N	321
07		23529 X	20904	-0-	-2625	-0-	20399	2	505	9	N	216
08		23219 X	17906	-0-	-5313	-0-	17486	2	420	9	N	216
09		22110 X	20110	-0-	-2000	-0-	19685	2	425	9	N	224
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC												
489670												
BTK												
WELL #: 1 RRCID -> 286946 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 9680 - 9700												
04		3720 X	3077	-0-	-643	-0-	3077	2			N	25
05		3627 X	1316	-0-	-2311	-0-	1316	2			N	25
06		3510 X	1559	-0-	-1951	-0-	1559	2			N	25
07		1860 X	945	-0-	-915	-0-	945	2			N	25
08		3193 X	1397	-0-	-1796	-0-	1397	2			N	25
09		3090 X	1241	-0-	-1849	-0-	1241	2			N	25
BTK												
WELL #: 2 RRCID -> 288692 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 9666 - 9707												
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CANNAN, E. (10300 WILCOX) 15346 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
VISION OIL AND GAS LLC 886198
KELLER WELL #: 1 RRCID -> 217085 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10244 - 10250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. 907320
KNIGHT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 221776 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10044

04	05	06	*07	*08	09
702 X	800 N	638 N	449 N	775 N	752 N
702	800	638	449	679	752
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-96	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
548 2	719 2	575 2	31 1	11 1	707 2
154 9	81 9	63 9	35 9	610 2	45 9
N	N	N	N	N	N
140	74	57	32	53	41
133 1	147 1			177 1	
165	92	149	181	57	98

KNIGHT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 226046 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10235 - 10250

04	05	06	*07	*08	09
14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
N	N	N	N	N	N
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
79	79	79	79	79	79

KNIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 229624 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9994 - 10102

04	05	06	*07	*08	09
4140 X	4278 X	2670 X	2759 X	2511 X	2430 X
2416	2513	2266	2258	2039	2216
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-1724	-1765	-404	-501	-472	-214
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
2383 2	2428 2	2236 2	158 1	37 1	2186 2
33 9	85 9	30 9	129 9	52 9	30 9
N	N	N	N	N	N
30	77	27	117	47	27
27 1			156 1		
570	647	674	635	682	709

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 230267 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 10250

04	05	06	*07	*08	09
14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
N	N	N	N	N	N
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	12	12	12	12	12

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX)		//CONT.//		15353 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE						
WELDERXP LTD.		//CONT.//		907320											
KNIGHT RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	240762	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9996 - 10242			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	640	2	18	9	Y	16	13	1		377
05	713 N	661	-0-	-52	-0-	647	2	14	9	Y	13				390
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	867	2	17	9	Y	15				405
*07	981 N	981	-0-	-0-	-0-	67	1	842	2	Y	65				470
						72	9								
*08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	17	1	888	2	Y	21	169	1		322
						23	9								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2				324

KNIGHT RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	244756	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9980 - 10000			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				61
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				61
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				61

KNIGHT RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	246677	COMPL. DATE	01/31/2012	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	8695 - 8735			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARANCAHUA CREEK, E (MIOCENE B)		15534 555		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACKSON							
PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867													
HERLIN, JEAN T.		WELL #:		6	RRCID ->	074391	COMPL. DATE	11/25/1977	TOTAL DEPTH	2039	PERF.	1872 - 1874			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327						CNTY: JACKSON							
TRULL, R.B.		WELL #:		3	RRCID ->	073374	COMPL. DATE	08/24/1977	TOTAL DEPTH	2217	PERF.	N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARMICHAEL (WILLIAM)		15731 476		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON							
PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313													
DRUSHEL		WELL #:		1R	RRCID ->	214376	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	2931 - 2933			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARMICHAEL (2700)
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.
MANNING

15731 553 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
606055
WELL #: 1 RRCID -> 293024 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2649 - 2653

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
04	8190 #	1993	-0-	-6197	-0-	1993 3		N	-0-			-0-
05	8184 #	1884	-0-	-6300	-0-	1884 3		N	-0-			-0-
06	7920 #	1430	-0-	-6490	-0-	1430 3		N	-0-			-0-
07	3999 #	1179	-0-	-2820	-0-	1179 3		N	-0-			-0-
08	2511 #	552	-0-	-1959	-0-	552 3		N	-0-			-0-
09	1980 #	NO RPT	-0-	-1980	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTER THOMAS (THIRD YEGUA)
MODERN EXPLORATION, INC.
LANGE, LARRY

16017 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
573226
WELL #: 1 RRCID -> 203115 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5314 - 5334

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PACE OIL AND GAS COMPANY
PRIAR-THOMAS

631730
WELL #: 1 RRCID -> 163878 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 5314 - 5320

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112

PLUGGED AND ABANDONED 08/02/2018

CAUSEY (WILCOX 8700)
PALEO OIL COMPANY LLC
BU ANDERSON-PRICHARD-TENBERG

16427 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
635131
WELL #: 2 RRCID -> 245943 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8894 - 8910

*03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-39629			N	-0-			16
*04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-39629			N	-0-			16
*05	0 X	5354	-0-	5354 B	-34275	5354 3		N	-0-			16
*06	0 X	4719	-0-	4719 B	-29556	263 1	4262 3	N	176	176 1		16
						194 9						
07	0 X	2807	-0-	2807 B	-26749	179 1	2628 3	N	-0-			16
08	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-26749			N	NO RPT			16
09	540 X	NO RPT	-0-	-540 B	-26749			N	NO RPT			16

CAUSEY (11,100)
FLETCHER OPERATING, LLC
MANSKER "A"

16427 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
273611
WELL #: 2 RRCID -> 184812 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 11164 - 11194

04	3000 N	2130	-0-	-870	11642	2105 2	25 9	Y	23	129 1		63
05	3100 N	2195	-0-	-905	10737	2169 2	26 9	Y	24			87
06	3000 N	2203	-0-	-797	9940	2179 2	24 9	Y	22			109
07	3100 N	1354	-0-	-1746	8194	1343 2	11 9	Y	10			119
08	3100 N	2780	-0-	-320	7874	2747 2	33 9	Y	30			149
09	3000 N	2350	-0-	-650	7224	2328 2	22 9	Y	20	83 1		86

OIL AND GAS DIVISION

CAUSEY (11,100) //CONT.// 16427 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
 CLAY, NONA WELL #: 1 RRCID -> 204115 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10528 - 10603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2910 X	2051	-0-	-859	-0-	751	1	1298	2	N			128
							2						
05	3007 X	2929	-0-	-78	-0-	145	1	2780	2	N			132
							4						
06	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					N			132
07	3782 X	2820	-0-	-962	-0-	154	1	2664	2	N			134
							2						
08	3782 X	2872	-0-	-910	-0-	2872	2			N			134
09	2820 X	2159	-0-	-661	-0-	23	1	2135	2	N			55
							1				80	1	

VISION OIL AND GAS LLC 886198
 GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 222200 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 10947

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N			40
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N			40
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N			40
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N			40
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N			40
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N			40

HELM-ARBURN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11058 - 11080

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CEDAR BRUSH (WILCOX) 16543 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 APV MCCAMEY LLC 028617
 SIEVERS WELL #: 1 U RRCID -> 132573 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9452 - 9474

04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	384					Y			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	384					Y			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	384					Y			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	384					Y			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	384					Y			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	384					Y			-0-

CEDAR BRUSH (3RD MASSIVE WILCOX) 16543 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 APV MCCAMEY LLC 028617
 SIEVERS WELL #: 1 L RRCID -> 132550 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9734 - 9818

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-

CHAPA, EAST (9500) 16970 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
A + INVESTMENTS A TEXAS LLC 000017
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 1 RRCID -> 140659 COMPL. DATE 01/12/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9482 - 9625

M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAPA, EAST (9800) 16970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
EL PASO NATURAL GAS WELL #: RRCID -> 126974 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9786 - 9808

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3

CONVERTED TO FRESH WATER.. 06/18/2020

CHAPA, EAST (12,400) 16970 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
A + INVESTMENTS A TEXAS LLC 000017
EL PASO NATURAL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172853 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12404 PERF. 3058 - 3088

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAPA, WEST (LULING) 16973 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
EL PASO NATURAL GAS WELL #: RRCID -> 144228 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9731 - 9998

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2020

CHARCO, S. (WILCOX 9300) 17134 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCHULTZE WELL #: 2 RRCID -> 219610 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9062 - 9095

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	139 1		17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

CHARCO, SE. (MASSIVE LOWER 8750)			17135 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
NITRO OIL & GAS, LLC			611014									
BOWER			WELL #: 1		RRCID -> 262129		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 11016		PERF. 8603 - 8606	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHARCO, SE. (WILCOX 9600)			17135 742		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GOLIAD		
FAULCONER ENERGY, LLC			263648									
HARPER			WELL #: 2		RRCID -> 223733		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9571 - 9503	
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-	32
05		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-	32
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
08		324 N	324	-0-	-0-	-0-	21	1	300	2	3	35
							3	9				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35

PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327									
SCHULTZE			WELL #: 1 U		RRCID -> 213663		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 10278		PERF. 9428 - 9440	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	118
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	118
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	118
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	118
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	118
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	118

CHARCO, SE. (WILCOX, MIDDLE 9700)			17135 760		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
JONES, L. E. OPERATING, INC.			443122									
COLETO CATTLE, LTD, ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 190566		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 11590 - 11610	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	679
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	679
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	679
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	679
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	679
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	679

CHARLIE DAUBERT (9700)			17225 540		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LAVACA		
MB ENERGY, LLC			100147									
TECHNIK, JULIUS UNIT #2			WELL #: 2		RRCID -> 121019		COMPL. DATE 04/09/1986		TOTAL DEPTH 10288		PERF. 9711 - 9788	
04		14B DENY	161	-0-	161	570	161	2		N	-0-	88
05		14B DENY	165	-0-	165	735	165	2		N	-0-	88
06		902 R	167	-0-	-735	-0-	167	2		N	-0-	88
07		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2		N	-0-	88
08		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-	88
09		180 N	147	-0-	-33	-0-	147	2		N	-0-	88

OIL AND GAS DIVISION

CHARLINE (FORNEY)				17240 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
BAY ROCK OPERATING COMPANY				057860										
LYNE GAS UNIT -A-				WELL #: 3	RRCID -> 101345	COMPL. DATE 07/29/1982	TOTAL DEPTH 13660	PERF. 9855 - 9876						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
05		186 N	-0-	-0-	-186					N	-0-			205
06		180 N	-0-	-0-	-180					N	-0-			205
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
08		221 N	221	-0-	-0-		221 2			N	-0-			205
09		378 N	378	-0-	-0-		378 2			N	-0-			205

LYNE GAS UNIT "A"				WELL #: 6	RRCID -> 180277	COMPL. DATE 06/26/2002	TOTAL DEPTH 11928	PERF. 9010 - 11470						
04		1559 N	1559	-0-	-0-		1559 2			N	-0-			182
05		1643 N	1480	-0-	-163		1424 2	56 9		N	51	180 1		53
06		1440 N	-0-	-0-	-1440					N	-0-			53
07		1732 N	1732	-0-	-0-		1728 2	4 9		N	4			57
08		3100 N	3756	-0-	656		656 2	28 9		N	25			82
09		3000 N	7067	-0-	4067		4723 1	6986 2		N	-0-			82

SANDEL OPERATING COMPANY				747534				CAPACITY			CNTY: KARNES			
GEFFERT GAS UNIT NO. 2				WELL #: 2	RRCID -> 225242	COMPL. DATE 11/02/2006	TOTAL DEPTH 12280	PERF.10958 - 12165						
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

CHOATE, S. (WILCOX 8500)				17878 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES			
RESOURCE EXPL & PROD, INC.				703393										
STRIKE TWO				WELL #: 1	RRCID -> 179407	COMPL. DATE 05/21/2018	TOTAL DEPTH 9480	PERF. 8743 - 8778						
04		1005 N	1005	-0-	-0-		980 2	25 9		N	23			193
05		647 N	647	-0-	-0-		643 2	4 9		N	4	176 1		21
06		575 N	575	-0-	-0-		572 2	3 9		N	3			24
07		688 N	688	-0-	-0-		682 2	6 9		N	5			29
08		721 N	721	-0-	-0-		714 2	7 9		N	6			35
09		356 N	356	-0-	-0-		354 2	2 9		N	2			37

BASES LOADED				WELL #: 1	RRCID -> 182578	COMPL. DATE 02/01/2001	TOTAL DEPTH 9789	PERF. 8500 - 9400						
04		978 N	978	-0-	-0-		959 2	19 9		N	17			120
05		592 N	592	-0-	-0-		578 2	14 9		N	13			133
06		638 N	638	-0-	-0-		623 2	15 9		N	14			147
07		718 N	718	-0-	-0-		701 2	17 9		N	15			162
08		680 N	680	-0-	-0-		667 2	13 9		N	12			174
09		660 N	660	-0-	-0-		648 2	12 9		N	11			185

CHRISTMAS (12300)			18061 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
FAULCONER ENERGY, LLC			263648											
SIMPSON			WELL #: 1		RRCID -> 245470		COMPL. DATE 01/22/2009			TOTAL DEPTH 12525 PERF.12004 - 12489				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	250	1	7416	2	N	40		169
							44	9						
05		6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	240	1	6193	2	N	35	176 1	28
							39	9						
06		7800 X	5080	-0-	-2720	-0-	300	1	4755	2	N	23		51
							25	9						
07		8060 X	7357	-0-	-703	-0-	300	1	7027	2	N	27		78
							30	9						
08		8098 X	8098	-0-	-0-	-0-	280	1	7784	2	N	31		109
							34	9						
09		7710 X	3878	-0-	-3832	-0-	169	1	3694	2	N	14		123
							15	9						

POETTER			WELL #: 1		RRCID -> 247291		COMPL. DATE 04/17/2010			TOTAL DEPTH 13650 PERF.10757 - 11009				
04		3180 X	294	-0-	-2886	-0-	120	1	174	2	N	-0-		126
05		4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	600	1	3603	2	N	7		133
							8	9						
06		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	600	1	2193	2	N	3		136
							3	9						
07		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	600	1	2285	2	N	4		140
							4	9						
08		3286 X	2334	-0-	-952	-0-	320	1	2003	2	N	10		150
							11	9						
09		3180 X	1928	-0-	-1252	-0-	310	1	1615	2	N	3		153
							3	9						

FLETCHER OPERATING, LLC			273611		RRCID -> 220059		COMPL. DATE 03/24/2006			TOTAL DEPTH 12433 PERF.12162 - 12300				
GREEN GAS UNIT			WELL #: 1											
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10400)			18063 485		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
FLETCHER OPERATING, LLC			273611											
SINAST GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 223862		COMPL. DATE 03/24/2006			TOTAL DEPTH 12254 PERF.10484 - 10496				
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10800)			18063 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
FLETCHER OPERATING, LLC			273611											
CLARK GAS UNIT II			WELL #: 1		RRCID -> 223305		COMPL. DATE 08/15/2006			TOTAL DEPTH 11288 PERF.10748 - 11150				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CHRISTMAS, SOUTH (GANSON)		18070 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
FLETCHER OPERATING, LLC		273611								
LEMMONS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	217992	COMPL. DATE	11/27/2005	TOTAL DEPTH	11740	PERF.11310 - 11478
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SINAST GAS UNIT		18070 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
		WELL #:	3	RRCID ->	230791	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	1200	PERF.11768 - 11799
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					43
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					43

GREEN GAS UNIT		18070 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
		WELL #:	1	RRCID ->	263745	COMPL. DATE	11/27/2011	TOTAL DEPTH	12433	PERF.11345 - 11633
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13

CLARK GAS UNIT II		18070 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
		WELL #:	1	RRCID ->	288291	COMPL. DATE	08/31/2019	TOTAL DEPTH	11288	PERF.10380 - 10390
04	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			18
05	1829 N	1733	-0-	-96	-0-	1733	3			18
06	1740 N	1660	-0-	-80	-0-	1660	3			18
07	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			18
08	1736 N	1733	-0-	-3	-0-	1733	3			18
09	1650 N	1623	-0-	-27	-0-	1623	3			18

CIRCLE -A- (2600)		18240 375		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
CRAVENS ENERGY MGMT, LLC		186714								
CRAVENS, LLC FEE		WELL #:	1A	RRCID ->	001154	COMPL. DATE	01/20/1962	TOTAL DEPTH	2688	PERF. 2622 - 2627
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2023 - WELL PLUGGED 8/4/2023										

CRAVENS, LLC FEE		18240 375		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
		WELL #:	3	RRCID ->	098059	COMPL. DATE	01/18/1982	TOTAL DEPTH	3608	PERF. 2623 - 2627
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/28/2023 - WELL PLUGGED 7/28/2023										

CIRCLE -A- (2600) //CONT.// 18240 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC 712947
ROBERTS, REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 083492 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2732 PERF. 2630 - 2634

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE -A- (5100) 18240 655 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
SHAY WELL #: RRCID -> 221743 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5106 - 5116

PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2016

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1			27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CLAREVILLE (HOCKLEY 4500) 18563 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
H&G OIL & GAS COMPANY, INC. 341345
HANCOCK, D.W. WELL #: A 4 RRCID -> 100147 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 4747 PERF. 4448 - 4460

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK (MAGNOLIA) 18592 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PEACH CREEK OPERATING CO, LLC 646852
CLARK, GARY WELL #: 1 RRCID -> 198517 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 14412 - 14430

04	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2		N	-0-					-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-					-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	1		N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARKS CREEK (MIOCENE) 18613 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
TERRY-GOTT WELL #: 1D RRCID -> 229756 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2408 - 2418

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CLARKSON (FRIO 4450)			18635 200			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
BAYOU COMPANY, THE			058858											
SHAY, WALLACE			WELL #: 1			RRCID -> 102931			COMPL. DATE 10/21/1982			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4460 - 4462		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

04		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLARKSON (FRIO 5050)			18635 250			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
SHAY, MARY AGNES POWER			772650											
FEE			WELL #: 2			RRCID -> 033946			COMPL. DATE 08/21/1964			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5068 - 5074		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLAY WEST (WILCOX 10400)			18749 680			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
JAMEX, INC.			429659											
MARTIN			WELL #: 1			RRCID -> 259051			COMPL. DATE 08/25/2010			TOTAL DEPTH 10447 PERF.10448 - 12000		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			147
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			147
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			147
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			147
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			147
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			147

CLAY WEST (MASSIVE WILCOX 10600)			18749 700			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
REMORA OPERATING, LLC			701613											
LYNE, T. J. -A-			WELL #: 15			RRCID -> 107072			COMPL. DATE 02/08/2017			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 2930 - 2940		
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLAY WEST (WILCOX 10,750)			18749 710			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
NORTH LAKE RESOURCES LLC			100308											
MARTIN			WELL #: 1			RRCID -> 192478			COMPL. DATE 10/25/2002			TOTAL DEPTH 10880 PERF.10660 - 10694		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CLAY WEST S. (QUEEN CITY)		18752 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
KEBO OIL & GAS, INC.		453170								
CLAY WEST A		WELL #: 2		RRCID -> 187006		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7372 - 7400		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	2850 X	1855	-0-	-995	-0-	230 1	1572 2	N 48	193 1	135
05	2697 X	2057	-0-	-640	-0-	53 9	1745 2	N 56		191
06	2610 X	1889	-0-	-721	-0-	62 9	1614 2	N 41		232
07	2542 X	2524	-0-	-18	-0-	45 9	2163 2	N 46		278
08	2542 X	2425	-0-	-117	-0-	310 1	2085 2	N 27	191 1	114
09	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	30 9	2051 2	N 34		148
						37 9				

CLAYTON (BLOCK 72 SD.)		18765 037		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
HEDRICK PRODUCTION INC.		371616								
BLOCK 76 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203533		COMPL. DATE 01/00/1966		TOTAL DEPTH 7855 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CLAYTON BLOCK 86 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 263367		COMPL. DATE 11/18/2011		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7564 - 7592		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CLAYTON (BLOCK 75 SD)		18765 046		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
HEDRICK PRODUCTION INC.		371616								
BLOCK 75 UNIT		WELL #: 3-U		RRCID -> 137182		COMPL. DATE 01/10/1991		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7562 - 7585		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLOCK 86 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 195692		COMPL. DATE 12/16/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7624 - 7642		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT	-0-

CLAYTON (BLOCK 85 SD)		18765 074		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
HEDRICK PRODUCTION INC.		371616										
BLOCK 75 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 099252		COMPL. DATE 04/25/2000		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 3532 - 3555				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
BLOCK 86 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144903		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7812 - 7820				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
BLOCK 85 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 169313		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7832 - 7856				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
BLOCK 86 UNIT		WELL #: 2-U		RRCID -> 183237		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 8389 PERF. 7802 - 7814				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
CLAYTON (BLOCK 86 SD)		18765 077		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
HEDRICK PRODUCTION INC.		371616										
BLOCK 86 UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 057692		COMPL. DATE 01/21/1974		TOTAL DEPTH 8389 PERF. N/A				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
HATCHETT, N. P.		WELL #: 3		RRCID -> 061608		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 8321				
04	3120 X	2983	-0-	-137	-0-	2977	2	6	9	N	5	99
05	3317 X	3144	-0-	-173	-0-	3138	2	6	9	N	5	104
06	3210 X	2959	-0-	-251	-0-	2955	2	4	9	N	4	108
07	3317 X	2540	-0-	-777	-0-	2536	2	4	9	N	4	112
08	3131 X	3124	-0-	-7	-0-	3124	2			N	-0-	112
09	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT	112

CLAYTON (BLOCK 86 SD)		//CONT.// 18765 077		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
HEDRICK PRODUCTION INC.		//CONT.// 371616														
SOCONY MOBIL OIL COMPANY FEE		WELL #:		1		RRCID -> 107770		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 1707		PERF. 1588 - 1650		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM						
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			

SKAGGS BLOCK 84		WELL #:		1		RRCID -> 128170		COMPL. DATE 07/21/1988		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8321 - 8380		
04	5670 X	5296	-0-	-374	-0-	5208	2	88	9	Y	80	172	1	74
05	5859 X	5689	-0-	-170	-0-	5588	2	101	9	Y	92			166
06	5670 X	5307	-0-	-363	-0-	5215	2	92	9	Y	84	138	1	112
07	5704 X	3208	-0-	-2496	-0-	3164	2	44	9	Y	40			152
08	DLQ G-10	5825	-0-	5825	5825	5734	2	91	9	Y	83	157	1	78
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5825					Y	NO RPT			78

CLAYTON (LULING)		18765 185		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
TETON PETROLEUM CORPORATION		844082												
HERRING "A"		WELL #:		1		RRCID -> 155090		COMPL. DATE 07/13/1995		TOTAL DEPTH 8514		PERF. 6558 - 6563		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					8
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2002														

CLAYTON (MACKHANK 1)		18765 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.		329575												
NICHOLSON		WELL #:		1		RRCID -> 219495		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 8021		PERF. 6816 - 6820		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					60
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2019														

CLAYTON (MASSIVE)		18765 259		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
HEDRICK PRODUCTION INC.		371616												
BLOCK 75 UNIT		WELL #:		3-L		RRCID -> 171548		COMPL. DATE 11/05/1998		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6946 - 6956		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BLOCK 86 UNIT #3		WELL #:		3		RRCID -> 176647		COMPL. DATE 05/26/1999		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 6944 - 6948		
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	482	2	10	9	Y	9	9	1	-0-
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	523	2	10	9	Y	9			9
06	510 N	458	-0-	-52	-0-	450	2	8	9	Y	7	16	1	-0-
07	496 N	303	-0-	-193	-0-	299	2	4	9	Y	4			4
08	DLQ G-10	504	-0-	504	504	496	2	8	9	Y	7	11	1	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	504					Y	NO RPT			-0-

CLAYTON (MASSIVE)		//CONT.//		18765 259	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
HEDRICK PRODUCTION INC.		//CONT.//		371616								
BLOCK 86 UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	191444	COMPL. DATE	01/21/1974	TOTAL DEPTH	8389	PERF.	6922 - 7385
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLOCK 75 UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	281627	COMPL. DATE	07/09/2015	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6937 - 6942
04	3000	N	1507	-0-	-1493	3372	1506	2	1	9	N	182
05	3100	N	1660	-0-	-1440	1932	1660	2			N	-0-
06	3000	N	1486	-0-	-1514	418	1486	2			N	-0-
07	1550	N	990	-0-	-560	-0-	990	2			N	-0-
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CLAYTON (QUEEN CITY)				18765 370	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
AMPAK OIL COMPANY				020463								
HERRING RANCH		WELL #:		5502	RRCID ->	131543	COMPL. DATE	07/19/1989	TOTAL DEPTH	5694	PERF.	5166 - 5182
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLAYTON (QUEEN CITY UPPER)				18765 518	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
AMPAK OIL COMPANY				020463								
HERRING RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	217983	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	5780	PERF.	5267 - 5273
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	17
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1	9	N	18
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	19
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CLAYTON (SLICK 6450)				18765 666	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
MB ENERGY, LLC				100147								
NELSON 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	291654	COMPL. DATE	07/02/2021	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6466 - 6467
04	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3028	2	37	9	N	231
05	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2353	2	20	9	N	249
06	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1764	2	13	9	N	261
07	605	X	605	-0-	-0-	-0-	602	2	3	9	N	89
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-

GREATER SOONER HOLDINGS, INC.				329575	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
NICHOLSON, DOROTHY		WELL #:			RRCID ->	149858	COMPL. DATE	05/23/1994	TOTAL DEPTH	8099	PERF.	6434 - 6444
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2019

CLAYTON (SLICK 6450) //CONT.// 18765 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 GREATER SOONER HOLDINGS, INC. //CONT.// 329575
 KRUSE, NICHOLAUS WELL #: RRCID -> 150403 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6488 - 6497

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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
PLUGGED AND ABANDONED 05/15/2019											

MATKIN, W. C. ESTATE - WN WELL #: RRCID -> 153670 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6492 - 6502

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
PLUGGED AND ABANDONED 05/02/2019											

KENNE EXPLORATION, INC. 456420
 DOROTHY NICHOLSON UNIT II WELL #: RRCID -> 148323 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6453 - 6463

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2008											

CLAYTON (SLICK 6500) 18765 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
 BLOCK 75 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198181 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6411 - 6417

04	3000 N	1514	-0-	-1486	3497	1512	2	2	9	N	2	61
05	3100 N	1667	-0-	-1433	2064	1661	2	6	9	N	5	66
06	3000 N	1512	-0-	-1488	576	1504	2	8	9	N	7	73
07	1550 N	942	-0-	-608	-0-	936	2	6	9	N	5	78
08	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1639	2	8	9	N	7	85
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	85

CLAYTON (WILCOX 6875) 18765 780 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 INLAND OCEAN, INC. 424607
 NELSON WELL #: RRCID -> 234239 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6876 - 6878

04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2012											

NELSON WELL #: RRCID -> 241153 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8530 - 8540

04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2014											

CLAYTON (WILCOX 7360)															
HEDRICK PRODUCTION INC.															
BLOCK 76 UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 130278 COMPL. DATE 02/16/1989 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7322 - 7350															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

BLOCK 76 UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 133397 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7364 - 7392															
04	510	N	468	-0-	-42	-0-	459	2	9	9	Y	8	8	1	-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	524	2	10	9	Y	9			9
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	585	2	10	9	Y	9	18	1	-0-
07	496	N	312	-0-	-184	-0-	308	2	4	9	Y	4			4
08	DLQ	G-10	511	-0-	511	511	503	2	8	9	Y	7	11	1	-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	511					Y	NO RPT			-0-

BLOCK 85 UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 139134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7390 - 7441															
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	468	2	10	9	Y	9	9	1	-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	522	2	10	9	Y	9			9
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	459	2	8	9	Y	7	16	1	-0-
07	496	N	308	-0-	-188	-0-	304	2	4	9	Y	4			4
08	DLQ	G-10	509	-0-	509	509	501	2	8	9	Y	7	11	1	-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	509					Y	NO RPT			-0-

BLOCK 75 UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 240043 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7342 - 7369															
04	3000	N	1414	-0-	-1586	3101	1404	2	10	9	N	9			185
05	3100	N	1712	-0-	-1388	1713	1710	2	2	9	N	2			187
06	3000	N	1326	-0-	-1674	39	1326	2			N	-0-			187
07	1457	N	1167	-0-	-290	-0-	1166	2	1	9	N	1			188
08	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-			188
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188

BLOCK 75 UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 263461 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7287 - 7321															
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD)															
MOORINGSPOUT ENERGY PROD. CO.															
HERRING RANCH															
WELL #: RRCID -> 132993 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7372 - 7412															
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65

PLUGGED AND ABANDONED 09/26/1994															

CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD)//CONT.//		18765 942		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
MOORINGSPOUT ENERGY PROD. CO. //CONT.//		582539								
HERRING RANCH BLOCK 55		WELL #:		RRCID -> 135709		COMPL. DATE 04/13/1990		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7338 - 7376		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		153
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		153
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		153
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		153
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		153
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		153
		PLUGGED AND ABANDONED		09/29/1994						

CLAYTON (950)		18765 962		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK		
MACERO MINERALS, INC.		520265								
HARRIS-SKAGGS UNIT		WELL #:		RRCID -> 099341		COMPL. DATE 02/28/1980		TOTAL DEPTH 1005 PERF. 945 - 949		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLAYTON, NORTH (5780 SLICK)		18770 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC		904272								
UNLIMITED RESOURCES		WELL #:		RRCID -> 265264		COMPL. DATE 04/22/2012		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5909 - 5939		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

2 D OIL & GAS LLC		953828								
WOOD		WELL #:		RRCID -> 262140		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 6834 PERF. 4430 - 4440		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLAYTON, NE. (QUEEN CITY -C-)		18771 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.		329575								
NICHOLSON, DOROTHY		WELL #:		RRCID -> 163136		COMPL. DATE 05/18/1997		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5074 - 5163		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13
		PLUGGED AND ABANDONED		06/13/2019						

CLIP (FRIO UPPER)		19028 152		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
J&G OIL & GAS		427635											
GAYLE, B. B.		WELL #:	10	RRCID ->	145202	COMPL. DATE	03/08/1993	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 2414 - 2420				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLIP (VICKSBURG, LOWER)		19028 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
J&G OIL & GAS		427635											
B. B. GAYLE		WELL #:	14 T	RRCID ->	242789	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL DEPTH	4050 PERF. 3776 - 3788				
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLIP (3580)		19028 826		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
J&G OIL & GAS		427635											
B. B. GAYLE		WELL #:	14 C	RRCID ->	249998	COMPL. DATE	05/02/2009	TOTAL DEPTH	4050 PERF. 3613 - 3615				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLOETER (1700)		19065 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC.		022548											
SANGER HEIRS		WELL #:	2	RRCID ->	104027	COMPL. DATE	01/25/1983	TOTAL DEPTH	6008 PERF. 1702 - 1718				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLOETER (7300)		19065 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC.		022548											
SANGER HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	100913	COMPL. DATE	03/12/1997	TOTAL DEPTH	7712 PERF. 7367 - 7371				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

COLETTO CREEK (1400 MIOCENE)		19557 188		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
AMPAK OIL COMPANY		020463								
SCHMELTZER-JOHNS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	139246	COMPL. DATE	08/01/1991	TOTAL DEPTH	5211 PERF. 1405 - 1412	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		-0-
08	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COLETTO CREEK (1450)		19557 235		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
PETRA OLEUM CORP.		659826								
ZIMMER, JOHN		WELL #:	8	RRCID ->	166256	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	4513 PERF. 2840 - 3230	
O		GAS INJECT.	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COLETTO CREEK (2100)		19557 282		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
PETRA OLEUM CORP.		659826								
ZIMMER, JOHN		WELL #:	9	RRCID ->	053136	COMPL. DATE	04/10/1972	TOTAL DEPTH	2535 PERF. N/A	
O		GAS INJECT.	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ZIMMER, J.		19557 282		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
		659826								
		WELL #:	2	RRCID ->	166822	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	2796 PERF. 1540 - 1550	
O		GAS INJECT.	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MUELLER		19557 282		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
		659826								
		WELL #:	1	RRCID ->	269187	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL DEPTH	2939 PERF. 2101 - 2112	
O		GAS INJECT.	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2	N	-0-		-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2	N	-0-		-0-
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2	N	-0-		-0-
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2	N	-0-		-0-
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2	N	-0-		-0-
09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2	N	-0-		-0-

COLETTO CREEK (2300)		19557 290		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
PETRA OLEUM CORP.		659826								
TERRELL, ETTA C.		WELL #:	4	RRCID ->	202781	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	4686 PERF. 2274 - 2274	
O		GAS INJECT.	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COLETTO CREEK (2300)		//CONT.//		19557 290	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
PETRA OLEUM CORP.		//CONT.//		659826								
PRIBYL		WELL #:		12	RRCID ->	257736	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2414 - 2420	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		3000 N	3131	-0-	131	9415	3131	2	N	-0-		-0-
05		12053 X	2638	-0-	-9415	-0-	2638	2	N	-0-		-0-
06		2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2	N	-0-		-0-
07		2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2	N	-0-		-0-
08		2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2	N	-0-		-0-
09		2100 X	1556	-0-	-544	-0-	1556	2	N	-0-		-0-

COLETTO CREEK (2350)				19557 329	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
PETRA OLEUM CORP.				659826								
PRIBYL		WELL #:		10	RRCID ->	199964	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	2965	PERF. 2454 - 2460	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TERRELL -B-				WELL #:	10	RRCID ->	274359	COMPL. DATE	06/04/2014	TOTAL DEPTH	2941	PERF. 2310 - 2318
04		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-		-0-
05		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-		-0-
06		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-		-0-
07		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-		-0-
08		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-		-0-
09		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2	N	-0-		-0-

COLETTO CREEK (2600)				19557 350	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
PETRA OLEUM CORP.				659826								
TERRELL -B-		WELL #:		7	RRCID ->	200071	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	4812	PERF. 2543 - 2545	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COLETTO CREEK (3600)				19557 470	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION				216536								
DIETZEL, N. L.		WELL #:		1	RRCID ->	144353	COMPL. DATE	05/15/1992	TOTAL DEPTH	4357	PERF. 3710 - 3714	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLETTO CREEK (4550)				19557 752	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
PETRA OLEUM CORP.				659826								
TERRELL A		WELL #:		6	RRCID ->	138313	COMPL. DATE	04/04/1991	TOTAL DEPTH	4832	PERF. 4585 - 4589	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COLETTA CREEK (4550)		//CONT.//		19557 752	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
PETRA OLEUM CORP.		//CONT.//		659826								
TERRELL, ETTA E		WELL #:		16	RRCID ->	221969	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	4846	PERF.	4518 - 4520
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

COLETTA CREEK, SOUTH (3000)				19561 328	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
AMPAK OIL COMPANY				020463								
PEREZ		WELL #:		1	RRCID ->	213341	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	2923 - 2926
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2				-0-
06		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2				-0-
07		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2				-0-
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

COLETTA CREEK, S. (3030)				19561 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.				470566								
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	185948	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	4965	PERF.	2995 - 3002
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HUBER		WELL #:		1	RRCID ->	293266	COMPL. DATE	04/05/2019	TOTAL DEPTH	5312	PERF.	3260 - 3280
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE

04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

COLETTA CREEK, SOUTH (4000)				19561 615	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
AMPAK OIL COMPANY				020463								
PEREZ		WELL #:		3	RRCID ->	281216	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4081 - 4083
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC				905376								
JOSHUA		WELL #:		1	RRCID ->	280153	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4129 - 4131
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						22
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						22
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						22
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						22
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						22
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						22

OIL AND GAS DIVISION

COLETTA CREEK, SOUTH (4000 FRIO) 19561 656 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 KALER ENERGY CORP. 450261
 POZZI UNIT WELL #: RRCID -> 283115 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 4272 - 4274

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2020

COLETTA CREEK, SOUTH (4400) 19561 697 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 AMPAK OIL COMPANY 020463
 PEREZ WELL #: 4 RRCID -> 281218 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4335 - 4341

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLETTA CREEK, S. (4820) 19561 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 FOUNDATION OIL COMPANY, INC. 280941
 HUBER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257632 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 4818 - 4820

04	5349	5349	-0-	-0-	-0-	5276	2	73	9	N	66					179
05	4340	5056	-0-	716	716	5056	2			N	-0-					179
06	4200	2811	-0-	-1389	-0-	2811	2			N	-0-					179
07	4340	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					179
08	4340	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					179
09	4200	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					179

COLLETOVILLE CREEK (CATAH. 2450) 19651 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 STANGE WELL #: 1D RRCID -> 250559 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2418 - 2422

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2023

DESANA DEVELOPMENT CORPORATION 216536
 WILLEMIN WELL #: 1 RRCID -> 198576 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 1831 - 1833

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLETOVILLE CREEK (FRIO 3800) 19651 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 WALTER DIETZEL WELL #: 0001 RRCID -> 258242 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3766 - 3770

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	810 N	671	-0-	-139	-0-	671 2		N	-0-			-0-
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-			-0-
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-			-0-
07	682 N	640	-0-	-42	-0-	640 2		N	-0-			-0-
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-			-0-
09	660 N	518	-0-	-142	-0-	518 2		N	-0-			-0-

COLLETOVILLE CREEK (MIOCENE 1100) 19651 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 STANGE WELL #: 1 F RRCID -> 223485 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 1078 - 1080

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2023

COLLETOVILLE CREEK (VICKS. 4100) 19651 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 G.B.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 233589 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3405 - 3407

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2070 X	1940	-0-	-130	-0-	1940 2		N	-0-			-0-
05	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2245 2		N	-0-			-0-
06	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190 2		N	-0-			-0-
07	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 2		N	-0-			-0-
08	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405 2		N	-0-			-0-
09	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227 2		N	-0-			-0-

COLLIER (2200) 19667 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
 ROBINSON, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 054684 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 3311 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLLIER (3800 FRIO) 19667 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
 ROBINSON, VELMA WELL #: 3 C RRCID -> 081148 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 3733 - 3738

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

COLLIER (4000)		19667 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737										
ROBINSON		WELL #:	2	RRCID ->	207812	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL DEPTH	7252 PERF. 3979 - 3983			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
COLLIER, EAST (MIOCENE)		19668 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP		036548										
ROBINSON, VELMA		WELL #:	3 T	RRCID ->	119642	COMPL. DATE	08/30/1985	TOTAL DEPTH	4910 PERF. 2398 - 2400			
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111		N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111		N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111		N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111		N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111		N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111		N	NO RPT			-0-
COLLIER, NORTH (ROBINSON)		19669 140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737										
ROBINSON		WELL #:	1	RRCID ->	271037	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 2674 - 2677			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
COLOGNE (1050)		19744 207		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMPAK OIL COMPANY		020463										
PEREZ		WELL #:	2	RRCID ->	175418	COMPL. DATE	11/05/1999	TOTAL DEPTH	1703 PERF. 1102 - 1104			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			-0-
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-			-0-
08		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
COLOGNE (1400)		19744 299		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
BIG LAKE CORPORATION		069458										
SALINAS, J.		WELL #:	7	RRCID ->	203116	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	4980 PERF. 1411 - 1413			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
EXPRESS OIL CO.		257068		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
GORDON		020463										
ROBINSON		WELL #:	3	RRCID ->	230148	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	2047 PERF. 1374 - 1384			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2023 - WELL PLUGGED 07/28/23

COLOGNE (1600)			19744 391		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC			468971										
REEVES, C. -A-			WELL #: 1		RRCID -> 130285		COMPL. DATE 03/01/1989		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 1660 - 1666		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLOGNE (1950)			19744 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
EXPRESS OIL CO.			257068										
GORDON, GEORGE E.			WELL #: 2		RRCID -> 198630		COMPL. DATE 05/26/2002		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1934 - 1936		

04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLOGNE (2800)			19744 621		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMPAK OIL COMPANY			020463										
MIZE, R. N.			WELL #: 1		RRCID -> 173228		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 5094		PERF. 2610 - 2630		

04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-

COLOGNE (2870)			19744 623		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
BIG LAKE CORPORATION			069458										
SALINAS, J.			WELL #: 6		RRCID -> 196194		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 2874 - 2876		

04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC			468971		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
REEVES, C. "A"			WELL #: 2		RRCID -> 153645		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 5262		PERF. 2836 - 2838		

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLOGNE (3890)		19744 660		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
AMPAK OIL COMPANY		020463												
MICHAEL		WELL #: 1		RRCID -> 242920		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 3923 - 3930				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
06		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
07		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
08		7 N	NO RPT	-0-	-7 B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

COLOGNE (4000)		19744 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
BIG LAKE CORPORATION		069458												
SALINAS, J.		WELL #: 10		RRCID -> 200761		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 4012 - 4015				

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

COLOGNE (4040)		19744 670		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
AMPAK OIL COMPANY		020463												
MICHAEL		WELL #: 3		RRCID -> 240567		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 4973		PERF. 4021 - 4026				

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
07		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG LAKE CORPORATION		069458												
SALINAS, J.		WELL #: 14		RRCID -> 220607		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4007 - 4009				

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLOGNE (4100)		19744 690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
BIG LAKE CORPORATION		069458												
SALINAS, J.		WELL #: 10 T		RRCID -> 200767		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 4103 - 4106				

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLOGNE (4300) 19744 782 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 AMPAK OIL COMPANY 020463
 CAROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 180844 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4428 - 4436

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2		N	-0-			-0-
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
08		12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLOGNE (4600) 19744 874 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
 JOSHUA WELL #: 1 RRCID -> 284941 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4538 - 4542

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			-0-
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
*07		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
*08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
09		13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2		N	-0-			-0-

COLOGNE (4700) 19744 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 AMPAK OIL COMPANY 020463
 MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 240555 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4706 - 4715

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
06		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
07		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLOGNE (4800) 19744 920 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 PREMIER MINERALS, INC. 676033
 EARP WELL #: 1 RRCID -> 206436 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4753 - 4758

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3573			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3573			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3573			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3573			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3573			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3573			N	NO RPT			-0-

COLOGNE (4950) 19744 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 STRATA OPERATING, INC. 825445
 WILLIAMS-BUCHHOLZ WELL #: 1 RRCID -> 284236 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 4945 PERF. 5020 - 5026

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/07/2020

OIL AND GAS DIVISION

COLOMA CREEK, NORTH (7600) 19766 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
HAHN, O. F. WELL #: 1 RRCID -> 061398 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 9139 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLOMA CREEK, NORTH (8300) 19766 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HAHN, OSCAR 342858
HAHN, O.F. WELL #: 3 U RRCID -> 072874 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 8719 PERF. N/A

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

COLOMA CREEK, NORTH (8400) 19766 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
HAHN, O.F. WELL #: 3 L RRCID -> 072875 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 8719 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONQUISTADOR (JANAK SAND) 20186 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SEDONA OIL & GAS CORP. 763152
KURTZ WELL #: 1 RRCID -> 255395 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10898 - 10913

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

CONQUISTADOR (SHORT SAND) 20186 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 287006 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 11593 PERF.10616 - 10668

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONSOLIDATED (WILCOX 10500)		20243 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
PREWITT		WELL #: 2		RRCID -> 177512		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 11056 PERF.10664 - 10828				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1763 N	1416	-0-	-347	-0-	84	1	1323	2	N	8	222
05	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	90	1	1376	2	N	5	227
06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	56	1	918	2	N	-0-	227
07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	90	1	1026	2	N	-0-	44
08	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	124	1	1441	2	N	-0-	44
09	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	87	1	1239	2	N	13	57

ABRAMEIT		20289 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
THUNDERBIRD ENERGY, INC.		858360										
WHITE		WELL #: 2		RRCID -> 181326		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 11016 PERF.10665 - 10680				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3000 N	1521	-0-	-1479	1446	90	1	1409	2	N	20	169
05	3011 N	1565	-0-	-1446	-0-	93	1	1436	2	N	33	202
06	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	120	1	1449	2	N	19	221
07	1581 N	1453	-0-	-128	-0-	124	1	1329	2	N	-0-	54
08	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	124	1	1505	2	N	21	75
09	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	120	1	1465	2	N	24	99

COOK (9730)		20289 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
THUNDERBIRD ENERGY, INC.		858360										
WHITE		WELL #: 2		RRCID -> 137095		COMPL. DATE 06/03/1990		TOTAL DEPTH 11013 PERF. 9796 - 9798				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

COOK, S. (WILCOX, LO. 10,850)		20293 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931										
ANGERSTEIN, E. F. UNIT #2		WELL #: 2 U		RRCID -> 034489		COMPL. DATE 05/07/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247

COQUAT (MASSIVE SERIES)		20539 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
MEIDER SU		WELL #: 2		RRCID -> 226481		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8206 - 8216		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	60 N	28	-0-	-32	-0-	28 2	N	-0-		44
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		44
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		44
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		44
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44

COQUAT (LULING)		20539 201		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
CASA UNIT		WELL #: 1D		RRCID -> 248545		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7730 - 9899	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COQUAT (MEIDER A, DEEP)		20539 258		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
MEIDER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 115245		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 14250 PERF.10364 - 10390	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27

MEIDER G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 204264		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10266 - 10342	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	24
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	24

MEIDER SU		WELL #: 1		RRCID -> 208595		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 11240 PERF.10254 - 10354		
04	2220 N	996	-0-	-1224	-0-	965 2	31 9	N	28	203
05	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-			N	-0-	203
06	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-			N	-0-	179
07	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-	179
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	179
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	179

MEIDER GAS UNIT		WELL #: 7A		RRCID -> 209670		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10572		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42

COQUAT (SLICK)		20539 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
MEIDER		WELL #: 101		RRCID -> 221008		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7478 - 7488				
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COQUAT (10500)		20539 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
PEACH CREEK OPERATING CO, LLC		646852										
MAGUGLIN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219215		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10682 - 10690				
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DUNN		WELL #: 3		RRCID -> 236813		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 12834 PERF. N/A				
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DUNN		WELL #: 1ST		RRCID -> 247652		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 12598 PERF.10389 - 10432				
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
MEIDER GAS UNIT		WELL #: 2LT		RRCID -> 107419		COMPL. DATE 08/12/1983		TOTAL DEPTH 14250 PERF.10482 - 10522				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MEIDER		WELL #: 3		RRCID -> 117175		COMPL. DATE 06/11/1985		TOTAL DEPTH 13072 PERF.10484 - 10508				
04	0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COQUAT (10500) //CONT.// 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 MEIDER G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 204265 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10510 - 10535

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEIDER SU ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237957 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11303 PERF.10788 - 10814

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

MEIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 248906 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10575 - 10585

04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					49
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					49
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					49
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					49
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

COQUAT (11,300) 20539 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 MEIDER DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217919 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12911 PERF.11261 - 12690

04	390 N	161	-0-	-229	-0-	161	2			N	-0-					72
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					72
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					72
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					72
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

COQUAT (12700) 20539 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PEACH CREEK OPERATING CO, LLC 646852
 MAGUGLIN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 099506 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12721 - 12733

04	33 N	-0-	-0-	-33	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGUGLIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206488 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12556 - 12600

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

COQUAT (12700)		//CONT.//		20539 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
PEACH CREEK OPERATING CO, LLC		//CONT.//		646852										
MAGUGLIN UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	207943	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12420 - 12532			
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327				CNTY: JACKSON						
GILLETT		WELL #:		1	RRCID ->	195480	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	14200	PERF.12423 - 12447			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172

GILLETT		WELL #:		2	RRCID ->	202653	COMPL. DATE	08/09/2003	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12816 - 12867			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SWISHER		WELL #:		1	RRCID ->	240703	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	12915	PERF.10558 - 12590			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

CORDELE (M-1U)				20585 132	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON						
P&B PETROLEUM LLC				630656										
DRUSHELL, S. G. -A- O/A		WELL #:		3	RRCID ->	084313	COMPL. DATE	06/20/1979	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2655 - 2668			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DRUSHEL, S.G.		WELL #:		5	RRCID ->	131370	COMPL. DATE	03/15/1989	TOTAL DEPTH	2749	PERF. 2595 - 2600			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT			-0-

CORDELE (M-2U)
P&B PETROLEUM LLC
DRUSHEL, S. G.

20585 264 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
630656
WELL #: 15 RRCID -> 148726 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 5247 PERF. 2622 - 2624

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			812
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			812
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			812
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			812
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			812
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			812

CORDELE (1750 PINHEAD)
1836 ENERGY LLC
YAUSSI -B-

20585 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
623407
WELL #: B 8 RRCID -> 130974 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1770 - 1780

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

911 CLAIMS CORP
DRUSHEL -B-

914236
WELL #: 5 RRCID -> 131574 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 5224 PERF. 1710 - 1716

04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	5		N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	5		N	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DRUSHEL -B-

WELL #: 14 RRCID -> 131623 COMPL. DATE 07/17/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 1736 - 1742

04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CORDELE (2550)
P&B PETROLEUM LLC
DRUSHEL -A-

20585 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
630656
WELL #: 10 RRCID -> 129986 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2550 - 2556

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			814
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			814
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			814
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			814
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			814
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			814

911 CLAIMS CORP
DRUSHEL -B-

914236
WELL #: 15 RRCID -> 135296 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2550 - 2556

04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	5		N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	5		N	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CORDELE (2600)		20585 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
P&B PETROLEUM LLC		630656										
DRUSHEL S.G. -A-		WELL #: 14		RRCID -> 127268		COMPL. DATE 04/01/1988		TOTAL DEPTH 2860		PERF. 2601 - 2605		
M	ALLOW 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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CORDELE (2610)		20585 598		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
P&B PETROLEUM LLC		630656										
DRUSHEL, S.G. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 129601		COMPL. DATE 11/23/1988		TOTAL DEPTH 2705		PERF. 2594 - 2598		

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CORDELE (3825)		20585 815		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
P&B PETROLEUM LLC		630656										
DRUSHEL, S. G.		WELL #: 10		RRCID -> 146757		COMPL. DATE 07/17/1993		TOTAL DEPTH 5217		PERF. 3823 - 3827		

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CORDELE (3980)		20585 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
P&B PETROLEUM LLC		630656										
DRUSHEL, S. G.		WELL #: 9		RRCID -> 145054		COMPL. DATE 02/23/1993		TOTAL DEPTH 5208		PERF. 3980 - 3985		

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CORDELE (4000)		20585 858		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
P&B PETROLEUM LLC		630656										
DRUSHEL, S. G.		WELL #: 2A		RRCID -> 133400		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 5144		PERF. 3030 - 3302		

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CORDELE (4600)		20585 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
P&B PETROLEUM LLC		630656										
DRUSHEL		WELL #: 6AT		RRCID -> 131366		COMPL. DATE 03/20/1989		TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4426 - 4429				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CORDELE, EAST (2800)		20586 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
VAQUERO OPERATING		882776										
WEARDEN BFE		WELL #: 1		RRCID -> 219455		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 5505 PERF. 2798 - 2801				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

CORDELE, EAST (2900)		20586 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030										
PRESSLY, EDMONIA		WELL #: 14		RRCID -> 234524		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 5185 PERF. 2947 - 2951				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		664	N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		664	N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		664	N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		664	N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		664	N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		664	N	NO RPT			-0-

KUBECKA, P. F. HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 263679		COMPL. DATE 03/22/2011		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2980 - 3060				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CORDELE, SE. (3050 CATAHOULA)		20591 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030										
PRESSLEY, EDMONIA ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 001399		COMPL. DATE 02/20/1959		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3051 - 3056				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PRESSLY		WELL #: 1 B		RRCID -> 069693		COMPL. DATE 07/30/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CORDELE, W. (CATAHOULA KARYN)
P&B PETROLEUM LLC
DRUSHEL, S.G.

20593 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
630656
WELL #: 6AC RRCID -> 131747 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 3030 - 3032

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

CORDELE, W. (CLONE)
1836 ENERGY LLC
YAUSSEI "A"

20593 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
623407
WELL #: 6 RRCID -> 141055 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 1520 - 1530

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

911 CLAIMS CORP
DRUSHEL -B-

914236
WELL #: 7 C RRCID -> 130671 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1450 - 1456

04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDELE, WEST (HERETIC)
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.
PRESSLY

20593 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
606055
WELL #: 1 RRCID -> 295646 COMPL. DATE 07/21/2023 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 4724 - 4726

07	0	1959	-0-	1959	1959	1959	3			N	-0-					-0-
*08	DELQ PR	4991	-0-	4991	6950	4991	3			N	-0-					-0-
09	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	1550					N	NO RPT					-0-

CORDELE, W. (JOANNE)
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.
KALLUS

20593 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
606055
WELL #: 1 RRCID -> 288294 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3721 - 3727

04	780 #	181	-0-	-599	-0-	181	3			N	-0-					36
05	775 #	108	-0-	-667	-0-	108	3			N	-0-					36
06	750 #	172	-0-	-578	-0-	172	3			N	-0-					36
07	465 #	90	-0-	-375	-0-	90	3			N	-0-					36
08	465 #	130	-0-	-335	-0-	130	3			N	-0-					36
09	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					36

CORDELE, WEST (JOE)
1836 ENERGY LLC
YAUSSEI

20593 224 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
623407
WELL #: B 20 RRCID -> 159960 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2637 - 2647

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDELE, WEST (STRAY 3000)			20593 704		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
1836 ENERGY LLC			623407										
YAUSSI B			WELL #: 19		RRCID -> 161316		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 2946 - 2954		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CORDELE, WEST (TIGER)			20593 736		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
911 CLAIMS CORP			914236										
DRUSHEL -B-			WELL #: 6		RRCID -> 001407		COMPL. DATE 01/29/1955		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 2595 - 2602		
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5	N	-0-		-0-	
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	5	N	-0-		-0-	
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5	N	-0-		-0-	
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	5	N	-0-		-0-	
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5	N	-0-		-0-	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CORDELE, WEST (TRAYLOR, LOWER)			20593 768		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
P&B PETROLEUM LLC			630656										
DRUSHEL, S. G. "A"			WELL #: 16		RRCID -> 138315		COMPL. DATE 03/19/1991		TOTAL DEPTH 3368		PERF. 2322 - 2324		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CORDELE, WEST (TRAYLOR, UPPER)			20593 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
1836 ENERGY LLC			623407										
YAUSSI "A"			WELL #: 7		RRCID -> 139806		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 3190		PERF. 2396 - 2404		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

911 CLAIMS CORP			914236										
DRUSHEL -B-			WELL #: 7 T		RRCID -> 130672		COMPL. DATE 03/31/1989		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2368 - 2372		
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5	N	-0-		-0-	
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5	N	-0-		-0-	
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5	N	-0-		-0-	
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5	N	-0-		-0-	
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5	N	-0-		-0-	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CORDELE, WEST (2600)		20593 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
GREAT TEXAS CRUDE INC. GRAHAM		328774												
WELL #:		1		RRCID -> 175657		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2636 - 2639						
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORDELE, W. (3730)		20593 970		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
1836 ENERGY LLC YAUSSE B SWD		623407												
WELL #:		1		RRCID -> 131025		COMPL. DATE 03/19/1989		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3773 - 3800						
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORDELE W. (4270 BECKY)		20593 990		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION PRESSLEY, EDMONIA		178030												
WELL #:		12		RRCID -> 151370		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4237 - 4244						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRESSLY, EDMONIA		20593 990		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
WELL #:		14		RRCID -> 226842		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 5185 PERF. 3057 - 3061						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COSDEN (Z-12)		20870 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
VISION OIL AND GAS LLC PETERSON		886198												
WELL #:		1		RRCID -> 240418		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9805 - 9958						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

WELDERXP LTD. PAGE, GLADYS		907320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
WELL #:		1		RRCID -> 099255		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9716 - 9724						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COSDEN, W. (HOCKLEY LOWER)		20876 052		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
DARTEX ENERGY CORPORATION		201208								
PAGE, C. E.		WELL #:	13	RRCID ->	118289	COMPL. DATE	04/12/1985	TOTAL DEPTH	3702 PERF. 3593 - 3595	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57

COSDEN, WEST (MACKHANK)		20876 364		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE		
WELDERXP LTD.		907320								
PAGE UNIT #2		WELL #:	1	RRCID ->	277206	COMPL. DATE	07/22/2014	TOTAL DEPTH	9895 PERF. 7460 - 7484	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COSDEN, WEST (VICKSBURG, UPPER)		20876 572		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
STARK PETROLEUM		815164								
DUGAT, LENA ET AL		WELL #:		RRCID ->	118079	COMPL. DATE	09/05/1985	TOTAL DEPTH	4313 PERF. 3252 - 3257	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2004										

WELDERXP LTD.		907320								
PAGE		WELL #:	1	RRCID ->	264407	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	4120 PERF. 2701 - 2706	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7

COSDEN, WEST (WILCOX 7800)		20876 624		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE		
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414								
GREEN, E. E.		WELL #:	2	RRCID ->	033595	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	7939 PERF. 2120 - 2127	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COSDEN, WEST (WILCOX 8300) 20876 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE													
WELDERXP LTD. 907320													
FREELEND, J. M. WELL #: 9 L RRCID -> 037711 COMPL. DATE 07/22/1965 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8360 - 8366													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COSDEN, WEST (WILCOX 9500) 20876 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE													
FLETCHER OPERATING, LLC 273611													
HILL-ROSE GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 216255 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9183 - 9205													
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-7351		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-7351		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-7351		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-7351		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-7351		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-7351		Y	-0-			-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336													
J. C. BYLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210314 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9152 - 9167													
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	B	-0-	767 2	15 9	N	14		70
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	B	-0-	830 2	25 9	N	23		93
*06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	B	-0-	838 2	13 9	N	12		105
*07	806 N	630	-0-	-0-	-176	B	-0-	613 2	17 9	N	15		120
*08	868 N	229	-0-	-0-	-639	B	-0-	226 2	3 9	N	3		123
09	840 N	NO RPT	-0-	-0-	-840	B	-0-			N	NO RPT		123

J.C. BYLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217810 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9143 - 9168													
04	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1967 2	14 9	N	13		68
05	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1795 2	26 9	N	24		92
06	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1953 2	14 9	N	13		105
07	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1887 2	18 9	N	16		121
08	1736 N	970	-0-	-0-	-766	B	-0-	967 2	3 9	N	3		124
09	1680 N	NO RPT	-0-	-0-	-1680	B	-0-			N	NO RPT		124

COTTONWOOD CREEK, E. (MIDDLE WX.) 21045 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085													
PEDERNALES WELL #: 1 RRCID -> 193766 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10440 - 10498													
04	1410 N	1382	-0-	-0-	-28		-0-	1294 2	88 9	N	80		180
05	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-		-0-	1395 2	177 9	N	161	178 1	163
06	1500 N	1346	-0-	-0-	-154		-0-	1201 2	145 9	N	132	177 1	118
07	1426 N	1317	-0-	-0-	-109		-0-	1195 2	122 9	N	111	166 1	63
08	1581 N	1534	-0-	-0-	-47		-0-	1434 2	100 9	N	91		154
*09	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-		-0-	1311 2	84 9	N	76	177 1	53

PEDERNALES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193769 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10456													
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-		-0-	508 2	17 9	N	15		269
05	682 N	542	-0-	-0-	-140		-0-	525 2	17 9	N	15		284
06	630 N	493	-0-	-0-	-137		-0-	479 2	14 9	N	13		297
07	558 N	427	-0-	-0-	-131		-0-	414 2	13 9	N	12		309
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-		-0-	636 2	8 9	N	7	177 1	139
*09	545 N	545	-0-	-0-	-0-		-0-	545 2		N	-0-		139

OIL AND GAS DIVISION

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 2300)			21048 090	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DE WITT			
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
ANGERSTEIN, H O			WELL #:	1	RRCID ->	207897	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	2276 - 2280
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	5	N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	5	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2023												

COTTONWOOD CREEK, S (FRIO 2800)			21048 270	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DE WITT			
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
SCHAEFER, E. C.			WELL #:	5	RRCID ->	145447	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	5412	PERF.	3400 - 3471
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 3050)			21048 360	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DE WITT			
CASKIDS OPERATING COMPANY			139584									
COLLINS, MICHAEL			WELL #:	1	RRCID ->	231805	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	3126	PERF.	2968 - 2976
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282		N	NO RPT			-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (MACKHANK)			21048 450	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DE WITT			
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
SCHAEFER, E. C.			WELL #:	1 U	RRCID ->	042458	COMPL. DATE	08/09/1967	TOTAL DEPTH	7664	PERF.	N/A
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (ROEDER)			21048 540	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT			
TRANS-PECOS RESOURCES, INC.			864806									
KRUEGER UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	149162	COMPL. DATE	03/01/1994	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	12859 - 13082
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COUSIN (4100)		21165 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
PITCHFORK OIL & GAS, INC. GEO-GOLDENROD		665867		RRCID -> 202573		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4138 - 4142			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COY CITY (7100)		21368 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES			
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC COY CITY SWD		665596		RRCID -> 277720		COMPL. DATE 06/08/2015		TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6404 - 7362			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COY CITY (7800 -D-)		21368 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES			
LOVACA GATHERING COMPANY COY CITY GAS UNIT O/A		509750		RRCID -> 001444		COMPL. DATE 05/13/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7834			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CRANDALL RUBIE (L. SIBLEY SAND)		21477 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC. CRANDALL, RUBIE		945936		RRCID -> 202798		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 17515 PERF.15516 - 15854			
04	2550 X	-0-	-0-	-2550 B	-0-			Y	-0-		-0-
05	2635 X	169	-0-	-2466 B	-0-	169 2		Y	-0-		-0-
06	2550 X	2085	-0-	-465 B	-0-	290 1	1795 2	Y	-0-		-0-
07	4305 X	4305	-0-	-0 B	-0-	1214 1	3091 2	Y	-0-		-0-
08	1999 X	1999	-0-	-0 B	-0-	314 1	1685 2	Y	-0-		-0-
09	2100 N	1765	-0-	-335 B	-0-	277 1	1488 2	Y	-0-		-0-
CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA)		21477 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. SARTWELLE		412178		RRCID -> 265068		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 17600 PERF.13804 - 13818			
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-		-0-
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-		-0-
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		N	-0-		-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-		-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-		-0-
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-		-0-
KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
STOVALL		451280		RRCID -> 192576		COMPL. DATE 10/09/2002		TOTAL DEPTH 14259 PERF.14013 - 14156			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA)		//CONT.//		21477 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
XTO ENERGY INC.				945936								
CRANDALL, RUBY				WELL #: 1	RRCID -> 184431	COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL DEPTH 16500	PERF.14002 - 14044				
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CRANDALL, RUBIE				WELL #: 3	RRCID -> 192831	COMPL. DATE 09/29/2010	TOTAL DEPTH 14500	PERF.13262 - 13278				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.)				21477 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280								
STOVALL				WELL #: 1	RRCID -> 200146	COMPL. DATE 06/13/2003	TOTAL DEPTH 14580	PERF.11830 - 13412				
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3 2	N	-0-			105
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1 1	N	45			150
							50 9					
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-			150
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-			150
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1 2	N	-0-			150
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			150
STOVALL				WELL #: 3	RRCID -> 221466	COMPL. DATE 07/17/2006	TOTAL DEPTH 15000	PERF.12511 - 12586				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10
XTO ENERGY INC.				945936								
CRANDALL, RUBIE				WELL #: 3	RRCID -> 206762	COMPL. DATE 12/08/2014	TOTAL DEPTH 14500	PERF.12919 - 13910				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CRANDALL, RUBIE				WELL #: 2	RRCID -> 269032	COMPL. DATE 08/10/2012	TOTAL DEPTH 14500	PERF.11120 - 11189				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			112
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	Y	-0-			112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	75			187
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	11 1	Y	-0-	137 1		50
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-			50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			50

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000)													
WELDERXP LTD. ENCINA													
22834 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
907320													
WELL #: 1 RRCID -> 201724 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13162 PERF. 9198 - 9214													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
04		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	3926 2	119 9		N	108	183 1	330
05		4247 X	3110	-0-	-1137	-0-	3086 2	24 9		N	22		352
06		4110 X	3601	-0-	-509	-0-	3570 2	31 9		N	28		380
*07		4247 X	1744	-0-	-2503	-0-	1733 2	11 9		N	10		390
*08		4185 X	3258	-0-	-927	-0-	59 1	3174 2		N	23		413
							25 9						
09		4050 X	2777	-0-	-1273	-0-	2721 2	56 9		N	51	187 1	277
ENCINA													
WELL #: 2 RRCID -> 206598 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9170 - 9186													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ENCINA													
WELL #: 3 RRCID -> 227686 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9910 - 9940													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
DALLAS HUSKY, NE. (HET)													
WELDERXP LTD. GOLIAD NAVAL AIR STATION													
22838 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD													
907320													
WELL #: 1 RRCID -> 250759 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2046 - 2050													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
DALLAS HUSKY, NE. (MACKHANK)													
WELDERXP LTD. WALSTON-PETTUS													
22838 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD													
907320													
WELL #: 1 RRCID -> 236915 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10504 - 10560													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	162	95 1	262
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	144	75 1	331
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	33		364
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10	92 1	282
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	151	83 1	350
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60		410
DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX)													
WELDERXP LTD. CLIFF FROMME													
22838 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
907320													
WELL #: 1 RRCID -> 236080 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10466 - 10485													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX) //CONT.// 22838 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
 WALSTON-PETTUS A WELL #: 3 RRCID -> 242641 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13773 PERF.10460 - 10822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	101	95	1			96
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	144	76	1			164
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	33					197
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	100	92	1			205
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	151	83	1			273
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60					333

CLIFF FROMME WELL #: 2 RRCID -> 244430 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 10466

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69

DAVO (FRIO 2970) 23466 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 GREENSTONE ENERGY, LLC 331330
 FOWLKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216741 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 3034 - 3071

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 SOCO ATX LLC 100095
 DEWITT COUNTY HWY 87 WELL #: 1 RRCID -> 263753 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6445 - 7266

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ROCC OIL & GAS, L.P. 100844
 STEFANIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263763 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13174 - 17230

04	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	690	1	533	3	N	183	197	1			118
						201	9									
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	713	1	185	3	N	20	2	1			136
						22	9									
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	690	1	148	3	N	44	2	1			178
						48	9									
07	899 N	863	-0-	-36	-0-	713	1	150	9	N	136	189	1	1	6	124
08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	713	1	191	9	N	174	190	1			108
09	870 N	779	-0-	-91	-0-	690	1	89	9	N	81	189	1			-0-

EVX OPERATING LLC 101131
 CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 272909 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 7355

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333								
MARALDO A403		WELL #:		1	RRCID ->	250474	COMPL. DATE	09/20/2010	TOTAL DEPTH	13102	PERF.13554 - 16380	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BUTLER A-304		WELL #:		2	RRCID ->	259222	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	13741	PERF.14128 - 17650
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47

HILMER KOOPMANN A 274		WELL #:		1	RRCID ->	259552	COMPL. DATE	06/29/2016	TOTAL DEPTH	13190	PERF.13470 - 17241			
*10	8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	590	1	6807	3	N	1265	740	1	768
						1392	9							
*11	7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	69	1	6892	3	N	678	927	1	519
						746	9							
*12	9244 X	9244	-0-	-0-	-0-	34	1	8618	3	N	538	740	1	317
						592	9							
*01	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	16	1	6152	3	N	871	718	1	470
						958	9							
02	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	25	1	6120	3	N	665	553	1	582
						732	9							
*03	8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	37	1	6943	3	N	1014	1073	1	523
						1115	9							
04	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	210	1	6079	3	N	1084	915	1	692
						1192	9							
*05	8974 X	8974	-0-	-0-	-0-	739	1	7008	3	N	1115	1454	1	353
						1227	9							
*06	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	31	1	6134	3	N	920	713	1	560
						1012	9							
*07	10721 X	10721	-0-	-0-	-0-	236	1	8967	3	N	1380	1628	1	312
						1518	9							
*08	10384 X	10384	-0-	-0-	-0-	241	1	8718	3	N	1295	1293	1	314
						1425	9							
*09	11332 X	11332	-0-	-0-	-0-	261	1	9930	3	N	1037	1123	1	228
						1141	9							

HAMILTON TRUST UNIT B		WELL #:		1	RRCID ->	260706	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	13003	PERF.13480 - 17106			
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-	58			
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	1			N	-0-	58		
*06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	50	1	22	3	N	-0-	58		
*07	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	91	1	1313	3	N	472		530	
						519	9							
*08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	N	-0-	193	1	337
*09	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	30	1	1476	3	N	182	186	1	333
						200	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 261182 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13186 - 17752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	895	3	266	9	N	242	187	1			294
*11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1039	3	254	9	N	231					525
*12	1085 N	973	-0-	-112	-0-	805	3	168	9	N	153	374	1			304
*01	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1578	3	355	9	N	323	184	1			443
02	1204 N	1110	-0-	-94	-0-	881	3	229	9	N	208	378	1			273
*03	961 N	846	-0-	-115	-0-	707	3	139	9	N	126	357	1			42
04	1650 N	1054	-0-	-596	-0-	1054	3			N	-0-					42
*05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	773	3	591	9	N	537					579
*06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	670	3	242	9	N	220	725	1			74
*07	1085 N	964	-0-	-121	-0-	731	3	233	9	N	212					286
*08	1364 N	915	-0-	-449	-0-	710	3	205	9	N	186	373	1			99
09	900 N	693	-0-	-207	-0-	521	3	172	9	N	156					255

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 263687 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13799 - 17733

*10	1798 N	1293	-0-	-505	-0-	231	1	887	3	N	159					455
*11	1830 N	1371	-0-	-459	-0-	175	9	48	1	N	182	175	1			462
*12	1550 N	1207	-0-	-343	-0-	200	9	1034	3	N	157					619
*01	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1421	3	233	9	N	212	562	1			269
02	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	8	1	1163	3	N	186	152	1			303
*03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	205	9	66	1	N	156	181	1			278
04	1590 N	1315	-0-	-275	-0-	172	9	5	1	N	158	169	1			267
*05	1519 N	1502	-0-	-17	-0-	174	9	8	1	N	177	182	1			262
*06	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	195	9	1214	3	N	160	181	1			241
*07	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1236	3	204	9	N	185					426
*08	1488 N	1437	-0-	-51	-0-	1324	3	113	9	N	103	186	1			343
09	1380 N	1334	-0-	-46	-0-	1191	3	143	9	N	130	185	1			288

BUTLER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 263744 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13665 PERF.14006 - 18607

*10	3069 X	478	-0-	-2591	-0-	63	1	364	3	N	46	2	0			95
*11	2970 X	136	-0-	-2834	-0-	51	9	136	1	N	-0-					95
*12	3069 X	74	-0-	-2995	-0-	74	1			N	-0-					95
*01	3069 X	48	-0-	-3021	-0-	48	1			N	-0-					95
*02	2772 X	545	-0-	-2227	-0-	303	1	242	3	N	-0-					95
*03	496 X	259	-0-	-237	-0-	6	1	253	3	N	-0-					95
*04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					95
*05	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					95
*06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					95
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

D BAKER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264000 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13245 - 17539

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
LACKEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264289 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13456 - 18158														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*10	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-		72	1	1298	3	N	244	175 1	811
							268	9						
*11	766 X	766	-0-	-0-	-0-		1	1	554	3	N	192	187 1	816
							211	9						
*12	868 X	868	-0-	-0-	-0-		70	1	798	3	N	-0-	302 1	514
*01	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-		64	1	788	3	N	183	364 1	333
							201	9						
02	943 X	943	-0-	-0-	-0-		96	1	597	3	N	227	186 1	374
							250	9						
*03	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-		68	1	1395	3	N	242	169 1	447
							266	9						
04	690 X	605	-0-	-85	-0-		140	1	396	3	N	63	148 1	362
							69	9						
*05	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-		216	1	956	3	N	381		743
							419	9						
*06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-		172	1	842	3	N	161	344 1	560
							177	9						
*07	927 N	927	-0-	-0-	-0-		18	1	853	3	N	51	347 1	264
							56	9						
*08	987 N	987	-0-	-0-	-0-		278	1	466	3	N	221		485
							243	9						
*09	870 N	870	-0-	-0-	-0-		562	1	166	3	N	129	190 1	424
							142	9						

R BORCHARDT UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 264315 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13427 - 17781														
*10	2790 X	2124	-0-	-666	-0-		1659	3	465	9	N	423	366 1	194
*11	2370 N	300	-0-	-2070	-0-		8	1	220	3	N	65	186 1	73
							72	9						
12	2170 N	34	-0-	-2136	-0-		34	1			N	-0-		73
01	2139 N	7	-0-	-2132	-0-		6	1	1	9	N	1		74
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-						N	-0-		74
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3			N	-0-		74
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-		49	3	15	9	N	14		88
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		88
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		88
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		88
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		88

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 HARDESTY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264514 COMPL. DATE 01/19/2020 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13721 - 17978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	6851 X	6398	-0-	-453	-0-	110	1 5795 3	N	448	561 1	116
						493	9				
*11	6630 X	5836	-0-	-794	-0-	33	1 5327 3	N	433	355 1	194
						476	9				
*12	6851 X	5315	-0-	-1536	-0-	3	1 5081 3	N	210	186 1	218
						231	9				
01	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-			N	-0-		218
02	6076 X	2708	-0-	-3368	-0-	4	1 2494 3	N	191	357 1	52
						210	9				
*03	6386 X	4999	-0-	-1387	-0-	4487	3 512 9	N	465	360 1	157
04	5850 X	4642	-0-	-1208	-0-	1	1 4214 3	N	388	363 1	182
						427	9				
*05	5301 X	1769	-0-	-3532	-0-	1769	3	N	-0-	182 1	-0-
06	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-			N	-0-		-0-
07	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-			N	180		180
08	4991 X	19	-0-	-4972	-0-			N	-0-		180
09	4650 X	3675	-0-	-975	-0-	19	1 3121 3	N	353	378 1	155
						166	1				
						388	9				

WILD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264715 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.14073 - 18192

*10	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	436	1 872 3	N	100		456
						110	9				
*11	750 N	631	-0-	-119	-0-	363	1 213 3	N	50	183 1	323
						55	9				
12	1302 N	286	-0-	-1016	-0-	276	1 10 9	N	9		332
01	1426 N	347	-0-	-1079	-0-	266	1 8 3	N	66	188 1	210
						73	9				
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	164	1 820 3	N	47		257
						52	9				
*03	279 N	190	-0-	-89	-0-	65	1 112 3	N	12		269
						13	9				
04	330 N	174	-0-	-156	-0-	64	1 87 3	N	21		290
						23	9				
05	1147 N	154	-0-	-993	-0-	91	1 43 3	N	18		308
						20	9				
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	190	1 24 9	N	22		330
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	271	1 146 9	N	133	192 1	271
*08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	256	1 121 3	N	35		306
						39	9				
*09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	256	1 11 9	N	10		316

S. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264987 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13467 - 17761

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BUTLER UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 265330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13728 - 18482

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265406 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13906 - 18200														
M O	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	4185 X	3466	-0-	-719	-0-	134	1	2808	3	N	476	527	1	146
						524	9							
*11	4020 X	2712	-0-	-1308	-0-	118	1	2188	3	N	369	332	1	183
						406	9							
*12	4092 X	1202	-0-	-2890	-0-	35	1	969	3	N	180	169	1	194
						198	9							
01	3627 X	222	-0-	-3405	-0-	159	1	63	9	N	57			251
02	3276 X	306	-0-	-2970	-0-	130	1	135	3	N	37	186	1	102
						41	9							
*03	3472 X	2653	-0-	-819	-0-	125	1	2035	3	N	448	374	1	176
						493	9							
*04	2700 X	1153	-0-	-1547	-0-	68	1	868	3	N	197	344	1	29
						217	9							
*05	1209 X	303	-0-	-906	-0-	115	1	94	3	N	85			114
						94	9							
*06	2580 X	148	-0-	-2432	-0-	51	1	78	3	N	17			131
						19	9							
07	2666 X	51	-0-	-2615	-0-	30	1	21	9	N	19			150
08	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-			150
*09	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	93	1	1669	3	N	329	333	1	146
						362	9							

J. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266268 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.14085 - 19096														
*10	2666 X	1428	-0-	-1238	-0-	13	1	1280	3	N	123			586
						135	9							
*11	2580 X	1936	-0-	-644	-0-	170	1	1532	3	N	213	563	1	236
						234	9							
*12	2666 X	2225	-0-	-441	-0-	176	1	1793	3	N	233	187	1	282
						256	9							
*01	2542 X	2203	-0-	-339	-0-	60	1	1902	3	N	219	189	1	312
						241	9							
02	2296 X	2097	-0-	-199	-0-	114	1	1699	3	N	258	187	1	383
						284	9							
*03	2232 X	2115	-0-	-117	-0-	139	1	1748	3	N	207	366	1	224
						228	9							
04	2160 X	1389	-0-	-771	-0-	103	1	1041	3	N	223	180	1	267
						245	9							
*05	2325 X	2063	-0-	-262	-0-	33	1	1809	3	N	201	179	1	289
						221	9							
*06	2250 X	1816	-0-	-434	-0-	36	1	1576	3	N	185	176	1	298
						204	9							
*07	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	46	1	2084	3	N	205	185	1	318
						226	9							
*08	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	38	1	1836	3	N	192	194	1	316
						211	9							
09	1830 N	1710	-0-	-120	-0-	29	1	1517	3	N	149	188	1	277
						164	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266269 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13377 - 17570														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	420	1	4422	3	N	711	734	1	128
						782	9							
*11	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	371	1	2843	3	N	767	747	1	148
						844	9							
*12	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	274	1	3315	3	N	830	738	1	240
						913	9							
*01	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	199	1	3453	3	N	820	933	1	127
						902	9							
02	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	95	1	3503	3	N	821	728	1	220
						903	9							
*03	4340 X	4276	-0-	-64	-0-	205	1	3115	3	N	869	920	1	169
						956	9							
04	4200 X	1745	-0-	-2455	-0-	259	1	891	3	N	541	551	1	159
						595	9							
*05	4340 X	2369	-0-	-1971	-0-	350	1	1302	3	N	652	721	1	90
						717	9							
*06	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	303	1	5303	3	N	1000	917	1	173
						1100	9							
*07	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	267	1	3932	3	N	750	739	1	184
						825	9							
*08	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	283	1	3387	3	N	705	744	1	145
						776	9							
09	4200 X	4120	-0-	-80	-0-	253	1	3137	3	N	664	562	1	247
						730	9							

HOOKS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266272 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13396 PERF.14000 - 18480														
*10	2139 X	1273	-0-	-866	-0-	214	1	924	3	N	123			334
						135	9							
*11	2070 X	1190	-0-	-880	-0-	100	1	946	3	N	131	186	1	279
						144	9							
*12	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	191	1	2065	3	N	316	333	1	262
						348	9							
*01	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	120	1	1877	3	N	268	189	1	341
						295	9							
02	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	159	1	1510	3	N	215	192	1	364
						237	9							
*03	2604 X	2012	-0-	-592	-0-	14	1	1709	3	N	263	366	1	261
						289	9							
04	2520 X	1830	-0-	-690	-0-	1548	3	282	9	N	256	352	1	165
*05	2604 X	1679	-0-	-925	-0-	1387	3	292	9	N	265	179	1	251
*06	2220 X	1583	-0-	-637	-0-	1	1	1330	3	N	229	343	1	137
						252	9							
*07	1891 N	1651	-0-	-240	-0-	1347	3	304	9	N	276	187	1	226
*08	1674 N	1589	-0-	-85	-0-	7	1	1340	3	N	220	180	1	266
						242	9							
*09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1331	3	265	9	N	241	379	1	128

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266281 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 13114 PERF.13527 - 16556														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
D BAKER UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 266283		COMPL. DATE 06/30/2019		TOTAL DEPTH 13025		PERF.13316 - 18668				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	9748 X	9748	-0-	-0-	-0-	398	1	7270	3	N	1891	1797	1	394
						2080	9							
*11	9251 X	9251	-0-	-0-	-0-	388	1	6830	3	N	1848	1851	1	391
						2033	9							
*12	8534 X	8534	-0-	-0-	-0-	444	1	6542	3	N	1407	120	0	567
						1548	9					1111	1	
*01	9718 X	9718	-0-	-0-	-0-	383	1	7263	3	N	1884	2263	1	188
						2072	9							
02	8267 X	8267	-0-	-0-	-0-	385	1	6130	3	N	1593	1654	1	127
						1752	9							
*03	9535 X	9535	-0-	-0-	-0-	432	1	7337	3	N	1605	1632	1	100
						1766	9							
04	8107 X	8107	-0-	-0-	-0-	325	1	6163	3	N	1472	1487	1	85
						1619	9							
*05	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	241	1	4295	3	N	1225	638	0	112
						1348	9					560	1	
*06	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	172	1	1187	3	N	133	133	0	112
						146	9							
*07	285 X	285	-0-	-0-	-0-	191	1	94	3	N	-0-			112
*08	923 X	923	-0-	-0-	-0-	7	1	916	3	N	-0-			112
*09	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773	1			N	-0-			112

P. CRAIN UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 266287		COMPL. DATE 05/20/2014		TOTAL DEPTH 13499		PERF.14341 - 18238				
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			168
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168

D BAKER UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 266296		COMPL. DATE 09/04/2018		TOTAL DEPTH 13151		PERF.13313 - 16815				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			6464	6116	1				394

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
LACKEY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266488 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13417 - 18026														
M O	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	3968 X	3000	-0-	-968	-0-	535	1	1760	3	N	641	555	1	320
						705	9							
11	3120 X	1094	-0-	-2026	-0-	498	1	596	9	N	542	566	1	296
*12	3317 X	2610	-0-	-707	-0-	428	1	1512	3	N	609	745	1	160
						670	9							
*01	3317 X	2626	-0-	-691	-0-	517	1	1430	3	N	617	566	1	211
						679	9							
02	2996 X	2420	-0-	-576	-0-	483	1	1347	3	N	536	552	1	195
						590	9							
*03	3007 X	2838	-0-	-169	-0-	361	1	1788	3	N	626	517	1	304
						689	9							
04	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	324	1	1835	3	N	586	552	1	338
						645	9							
*05	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	355	1	1764	3	N	601	734	1	205
						661	9							
*06	2760 X	2609	-0-	-151	-0-	340	1	1653	3	N	560	550	1	215
						616	9							
*07	2883 X	2681	-0-	-202	-0-	365	1	1703	3	N	557	550	1	222
						613	9							
*08	2883 X	2647	-0-	-236	-0-	418	1	1627	3	N	547	550	1	219
						602	9							
09	2790 X	2775	-0-	-15	-0-	405	1	1753	3	N	561	566	1	214
						617	9							

GOHLKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266697 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13889 - 18477														
*10	434 N	122	-0-	-312	-0-	2	1	94	3	N	24			188
						26	9							
*11	390 N	107	-0-	-283	-0-	14	1	54	3	N	35	179	1	44
						39	9							
*12	341 N	117	-0-	-224	-0-	14	1	60	3	N	39			83
						43	9							
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	9	1	53	3	N	30			113
						33	9							
02	112 N	87	-0-	-25	-0-	12	1	42	3	N	30			143
						33	9							
*03	124 N	87	-0-	-37	-0-	19	1	37	3	N	28			171
						31	9							
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	60	1	4	3	N	29			200
						32	9							
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	63	1	5	3	N	29	148	1	81
						32	9							
*06	90 N	89	-0-	-1	-0-	43	1	17	3	N	26			107
						29	9							
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	54	1	4	3	N	26			133
						29	9							
*08	93 N	81	-0-	-12	-0-	15	1	37	3	N	26			159
						29	9							
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	2	1	43	3	N	24			183
						26	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
FRANZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266699 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13974 - 18441														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

*10	14921 X	14921	-0-	-0-	-0-	287	1	13363	3	N	1155	701	0	372 1 218
						1271	9							
*11	13749 X	13749	-0-	-0-	-0-	312	1	12490	3	N	861	587	0	376 1 116
						947	9							
*12	13460 X	13460	-0-	-0-	-0-	319	1	11908	3	N	1121	935	0	186 1 116
						1233	9							
*01	12680 X	12680	-0-	-0-	-0-	346	1	11439	3	N	814	625	0	190 1 115
						895	9							
02	11508 X	11508	-0-	-0-	-0-	243	1	10245	3	N	927	924	1	118
						1020	9							
*03	11281 X	11281	-0-	-0-	-0-	328	1	10091	3	N	784	643	0	181 1 78
						862	9							
04	12595 X	12595	-0-	-0-	-0-	340	1	11357	3	N	816	280	0	540 1 74
						898	9							
*05	12406 X	12406	-0-	-0-	-0-	356	1	11183	3	N	788	701	1	161
						867	9							
*06	10629 X	10629	-0-	-0-	-0-	360	1	9245	3	N	931	116	0	911 1 65
						1024	9							
*07	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	283	1	3885	3	N	264	185	1	144
						290	9							
*08	15696 X	15696	-0-	-0-	-0-	286	1	14439	3	N	883	939	1	88
						971	9							
*09	12453 X	12453	-0-	-0-	-0-	270	1	10854	3	N	1208	515	0	710 1 71
						1329	9							

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266766 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13820 - 18561														

*10	12932 X	12932	-0-	-0-	-0-	11248	3	1684	9	N	1531	1050	0	382 1 271
*11	12471 X	12471	-0-	-0-	-0-	10749	3	1722	9	N	1565	1493	1	343
*12	12655 X	12655	-0-	-0-	-0-	14	1	10761	3	N	1709	1642	0	188 1 222
						1880	9							
*01	13063 X	13063	-0-	-0-	-0-	11087	3	1976	9	N	1796	1797	0	221
02	11006 X	11006	-0-	-0-	-0-	2	1	9571	3	N	1303	1310	1	214
						1433	9							
*03	12329 X	12329	-0-	-0-	-0-	10577	3	1752	9	N	1593	1295	0	364 1 148
04	9750 X	9750	-0-	-0-	-0-	17	1	8322	3	N	1283	1283	0	148
						1411	9							
*05	8370 X	6976	-0-	-1394	-0-	14	1	6343	3	N	563	341	0	186 1 184
						619	9							
*06	10358 X	10358	-0-	-0-	-0-	9113	3	1245	9	N	1132	834	0	366 1 116
*07	9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	8333	3	1284	9	N	1167	1123	1	160
*08	10512 X	10512	-0-	-0-	-0-	9079	3	1433	9	N	1303	1281	1	182
*09	10126 X	10126	-0-	-0-	-0-	8436	3	1690	9	N	1536	432	0	1113 1 173

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
STRAUBE UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 266780		COMPL. DATE 08/10/2012			TOTAL DEPTH 13328 PERF.14000 - 17068					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	251	1	139	3	N	88			226
						97	9							
*11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	224	1	33	3	N	94			320
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	103	9							
						234	1	31	3	N	47	191	1	176
						52	9							
01	496 N	394	-0-	-102	-0-	262	1	53	3	N	72			248
						79	9							
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	175	1	157	3	N	84			332
						92	9							
03	310 N	297	-0-	-13	-0-	261	1	12	3	N	22			354
						24	9							
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	298	1	21	3	N	70	186	1	238
						77	9							
05	465 N	391	-0-	-74	-0-	321	1	70	9	N	64	188	1	114
06	300 N	238	-0-	-62	-0-	238	1			N	-0-			114
*07	403 N	350	-0-	-53	-0-	257	1	93	3	N	-0-			114
08	403 N	327	-0-	-76	-0-	327	1			N	-0-			114
*09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	219	1	42	3	N	186	172	1	128
						205	9							

N STEINMANN UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 266815		COMPL. DATE 09/02/2012			TOTAL DEPTH 13435 PERF.13500 - 17889							
*10	434 N	398	-0-	-36	-0-	94	1	239	3	N	59			161		
						65	9									
*11	450 N	330	-0-	-120	-0-	158	1	136	3	N	33			194		
						36	9									
*12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	177	1	251	3	N	98	170	1	122		
						108	9									
*01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	163	1	201	3	N	69			191		
						76	9									
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	34	1	301	3	N	69	177	1	83		
						76	9									
*03	527 N	322	-0-	-205	-0-	22	1	223	3	N	70			153		
						77	9									
04	420 N	388	-0-	-32	-0-	23	1	297	3	N	62			215		
						68	9									
05	465 N	320	-0-	-145	-0-	12	1	243	3	N	59			274		
						65	9									
*06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	10	1	305	3	N	22	178	1	118		
						24	9									
*07	403 N	396	-0-	-7	-0-	7	1	320	3	N	63			181		
						69	9									
*08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	38	1	257	3	N	48			229		
						53	9									
09	330 N	284	-0-	-46	-0-	83	1	199	3	N	2	54	0	146	1	31
						2	9									

MOTL UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 266816		COMPL. DATE 08/19/2012			TOTAL DEPTH 13390 PERF.13656 - 18612					
*03	3100 N	10105	-0-	7005	7005	85	1	8360	3	N	1509	1568	1	124
						1660	9							
04	3000 N	101429	-0-	98429	105434	1173	1	84886	3	N	13973	14010	1	87
						15370	9							
*05	3100 N	68328	-0-	65228	170662	1512	1	57799	3	N	8197	7896	1	388
						9017	9							
*06	210854 X	40192	-0-	-170662	-0-	440	1	35354	3	N	3998	4143	1	243
						4398	9							
*07	29342 X	29342	-0-	-0-	-0-	387	1	26322	3	N	2394	2373	1	264
						2633	9							
*08	22528 X	22528	-0-	-0-	-0-	363	1	20035	3	N	1936	2040	1	160
						2130	9							
*09	17656 X	17656	-0-	-0-	-0-	374	1	15223	3	N	1872	1861	1	171
						2059	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
JANSKY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266817 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13542 - 18977																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
N STEINMANN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266818 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13616 - 16751																	
*10		645 X	645	-0-	-0-	-0-	127	1	440	3	N	71	165	1			121
							78	9									
*11		269 X	269	-0-	-0-	-0-	27	1	166	3	N	69					190
							76	9									
*12		421 X	421	-0-	-0-	-0-	37	1	362	3	N	20	173	1			37
							22	9									
*01		790 X	790	-0-	-0-	-0-	132	1	658	3	N	-0-					37
*02		39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					37
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*07		14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					37
*08		21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-					37
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
FRANZ UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266835 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13544 - 17911																	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
MOTL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266843 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13600 - 16654																	
04		240 X	201	-0-	-39	-0-	201	1			N	-0-					278
05		248 X	71	-0-	-177	-0-	71	1			N	-0-					278
06		331 X	331	-0-	-0-	-0-	243	1	88	9	N	80	207	1			151
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					151
08		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	1			N	-0-					151
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					151
HOOKS NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 266867 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13320 - 17307																	
04		8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					144
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					145
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		WELL #: 3		RRCID -> 266876		COMPL. DATE 05/23/2014		TOTAL DEPTH 13340		PERF.13774 - 17975			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GWOSDZ UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 268558		COMPL. DATE 07/13/2012		TOTAL DEPTH 13001		PERF.13201 - 18278				
*10	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	80	1	3373	3	N	1439	1446	0	37
						1583	9							
*11	74226 X	74226	-0-	-0-	-0-	505	1	51814	3	N	19915	19803	0	149
						21907	9							
*12	75671 X	75671	-0-	-0-	-0-	301	1	54159	3	N	19283	19179	0	69
						21211	9							
*01	86741 X	86741	-0-	-0-	-0-	244	1	63690	3	N	20734	20542	0	73
						22807	9						188	1
02	61918 X	61918	-0-	-0-	-0-	242	1	45681	3	N	14541	14539	0	75
						15995	9							
*03	39006 X	39006	-0-	-0-	-0-	194	1	28688	3	N	9204	9204	0	75
						10124	9							
04	8419 X	8419	-0-	-0-	-0-	14	1	6236	3	N	1972	1560	0	142
						2169	9						345	1
05	5425 X	1	-0-	-5424	-0-	1	1			N	-0-			142
*06	11986 X	11986	-0-	-0-	-0-	54	1	8830	3	N	2820	2820	0	142
						3102	9							
*07	32247 X	32247	-0-	-0-	-0-	92	1	24224	3	N	7210	7210	0	142
						7931	9							
*08	22061 X	22061	-0-	-0-	-0-	64	1	16488	3	N	5008	5008	0	142
						5509	9							
*09	18538 X	18538	-0-	-0-	-0-	61	1	13759	3	N	4289	4289	0	142
						4718	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
HOOKS NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 268559 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13241 - 17769												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*10	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1	1	1207	3	N	594	187 1 746
						653	9					
*11	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	579	1	457	3	N	619	752 1 613
						681	9					
*12	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	1327	1	393	3	N	674	744 1 543
						741	9					
01	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1139	1	140	3	N	615	551 1 607
						677	9					
02	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	1017	1	159	3	N	657	558 1 706
						723	9					
*03	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	1039	1	343	3	N	578	544 1 740
						636	9					
04	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	998	1	341	3	N	636	714 1 662
						700	9					
*05	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	1038	1	628	3	N	646	539 1 769
						711	9					
*06	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	1113	1	717	3	N	579	539 1 809
						637	9					
*07	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	1360	1	1219	3	N	600	563 1 846
						660	9					
*08	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	1439	1	1098	3	N	555	763 1 638
						611	9					
*09	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	1276	1	628	3	N	542	371 1 809
						596	9					
HOOKS 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 268561 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13592 - 17208												
*10	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	225	1	5247	3	N	1170	932 1 582
						1287	9					
*11	32408 X	32408	-0-	-0-	-0-	314	1	25579	3	N	5923	5987 1 518
						6515	9					
*12	25765 X	25765	-0-	-0-	-0-	223	1	20779	3	N	4330	4259 1 589
						4763	9					
*01	16586 X	16586	-0-	-0-	-0-	168	1	13835	3	N	2348	2586 1 351
						2583	9					
02	10558 X	10558	-0-	-0-	-0-	95	1	8751	3	N	1556	1290 1 617
						1712	9					
*03	9589 X	9589	-0-	-0-	-0-	22	1	8005	3	N	1420	1604 1 433
						1562	9					
04	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	137	1	6588	3	N	1180	1248 1 365
						1298	9					
*05	7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	68	1	6605	3	N	1065	1093 1 337
						1172	9					
*06	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	5530	3	1085	9	N	986	1026 1 297
*07	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	133	1	5242	3	N	957	938 1 316
						1053	9					
*08	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	227	1	4959	3	N	910	945 1 281
						1001	9					
*09	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	113	1	3535	3	N	618	752 1 147
						680	9					
HAHN DEW WELL #: 1H RRCID -> 268704 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13722 PERF.14134 - 18185												
04	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1398	3	7	9	N	6	55 1 4
05	1147 X	112	-0-	-1035	-0-	88	3	24	9	N	22	10 1 16
06	2610 X	1534	-0-	-1076	-0-	1380	3	154	9	N	140	110 1 46
07	2697 X	877	-0-	-1820	-0-	855	3	22	9	N	20	40 1 26
08	2697 X	696	-0-	-2001	-0-	556	3	140	9	N	127	21 1 132
09	2070 X	187	-0-	-1883	-0-	176	3	11	9	N	10	79 1 63

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BUTLER UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 268773 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13865 - 18039														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*12	12863 X	12863	-0-	-0-	-0-	30	1	9900	3	N	2666	2654	0	91
						2933	9							
*01	45856 X	45856	-0-	-0-	-0-	18	1	37932	3	N	7187	7187	0	91
						7906	9							
02	32666 X	32666	-0-	-0-	-0-	7	1	27320	3	N	4854	4839	0	106
						5339	9							
*03	22542 X	22542	-0-	-0-	-0-	81	1	18862	3	N	3272	3272	0	106
						3599	9							
04	27437 X	27437	-0-	-0-	-0-	21	1	24138	3	N	2980	2816	0	106
						3278	9				164	1		
*05	16794 X	16794	-0-	-0-	-0-	14781	3	2013	9	N	1830	1830	0	106
*06	9780 X	9780	-0-	-0-	-0-	2	1	8413	3	N	1241	1241	0	106
						1365	9							
*07	9951 X	6476	-0-	-3475	-0-	5586	3	890	9	N	809	279	0	105
*08	9951 X	6522	-0-	-3429	-0-	5642	3	880	9	N	800	799	0	106
09	9630 X	9030	-0-	-600	-0-	29	1	8275	3	N	660	660	0	106
						726	9							

JANSKY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268776 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13391 - 18560														
*10	8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	693	1	6451	3	N	1457	1444	1	220
						1603	9							
*11	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	170	1	2939	3	N	632	558	1	294
						695	9							
*12	9323 X	9323	-0-	-0-	-0-	686	1	7156	3	N	1346	1307	1	333
						1481	9							
*01	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	486	1	963	3	N	371	560	1	144
						408	9							
02	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	514	1	5119	3	N	834	44	0	379
						917	9					555	1	
*03	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	448	1	4219	3	N	972	35	0	229
						1069	9					1087	1	
04	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	351	1	2631	3	N	568	73	0	170
						625	9					554	1	
05	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295	1			N	-0-			170
06	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	1			N	-0-			170
*07	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	70	1	5266	3	N	1201	509	0	302
						1321	9					560	1	
*08	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	388	1	5263	3	N	1238	1241	0	299
						1362	9							
*09	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	387	1	4499	3	N	884	889	0	294
						972	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
J WALLIS UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 268792		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13857 - 18813				
M O	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	
*10	2436 N	2323	-0-	-113	-0-	243	1	1882	3	N	180	185	1	252
						198	9							
*11	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	258	1	1393	3	N	190			442
						209	9							
*12	2914 X	783	-0-	-2131	-0-	229	1	473	3	N	74			516
						81	9							
*01	2914 X	2740	-0-	-174	-0-	54	1	2594	3	N	84			600
						92	9							
02	2632 X	2426	-0-	-206	-0-	74	1	2175	3	N	161	182	1	579
						177	9							
*03	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	53	1	2201	3	N	250	183	1	646
						275	9							
04	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	51	1	2499	3	N	207	179	1	674
						228	9							
*05	2728 X	1856	-0-	-872	-0-	9	1	1670	3	N	161	179	1	656
						177	9							
*06	2460 N	2386	-0-	-74	-0-	10	1	2366	3	N	9	368	1	297
						10	9							
*07	2883 N	2327	-0-	-556	-0-	2140	3	187	9	N	170	163	1	304
*08	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	131	1	1930	3	N	150	192	1	262
						165	9							
09	2400 N	1637	-0-	-763	-0-	1491	3	146	9	N	133	185	1	210

STANCHOS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 268805		COMPL. DATE 07/21/2012		TOTAL DEPTH 13458		PERF.13845 - 17944				
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106

P CRAIN UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 268806		COMPL. DATE 07/16/2012		TOTAL DEPTH 13699		PERF.13893 - 18340				
*10	8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	1283	1	6847	3	N	56	56	0	51
						62	9							
*11	7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	1102	1	5988	3	N	811	811	0	51
						892	9							
*12	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	1089	1	5914	3	N	665	665	0	51
						732	9							
*01	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	1122	1	5682	3	N	766	766	0	51
						843	9							
*02	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	905	1	4951	3	N	654	654	0	51
						719	9							
*03	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	1135	1	5597	3	N	427	427	0	51
						470	9							
*04	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	689	1	1322	3	N	65	65	0	51
						72	9							
*05	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	1			N	-0-			51
*06	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	588	1	1284	3	N	27	27	0	51
						30	9							
*07	15053 X	15053	-0-	-0-	-0-	972	1	13629	3	N	411	411	0	51
						452	9							
*08	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	598	1	1258	3	N	94	94	0	51
						103	9							
*09	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	671	1	2804	3	N	250	250	0	51
						275	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
SAUNDERS UNIT B WELL #: 1MW RRCID -> 268844 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13255 - 13350															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAUNDERS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 268989 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13391 - 18262															
04		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAUNDERS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 269017 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13554 - 18572																		
*10		1282 X		1282	-0-	-0-	-0-	1034	3	248	9	N	225	225	0	76		
*11		1084 X		1084	-0-	-0-	-0-	790	3	294	9	N	267	267	0	76		
*12		1100 X		1100	-0-	-0-	-0-	51	1	980	3	N	63	50	0	89		
								69	9									
*01		1548 X		1548	-0-	-0-	-0-	24	1	1226	3	N	271	169	1	191		
								298	9									
02		1069 X		1069	-0-	-0-	-0-	42	1	799	3	N	207	186	1	212		
								228	9									
*03		1350 X		1350	-0-	-0-	-0-	148	1	1066	3	N	124	59	0	183	1	94
								136	9									
04		1463 X		1463	-0-	-0-	-0-	412	1	786	3	N	241	141	0			194
								265	9									
*05		1689 X		1689	-0-	-0-	-0-	168	1	1298	3	N	203	25	0	163	1	209
								223	9									
*06		1960 X		1960	-0-	-0-	-0-	216	1	1577	3	N	152	185	1			176
								167	9									
*07		1073 X		1073	-0-	-0-	-0-	915	3	158	9	N	144	138	1			182
*08		1873 X		1873	-0-	-0-	-0-	1696	3	177	9	N	161	187	1			156
*09		1644 X		1644	-0-	-0-	-0-	1431	3	213	9	N	194	186	1			164

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
SAUNDERS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 269197 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13570 - 18684																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
*10	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	1074	1	675	3	N	315	92	0	307	1	220
						347	9									
*11	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	600	1	626	3	N	326	279	0			267
						359	9									
*12	676 X	676	-0-	-0-	-0-	3	1	402	3	N	246	208	0			305
						271	9									
*01	886 X	886	-0-	-0-	-0-	109	1	495	3	N	256	180	0	147	1	234
						282	9									
02	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	376	1	523	3	N	187	18	0	173	1	230
						206	9									
*03	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	259	1	548	3	N	237	231	0			236
						261	9									
04	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	982	3	224	9	N	204	207	0			233
*05	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	272	1	599	3	N	146	148	0			231
						161	9									
*06	983 X	983	-0-	-0-	-0-	72	1	687	3	N	204	205	0			230
						224	9									
*07	573 X	573	-0-	-0-	-0-	212	1	361	3	N	-0-	39	0			191
*08	690 X	690	-0-	-0-	-0-	516	1	24	3	N	136	133	0			194
						150	9									
*09	588 X	588	-0-	-0-	-0-	489	1	7	3	N	84	84	0			194
						92	9									

STRAUBE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 269503 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13800 - 17314																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

HOOKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 270007 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13183 - 18468																
*11	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	10	1	1010	3	N	187					424
						206	9									
*12	11437 X	11437	-0-	-0-	-0-	592	1	8826	3	N	1835	1309	1			950
						2019	9									
*01	7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	520	1	5992	3	N	1248	1666	1			532
						1373	9									
02	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	139	1	4785	3	N	1024	1127	1			429
						1126	9									
*03	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	221	1	5166	3	N	1046	1092	1			383
						1151	9									
04	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	134	1	3570	3	N	822	897	1			308
						904	9									
*05	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	81	1	2748	3	N	759	714	1			353
						835	9									
*06	785 X	785	-0-	-0-	-0-	5	1	622	3	N	144	169	1			328
						158	9									
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 SAUNDERS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270216 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13323 - 18223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	3441 X	2423	-0-	-1018	-0-	1911	3	512	9	N	465	467	0			116
*11	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	2830	3	704	9	N	640	453	0	180	1	123
*12	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	1	1	2948	3	N	618	619	0			122
*01	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	680	9									
						30	1	2906	3	N	579	576	0			125
	02	3304 X	2978	-0-	-326	-0-	637	9								
						87	1	2315	3	N	524	524	0			125
						576	9									
*03	3658 X	2967	-0-	-691	-0-	2359	3	608	9	N	553	410	0	159	1	109
04	3540 X	2849	-0-	-691	-0-	2314	3	535	9	N	486	498	0			97
*05	3627 X	2571	-0-	-1056	-0-	219	1	1804	3	N	498	498	0			97
						548	9									
*06	3450 X	2328	-0-	-1122	-0-	314	1	1548	3	N	424	425	0			96
						466	9									
*07	3286 X	2188	-0-	-1098	-0-	15	1	1720	3	N	412	412	0			96
						453	9									
*08	2976 X	2122	-0-	-854	-0-	53	1	1615	3	N	413	414	0			95
						454	9									
09	2850 X	1887	-0-	-963	-0-	9	1	1469	3	N	372	373	0			94
						409	9									

KOLODZIEJZYK UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270217 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13900 - 19389

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

GOHLKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270234 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13951 - 18015

*10	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1817	3	33	9	N	30					138
*11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	179	3	6	9	N	5					143
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	3	14	9	N	13					156
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					156
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	1			N	-0-					156
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	1			N	-0-					156
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					156
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	22	3	N	106	187	1			75
						117	9									
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	19					94
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	5					99
*08	31 N	8	-0-	-23	-0-	5	3	3	9	N	3					102
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270249 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13574 - 18548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	538 N	538	-0-	-0-	-0-	350	1	159	3	N	26					657
						29	9									
12	465 N	435	-0-	-30	-0-	426	1	9	9	N	8					665
01	403 N	397	-0-	-6	-0-	391	1	6	9	N	5					670
02	504 N	382	-0-	-122	-0-	380	1	2	9	N	2					672
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	1			N	-0-					672
04	390 N	290	-0-	-100	-0-	290	1			N	-0-					672
05	434 N	158	-0-	-276	-0-	36	1	122	3	N	-0-					672
06	450 N	111	-0-	-339	-0-	111	1			N	-0-					672
07	310 N	157	-0-	-153	-0-	157	1			N	-0-					672
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	1			N	-0-					672
*09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	220	1	30	9	N	27	372	1			327

S. WALLIS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 270869 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13586 - 17855

*10	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	1			N	-0-					43
*11	240 N	122	-0-	-118	-0-	122	1			N	-0-					43
*12	248 N	39	-0-	-209	-0-	39	1			N	-0-					43
*01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					43
*02	112 N	55	-0-	-57	-0-	55	1			N	-0-					43
*03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	1			N	-0-					43
*04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					43
*05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	1			N	-0-					43
*06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					43
*07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					43
*08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	39	1			5

S. WALLIS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270872 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 13192 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S. WALLIS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 270902 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13593 - 17882

*11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	232	1	75	3	N	26					278
						29	9									
12	310 N	272	-0-	-38	-0-	261	1	11	9	N	10	170	1			118
*01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	248	1	8	9	N	7					125
*02	308 N	150	-0-	-158	-0-	150	1			N	-0-					125
*03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					125
*04	240 N	17	-0-	-223	-0-	17	1			N	-0-					125
*05	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	1			N	-0-					125
*06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	1			N	-0-					125
*07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	1			N	-0-					125
*08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	1			N	-0-					125
*09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	1			N	-0-					125

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 270903 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 13396 PERF.13589 - 18247														
M O	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	4402 X	3542	-0-	-860	-0-	339	1	2633	3	N	518	188	1	523
						570	9							
*11	4260 X	3011	-0-	-1249	-0-	464	1	2123	3	N	385	180	1	728
						424	9							
*12	4402 X	3121	-0-	-1281	-0-	378	1	2273	3	N	427	947	1	208
						470	9							
*01	4123 X	3029	-0-	-1094	-0-	188	1	2384	3	N	415	375	1	248
						457	9							
02	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	403	1	4052	3	N	415	373	1	290
						457	9							
*03	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	581	1	4251	3	N	451	354	1	387
						496	9							
04	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	494	1	6436	3	N	420	178	1	629
						462	9							
*05	9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	474	1	8554	3	N	283	183	1	729
						311	9							
*06	9232 X	9232	-0-	-0-	-0-	197	1	8835	3	N	182	180	1	731
						200	9							
*07	4402 X	4043	-0-	-359	-0-	287	1	3686	3	N	64	563	1	232
						70	9							
*08	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	264	1	5538	3	N	164	189	1	207
						180	9							
09	4260 X	3589	-0-	-671	-0-	159	1	3247	3	N	166			373
						183	9							

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 270930 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 13309 PERF.12689 - 19695														
*10	558 N	519	-0-	-39	-0-	373	1	106	3	N	36	174	1	68
						40	9							
11	390 N	383	-0-	-7	-0-	369	1	14	9	N	13			81
12	961 N	384	-0-	-577	-0-	366	1	18	9	N	16			97
01	527 N	388	-0-	-139	-0-	370	1	18	9	N	16			113
02	364 N	348	-0-	-16	-0-	324	1	24	9	N	22			135
*03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	25	1	403	3	N	22			157
						24	9							
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	531	3	11	9	N	10			167
*05	372 N	332	-0-	-40	-0-	5	1	307	3	N	18			185
						20	9							
*06	450 N	418	-0-	-32	-0-	346	1	63	3	N	8			193
						9	9							
07	558 N	389	-0-	-169	-0-	372	1	17	9	N	15			208
*08	341 N	314	-0-	-27	-0-	206	1	95	3	N	12			220
						13	9							
*09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	448	1	12	9	N	11			231

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 272310 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13629 - 20279														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	5580 X	127	-0-	-5453	-0-	102	3	25	9	N	23			147
12	5766 X	18	-0-	-5748	-0-	18	1			N	-0-			147
*01	5766 X	2644	-0-	-3122	-0-	2175	3	469	9	N	426			573
02	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	6	1	5051	3	N	974	921	1	626
						1071	9							
*03	10067 X	10067	-0-	-0-	-0-	9162	3	905	9	N	823	737	1	712
04	8636 X	8636	-0-	-0-	-0-	1	1	7826	3	N	735	722	1	725
						809	9							
*05	9423 X	9423	-0-	-0-	-0-	8678	3	745	9	N	677	723	1	679
*06	5580 X	2130	-0-	-3450	-0-	2	1	1891	3	N	215	178	1	716
						237	9							
*07	7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	6407	3	634	9	N	576	553	1	739
*08	12435 X	12435	-0-	-0-	-0-	11659	3	776	9	N	705	754	1	690
*09	7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	6720	3	515	9	N	468	934	1	224

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 1H RRCID -> 273143 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13824 - 20238														
04	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1015	3	53	9	Y	48	99	1	17
05	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	3963	3	262	9	Y	238	142	1	113
06	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1329	3	63	9	Y	57	152	1	18
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	49	1	38
08	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-			38
09	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	5237	3	250	9	Y	227	160	1	105

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 2H RRCID -> 273146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13667 PERF.14035 - 20572														
04	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4144	3	216	9	Y	196	272	1	70
05	7130 X	5893	-0-	-1237	-0-	5552	3	341	9	Y	310	232	1	148
06	6900 X	2213	-0-	-4687	-0-	2113	3	100	9	Y	91	210	1	29
07	7130 X	4862	-0-	-2268	-0-	4765	3	97	9	Y	88	69	1	48
08	5890 X	13	-0-	-5877	-0-	13	3			Y	-0-			48
09	7307 X	7307	-0-	-0-	-0-	6966	3	341	9	Y	310	215	1	143

HAHN DEW WELL #: 2H RRCID -> 273147 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13906 - 18296														
04	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4249	3	122	9	N	111	156	1	80
05	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	2221	3	73	9	N	66	99	1	47
06	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4491	3	183	9	N	166	159	1	54
07	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2820	3	75	9	N	68	47	1	75
08	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1655	3	41	9	N	37	62	1	50
09	509 X	509	-0-	-0-	-0-	481	3	28	9	N	25	30	1	45

HAHN DEW WELL #: 3H RRCID -> 273149 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13884 - 18258														
04	3270 X	2931	-0-	-339	-0-	2593	3	338	9	N	307	158	1	221
05	4433 X	3352	-0-	-1081	-0-	3245	3	107	9	N	97	249	1	69
06	6870 X	6853	-0-	-17	-0-	6488	3	365	9	N	332	293	1	108
07	7099 X	5309	-0-	-1790	-0-	5178	3	131	9	N	119	94	1	133
08	7099 X	3111	-0-	-3988	-0-	2993	3	118	9	N	107	110	1	130
09	6480 X	1405	-0-	-5075	-0-	1330	3	75	9	N	68	77	1	121

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 ADIX UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 274297 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13614 - 18009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*10	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	1		N	-0-			209
*11	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	1		N	-0-			209
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209

D BAKER UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274458 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13021 - 19394

*10	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	705	1	3692	3	N	893	794	0	181		
						982	9									
*11	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	659	1	2927	3	N	709	713	0	177		
						780	9									
*12	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	635	1	3244	3	N	833	757	0	185	1	68
						916	9									
*01	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	695	1	3556	3	N	910	730	0	190	1	58
						1001	9									
02	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	438	1	3339	3	N	751	428	0	183	1	198
						826	9									
*03	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	473	1	4073	3	N	989	933	0	186	1	68
						1088	9									
04	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	509	1	4531	3	N	1075	1075	0			68
						1183	9									
*05	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	503	1	3722	3	N	647	644	0			71
						712	9									
*06	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	445	1	3730	3	N	931	809	0	180	1	13
						1024	9									
*07	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	469	1	3784	3	N	747	570	0	158	1	32
						822	9									
*08	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	474	1	3629	3	N	750	751	0			31
						825	9									
*09	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	473	1	3178	3	N	660	192	0	370	1	129
						726	9									

D BAKER UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 274459 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13031 - 18898

*11	41 X	41	-0-	-0-	-0-	40	3	1	9	N	1					173
12	41 X	41	-0-	-0-	-0-	37	1	4	9	N	4	160	1			17
01	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-					17
02	98 X	98	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	N	28					45
						31	9									
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	75 X	75	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	N	16					61
						18	9									
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					61
06	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					61
*07	143 X	143	-0-	-0-	-0-	123	3	20	9	N	18					79
*08	149 X	149	-0-	-0-	-0-	140	3	9	9	N	8					87
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 D BAKER UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 275694 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13011 - 19012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
*10	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	325	1	7007	3	N	1387	1388	0	52		
						1526	9									
*11	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	234	1	5701	3	N	1002	765	0	188	1	101
						1102	9									
*12	7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	246	1	6341	3	N	1247	1106	0	187	1	55
						1372	9									
*01	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	240	1	6430	3	N	1262	1263	0			54
						1388	9									
02	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	237	1	5763	3	N	1174	1174	0			54
						1291	9									
*03	8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	266	1	6379	3	N	1312	1313	0			53
						1443	9									
04	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	203	1	2057	3	N	392	392	0			53
						431	9									
*05	9296 X	9296	-0-	-0-	-0-	264	1	7349	3	N	1530	1530	0			53
						1683	9									
*06	8141 X	8141	-0-	-0-	-0-	235	1	6470	3	N	1305	1306	0			52
						1436	9									
*07	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	220	1	6365	3	N	1181	1182	0			51
						1299	9									
*08	8083 X	8083	-0-	-0-	-0-	225	1	6514	3	N	1222	1222	0			51
						1344	9									
*09	7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	248	1	6270	3	N	1179	1180	0			50
						1297	9									

ADIX UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 275766 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13685 - 18690

*10	585 X	585	-0-	-0-	-0-	407	1	35	3	N	130					302
						143	9									
11	457 X	457	-0-	-0-	-0-	391	1	66	9	N	60	180	1			182
*12	636 X	636	-0-	-0-	-0-	460	1	18	3	N	144	186	1			140
						158	9									
*01	604 X	604	-0-	-0-	-0-	347	1	105	3	N	138	185	1			93
						152	9									
02	440 X	440	-0-	-0-	-0-	315	1	125	9	N	114	187	1			20
03	382 X	382	-0-	-0-	-0-	273	1	109	9	N	99					119
04	414 X	414	-0-	-0-	-0-	282	1	132	9	N	120	182	1			57
05	444 X	444	-0-	-0-	-0-	317	1	127	9	N	115					172
06	494 X	494	-0-	-0-	-0-	342	1	152	9	N	138	186	1			124
07	438 X	438	-0-	-0-	-0-	324	1	114	9	N	104	185	1			43
08	439 X	439	-0-	-0-	-0-	317	1	122	9	N	111					154
*09	418 X	418	-0-	-0-	-0-	273	1	145	9	N	132	186	1			100

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
GOHLKE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276287 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13688 - 17874														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*10	3100 N	35012	-0-	31912	31912	521	1	30359	3	N	3756	3810	1	139
						4132	9							
*11	3000 N	20434	-0-	17434	49346	425	1	17626	3	N	2166	2138	1	167
						2383	9							
*12	67148 X	17802	-0-	-49346	-0-	488	1	15272	3	N	1856	1820	1	203
						2042	9							
*01	15363 X	15363	-0-	-0-	-0-	501	1	12772	3	N	1900	1849	1	254
						2090	9							
02	12341 X	12341	-0-	-0-	-0-	31	1	11231	3	N	981	1069	1	166
						1079	9							
*03	14519 X	14519	-0-	-0-	-0-	12992	3	1527	9	N	1388	1485	1	69
04	13986 X	13986	-0-	-0-	-0-	1296	1	11301	3	N	1263	1099	1	233
						1389	9							
*05	12036 X	12036	-0-	-0-	-0-	527	1	10432	3	N	979	1052	1	160
						1077	9							
*06	12259 X	12259	-0-	-0-	-0-	537	1	10572	3	N	1045	1084	1	121
						1150	9							
*07	12109 X	12109	-0-	-0-	-0-	585	1	10404	3	N	1018	932	1	207
						1120	9							
*08	11777 X	11777	-0-	-0-	-0-	597	1	10129	3	N	955	1076	1	86
						1051	9							
*09	10601 X	10601	-0-	-0-	-0-	521	1	9093	3	N	897	901	1	82
						987	9							

FRANZ UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 276664 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13519 - 18655														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

FRANZ UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276665 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13590 - 18651														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 276923 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13601 - 19301														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

*10		515 X	515	-0-	-0-	-0-	299	1	197	3	N	17		401
							19	9						
*11		420 X	366	-0-	-54	-0-	318	1	27	3	N	19		420
							21	9						
*12		828 X	828	-0-	-0-	-0-	537	1	251	3	N	36		456
							40	9						
01		558 X	318	-0-	-240	-0-	318	1			N	-0-		456
02		504 X	251	-0-	-253	-0-	171	1	56	3	N	22		478
							24	9						
03		837 X	414	-0-	-423	-0-	414	1			N	-0-		478
04		810 X	371	-0-	-439	-0-	339	1	32	9	N	29		507
05		837 X	345	-0-	-492	-0-	325	1	20	9	N	18		525
06		390 X	324	-0-	-66	-0-	311	1	13	9	N	12		537
07		382 N	382	-0-	-0-	-0-	363	1	19	9	N	17		554
08		508 N	508	-0-	-0-	-0-	394	1	114	9	N	104		658
09		330 N	292	-0-	-38	-0-	263	1	29	9	N	26		684

HAMILTON TRUST A 405 WELL #: 3 RRCID -> 276972 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13249 - 18347														
*10		3813 X	2700	-0-	-1113	-0-	23	1	2153	3	N	476		708
							524	9						
*11		3690 X	1521	-0-	-2169	-0-	51	1	1092	3	N	344	373	1
							378	9						679
*12		3968 X	1388	-0-	-2580	-0-	131	1	910	3	N	315	363	1
							347	9						631
*01		3968 X	1261	-0-	-2707	-0-	157	1	831	3	N	248	185	1
							273	9						694
02		3584 X	1337	-0-	-2247	-0-	177	1	894	3	N	242	367	1
							266	9						569
*03		2697 X	1877	-0-	-820	-0-	156	1	1336	3	N	350	342	1
							385	9						577
04		1530 X	1430	-0-	-100	-0-	204	1	929	3	N	270	185	1
							297	9						662
*05		1488 X	1337	-0-	-151	-0-	242	1	776	3	N	290	519	1
							319	9						433
*06		1830 X	1218	-0-	-612	-0-	232	1	687	3	N	272	509	1
							299	9						196
*07		1891 X	1307	-0-	-584	-0-	235	1	764	3	N	280	187	1
							308	9						289
*08		1891 X	1410	-0-	-481	-0-	215	1	863	3	N	302	385	1
							332	9						206
09		1440 X	1309	-0-	-131	-0-	169	1	813	3	N	297	188	1
							327	9						315

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276976 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13601 - 19091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	318	3	40 9	N	36			220
*11	420 N	345	-0-	-75	-0-	9	1	279 3	N	52			272
						57	9						
*12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	283	3	52 9	N	47			319
*01	372 N	298	-0-	-74	-0-	9	1	245 3	N	40			359
						44	9						
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	30	1	806 3	N	286			645
						315	9						
*03	3100 N	14450	-0-	11350	11350	32	1	12871 3	N	1406	1273 1		778
						1547	9						
04	3000 N	8471	-0-	5471	16821	66	1	7394 3	N	919	904 1		793
						1011	9						
*05	3100 N	5810	-0-	2710	19531	43	1	5093 3	N	613	726 1		680
						674	9						
*06	21540 X	2009	-0-	-19531	-0-	71	1	1109 3	N	754	724 1		710
						829	9						
*07	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	46	1	5223 3	N	681	1112 1		279
						749	9						
*08	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	31	1	5695 3	N	658	573 1		364
						724	9						
*09	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	69	1	5238 3	N	543	546 1		361
						597	9						

JANSKY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277274 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13667 - 20462

*10	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	466	1	3324 3	N	951	919 1		150
						1046	9						
*11	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	437	1	2962 3	N	893	926 1		117
						982	9						
*12	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	448	1	2486 3	N	922	548 0	374 1	117
						1014	9						
*01	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	360	1	2353 3	N	611	614 0		114
						672	9						
02	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	288	1	1669 3	N	751	750 0		115
						826	9						
*03	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	266	1	2150 3	N	928	930 0		113
						1021	9						
04	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	251	1	1763 3	N	824	826 0		111
						906	9						
*05	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	241	1	2180 3	N	853	853 0		111
						938	9						
*06	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	187	1	1701 3	N	569	568 0		112
						626	9						
*07	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	9	1	2249 3	N	775	777 0		110
						853	9						
*08	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	251	1	3163 3	N	993	995 0		108
						1092	9						
*09	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	179	1	2932 3	N	662	490 0	187 1	93
						728	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		WELL #: 5		RRCID -> 277479		COMPL. DATE 02/29/2016		TOTAL DEPTH 13064		PERF.13272 - 18272				
M O	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	
*10	5425 X	1798	-0-	-3627	-0-	4	1	1420	3	N	340	372	1	197
						374	9							
*11	5250 X	2383	-0-	-2867	-0-	1945	3	438	9	N	398	372	1	223
*12	5146 X	3503	-0-	-1643	-0-	3292	3	211	9	N	192	185	1	230
*01	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	20	1	3037	3	N	576	564	1	242
						634	9							
02	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	12	1	3060	3	N	495	542	1	195
						545	9							
*03	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	16	1	3324	3	N	535	544	1	186
						589	9							
04	3570 X	3260	-0-	-310	-0-	2741	3	519	9	N	472	542	1	116
*05	3999 X	2839	-0-	-1160	-0-	2370	3	469	9	N	426	360	1	182
*06	3870 X	3680	-0-	-190	-0-	1	1	3108	3	N	519	365	1	336
						571	9							
*07	3999 X	3232	-0-	-767	-0-	2741	3	491	9	N	446	563	1	219
*08	3937 X	3247	-0-	-690	-0-	2734	3	513	9	N	466	383	1	302
09	3690 X	1185	-0-	-2505	-0-	1	1	972	3	N	193	364	1	131
						212	9							

HAMILTON TRUST A-405		WELL #: 6		RRCID -> 277480		COMPL. DATE 02/29/2016		TOTAL DEPTH 12992		PERF.13180 - 18345				
M O	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	
*10	5921 X	5454	-0-	-467	-0-	123	1	4568	3	N	694	538	1	469
						763	9							
*11	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	163	1	3623	3	N	603	737	1	335
						663	9							
*12	4309 X	386	-0-	-3923	-0-	130	1	175	3	N	74	187	1	222
						81	9							
*01	5456 X	4790	-0-	-666	-0-	99	1	3923	3	N	698	742	1	178
						768	9							
*02	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	73	1	4455	3	N	634	365	1	447
						697	9							
*03	5456 X	4775	-0-	-681	-0-	83	1	3958	3	N	667	730	1	384
						734	9							
04	4650 X	4259	-0-	-391	-0-	84	1	3556	3	N	563	538	1	409
						619	9							
*05	5797 X	4272	-0-	-1525	-0-	71	1	3600	3	N	546	539	1	416
						601	9							
*06	5610 X	1925	-0-	-3685	-0-	1654	3	271	9	N	246	356	1	306
*07	5797 X	2571	-0-	-3226	-0-	2184	3	387	9	N	352	372	1	286
*08	4774 X	2029	-0-	-2745	-0-	1744	3	285	9	N	259	193	1	352
*09	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4156	3	582	9	N	529	568	1	313

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		WELL #: 2		RRCID -> 277555		COMPL. DATE 02/12/2016		TOTAL DEPTH 13601		PERF.13833 - 16358				
M O	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	
*10	7905 X	2322	-0-	-5583	-0-	237	1	1835	3	N	227	228 0	60	
						250	9							
11	7650 X	250	-0-	-7400	-0-	210	1	1	3	N	35	35 0	60	
						39	9							
*12	11832 X	11832	-0-	-0-	-0-	723	1	9827	3	N	1165	682 0	351 1	192
						1282	9							
01	7905 X	1361	-0-	-6544	-0-	1285	1	3	3	N	66	56 0	186 1	16
						73	9							
02	9258 X	9258	-0-	-0-	-0-	817	1	7319	3	N	1020	464 0	556 1	16
						1122	9							
*03	7905 X	7220	-0-	-685	-0-	221	1	6077	3	N	838	838 0		16
						922	9							
04	7650 X	4961	-0-	-2689	-0-	246	1	4120	3	N	541	542 0		15
						595	9							
*05	7905 X	4862	-0-	-3043	-0-	255	1	4029	3	N	525	526 0		14
						578	9							
*06	7650 X	3260	-0-	-4390	-0-	252	1	2617	3	N	355	356 0		13
						391	9							
*07	7905 X	5327	-0-	-2578	-0-	252	1	4384	3	N	628	628 0		13
						691	9							
*08	7223 X	473	-0-	-6750	-0-	277	1	122	3	N	67	68 0		12
						74	9							
09	4950 X	205	-0-	-4745	-0-	204	1	1	9	N	1			13
HAMILTON TRUST A-405		WELL #: 9		RRCID -> 277905		COMPL. DATE 02/29/2016		TOTAL DEPTH 13079		PERF.12978 - 18621				
*10	5487 X	3917	-0-	-1570	-0-	40	1	3019	3	N	780	745 1	341	
						858	9							
*11	12377 X	12377	-0-	-0-	-0-	147	1	10896	3	N	1213	1304 1	250	
						1334	9							
*12	9660 X	9660	-0-	-0-	-0-	142	1	8395	3	N	1021	910 1	361	
						1123	9							
*01	7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	199	1	6364	3	N	1076	1284 1	153	
						1184	9							
02	10164 X	5751	-0-	-4413	-0-	230	1	4371	3	N	1045	912 1	286	
						1150	9							
*03	11253 X	8846	-0-	-2407	-0-	186	1	7537	3	N	1021	928 1	379	
						1123	9							
04	10890 X	7858	-0-	-3032	-0-	108	1	6811	3	N	854	913 1	320	
						939	9							
*05	9672 X	3219	-0-	-6453	-0-	70	1	2486	3	N	603	548 1	375	
						663	9							
*06	8550 X	3159	-0-	-5391	-0-	6	1	2605	3	N	498	558 1	315	
						548	9							
*07	8835 X	3470	-0-	-5365	-0-	4	1	2859	3	N	552	564 1	303	
						607	9							
*08	8835 X	6806	-0-	-2029	-0-	76	1	5879	3	N	774	753 1	324	
						851	9							
09	7860 X	4818	-0-	-3042	-0-	21	1	4078	3	N	654	752 1	226	
						719	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
HAMILTON TRUST A-405		WELL #: 7		RRCID -> 277910		COMPL. DATE 02/29/2016			TOTAL DEPTH 13031 PERF.13211 - 18398			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*10	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	2977	3	515 9	N	468	558 1	256
*11	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	4512	3	581 9	N	528	563 1	221
*12	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	69	1	6451 3	N	643	554 1	310
*01	4774 X	3060	-0-	-1714	-0-	707	9					
						1	1	2571 3	N	444	570 1	184
02	4760 X	141	-0-	-4619	-0-	488	9					
						1	1	52 3	N	80		264
*03	5828 X	250	-0-	-5578	-0-	88	9					
						3	1	87 3	N	145	192 1	217
04	5640 X	238	-0-	-5402	-0-	160	9					
*05	5828 X	899	-0-	-4929	-0-	25	3	213 9	N	194	183 1	228
*06	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	605	3	294 9	N	267	179 1	316
*07	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3319	3	622 9	N	565	716 1	165
*08	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	2886	3	538 9	N	489	372 1	282
09	3930 X	1832	-0-	-2098	-0-	4022	3	567 9	N	515	570 1	227
						1560	3	272 9	N	247	351 1	123

HAMILTON TRUST A-405		WELL #: 8		RRCID -> 277912		COMPL. DATE 02/29/2016			TOTAL DEPTH 12975 PERF.13185 - 18446			
*10	4991 X	3236	-0-	-1755	-0-	413	1	2244 3	N	526	557 1	248
						579	9					
11	4830 X	428	-0-	-4402	-0-	428	1		N	-0-		248
12	4991 X	407	-0-	-4584	-0-	407	1		N	-0-		248
01	4185 X	221	-0-	-3964	-0-	221	1		N	-0-		248
02	3584 X	262	-0-	-3322	-0-	262	1		N	-0-		248
*03	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	340	1	2687 3	N	612	723 1	137
						673	9					
04	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	310	1	1554 3	N	376	178 1	335
						414	9					
*05	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	331	1	3834 3	N	875	893 1	317
						963	9					
*06	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	356	1	2969 3	N	754	712 1	359
						829	9					
*07	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	379	1	3111 3	N	670	749 1	280
						737	9					
*08	4991 X	321	-0-	-4670	-0-	189	1	132 9	N	120	190 1	210
09	4830 X	54	-0-	-4776	-0-	54	1		N	-0-		210

STRAUBE UNIT A		WELL #: 3		RRCID -> 278311		COMPL. DATE 07/21/2016			TOTAL DEPTH 13289 PERF.13620 - 19887			
*10	3286 X	1498	-0-	-1788	-0-	333	1	784 3	N	346	336 1	230
						381	9					
*11	3120 X	2420	-0-	-700	-0-	14	1	2010 3	N	360	372 1	218
						396	9					
12	2914 X	691	-0-	-2223	-0-	365	1	326 9	N	296	185 1	329
01	2790 X	689	-0-	-2101	-0-	346	1	343 9	N	312	372 1	269
02	2352 X	573	-0-	-1779	-0-	270	1	303 9	N	275	361 1	183
*03	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	260	1	2502 3	N	291	185 1	289
						320	9					
04	2430 X	994	-0-	-1436	-0-	312	1	397 3	N	259	180 1	368
						285	9					
05	694 X	694	-0-	-0-	-0-	356	1	338 9	N	307	372 1	303
*06	2970 X	1262	-0-	-1708	-0-	425	1	442 3	N	359	355 1	307
						395	9					
*07	3069 X	1377	-0-	-1692	-0-	479	1	489 3	N	372	185 1	494
						409	9					
*08	3069 X	953	-0-	-2116	-0-	395	1	342 3	N	196	372 1	318
						216	9					
09	1260 X	490	-0-	-770	-0-	362	1	128 9	N	116	186 1	248

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		WELL #: 3		RRCID -> 278316		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 13225		PERF.13469 - 19600		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*10	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	12	1	N	876	932	1	182
						964	9					
*11	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	3564	3	N	772	740	1	214
*12	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	11	1	N	684	736	1	162
						752	9					
*01	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	3183	3	N	750	744	1	168
02	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3051	3	N	671	756	1	83
*03	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	3285	3	N	667	505	1	245
04	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3061	3	N	606	558	1	293
*05	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	1	1	N	589	741	1	141
						648	9					
*06	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	2944	3	N	546	552	1	135
*07	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	2967	3	N	554	526	1	163
*08	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	2905	3	N	560	550	1	173
*09	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	2779	3	N	534	554	1	153

BUTLER UNIT D		WELL #: 2		RRCID -> 278361		COMPL. DATE 05/02/2016		TOTAL DEPTH 13517		PERF.13554 - 18650		
*10	9205 X	9205	-0-	-0-	-0-	127	1	N	1457	1453	0	26
						1603	9					
*11	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	243	1	N	866	864	0	28
						953	9					
*12	5859 X	4441	-0-	-1418	-0-	152	1	N	643	579	0	92
						707	9					
*01	7254 X	5401	-0-	-1853	-0-	129	1	N	896	899	0	89
						986	9					
02	6552 X	4305	-0-	-2247	-0-	106	1	N	678	678	0	89
						746	9					
*03	7254 X	4786	-0-	-2468	-0-	128	1	N	720	619	0	25
						792	9			165	1	
04	5910 X	4996	-0-	-914	-0-	98	1	N	770	770	0	25
						847	9					
*05	5394 X	1165	-0-	-4229	-0-	10	1	N	152	154	0	23
						167	9					
*06	7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	101	1	N	1132	1129	0	26
						1245	9					
*07	5177 X	4810	-0-	-367	-0-	383	1	N	703	703	0	26
						773	9					
*08	5177 X	4273	-0-	-904	-0-	233	1	N	562	561	0	27
						618	9					
09	7020 X	2334	-0-	-4686	-0-	234	1	N	257	258	0	26
						283	9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		WELL #: 3		RRCID -> 279668		COMPL. DATE 05/10/2017			TOTAL DEPTH 13499 PERF.13759 - 19752						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
*10	13237 X	1563	-0-	-11674	-0-		279 1	1071 3		N	194				308
							213 9								
*11	12548 X	12548	-0-	-0-	-0-		213 1	10917 3		N	1289	1121 1			476
							1418 9								
*12	14562 X	14562	-0-	-0-	-0-		17 1	13026 3		N	1381	1319 1			538
							1519 9								
*01	15451 X	15451	-0-	-0-	-0-		14099 3	1352 9		N	1229	1311 1			456
02	11704 X	11111	-0-	-593	-0-		4 1	10098 3		N	917	760 1			613
							1009 9								
*03	14570 X	12678	-0-	-1892	-0-		11508 3	1170 9		N	1064	1111 1			566
04	14760 X	11474	-0-	-3286	-0-		10442 3	1032 9		N	938	1099 1			405
*05	15252 X	11383	-0-	-3869	-0-		10382 3	1001 9		N	910	725 1			590
*06	14760 X	10167	-0-	-4593	-0-		9256 3	911 9		N	828	906 1			512
*07	12679 X	1372	-0-	-11307	-0-		1288 3	84 9		N	76	187 1			401
*08	12679 X	-0-	-0-	-12679	-0-					N	-0-				401
09	11460 X	-0-	-0-	-11460	-0-					N	-0-				401
WILD UNIT A		WELL #: 4		RRCID -> 279879		COMPL. DATE 07/21/2016			TOTAL DEPTH 13380 PERF.13688 - 19576						
*10	496 N	444	-0-	-52	-0-		415 3	29 9		N	26				265
*11	628 N	628	-0-	-0-	-0-		562 3	66 9		N	60				325
*12	528 N	528	-0-	-0-	-0-		65 1	417 3		N	42				367
							46 9								
01	434 N	172	-0-	-262	-0-		41 1	99 3		N	29	188 1			208
							32 9								
02	448 N	161	-0-	-287	-0-		16 1	122 3		N	21				229
							23 9								
*03	496 N	192	-0-	-304	-0-		32 1	151 3		N	8				237
							9 9								
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-		182 3	44 9		N	40				277
*05	293 N	293	-0-	-0-	-0-		258 3	35 9		N	32				309
*06	193 N	193	-0-	-0-	-0-		6 1	168 3		N	17				326
							19 9								
*07	248 N	193	-0-	-55	-0-		67 1	114 3		N	11				337
							12 9								
*08	279 N	218	-0-	-61	-0-		94 1	98 3		N	24				361
							26 9								
09	180 N	157	-0-	-23	-0-		11 1	135 3		N	10				371
							11 9								
HILMER KOOPMANN A 274		WELL #: 4		RRCID -> 280713		COMPL. DATE 11/15/2020			TOTAL DEPTH 13178 PERF.13372 - 19516						
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333																				
HILMER KOOPMANN A 274		WELL #:		5	RRCID ->	280714	COMPL. DATE	12/14/2017	TOTAL DEPTH	13267	PERF.13350	- 19494										
M O	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									
*10	T. A.	3970	-0-	3970	18670	1484	1	1476	3	Y	918	927	1	692								
						1010	9															
*11	T. A.	3772	-0-	3772	22442	1198	1	1606	3	Y	880	932	1	640								
						968	9															
*12	25332 X	2890	-0-	-22442	-0-	1218	1	978	3	Y	631	568	1	703								
						694	9															
*01	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	1484	1	1572	3	Y	802	1079	1	426								
						882	9															
*02	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	949	1	1346	3	Y	613	554	1	485								
						674	9															
*03	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	693	1	2130	3	Y	775	727	1	533								
						853	9															
*04	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	566	1	2281	3	Y	759	719	1	573								
						835	9															
*05	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	535	1	2237	3	Y	674	720	1	527								
						741	9															
*06	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	633	1	2162	3	Y	636	556	1	607								
						700	9															
*07	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	845	1	1794	3	Y	590	558	1	639								
						649	9															
*08	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	1151	1	2082	3	Y	583	546	1	676								
						641	9															
*09	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	1494	1	1500	3	Y	695	738	1	633								
						765	9															
R. BORCHARDT UNIT B													WELL #:	2	RRCID ->	280729	COMPL. DATE	05/15/2017	TOTAL DEPTH	13143	PERF.13404	- 17630
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			118								
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			118								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96	1	22								
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			22								
*08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	83	1	1	9	N	1			23								
*09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-			23								
R. BORCHARDT UNIT B													WELL #:	3	RRCID ->	280730	COMPL. DATE	05/09/2017	TOTAL DEPTH	13210	PERF.13338	- 17722
04	300 X	64	-0-	-236	-0-	64	1			N	-0-			100								
05	93 X	71	-0-	-22	-0-	71	1			N	-0-			100								
06	90 X	31	-0-	-59	-0-	31	1			N	-0-	76	1	24								
07	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	1			N	-0-			24								
*08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			24								
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			24								
HILMER KOOPMANN A 274													WELL #:	6	RRCID ->	280750	COMPL. DATE	11/15/2020	TOTAL DEPTH	13210	PERF.13402	- 19543
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	83911				Y	NO RPT			-0-								
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	83911				Y	NO RPT			-0-								
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	83911				Y	NO RPT			-0-								
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	83911				Y	NO RPT			-0-								
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	83911				Y	NO RPT			-0-								
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
HILMER KOOPMANN A 274													WELL #:	7	RRCID ->	280856	COMPL. DATE	11/15/2020	TOTAL DEPTH	13099	PERF.13138	- 19281
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13720				Y	NO RPT			-0-								
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13720				Y	NO RPT			-0-								
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13720				Y	NO RPT			-0-								
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13720				Y	NO RPT			-0-								
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13720				Y	NO RPT			-0-								
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 280857 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13353 - 17190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 282423 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13277 - 17733

*10	14663 X	13514	-0-	-1149	-0-	10940	3	2574	9	N	2340	2340	0			45
*11	14370 X	12718	-0-	-1652	-0-	10352	3	2366	9	N	2151	2151	0			39
*12	14322 X	11044	-0-	-3278	-0-	8820	3	2224	9	N	2022	2021	0			40
*01	14322 X	11483	-0-	-2839	-0-	9035	3	2448	9	N	2225	2225	0			40
02	12936 X	9861	-0-	-3075	-0-	5	1	7806	3	N	1864	1862	0			42
						2050	9									
*03	13516 X	9844	-0-	-3672	-0-	7763	3	2081	9	N	1892	1891	0			43
04	12720 X	3231	-0-	-9489	-0-	206	1	2544	3	N	437	178	1			302
						481	9									
*05	11470 X	11285	-0-	-185	-0-	373	1	8711	3	N	2001	1792	0	369	1	142
						2201	9									
*06	13538 X	13538	-0-	-0-	-0-	11062	3	2476	9	N	2251	2256	0			137
*07	12025 X	12025	-0-	-0-	-0-	10262	3	1763	9	N	1603	1605	0			135
*08	16765 X	16765	-0-	-0-	-0-	14537	3	2228	9	N	2025	1887	0	188	1	85
*09	16379 X	16379	-0-	-0-	-0-	14263	3	2116	9	N	1924	1927	0			82

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 20 RRCID -> 282438 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13216 - 17893

*12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	600	1	399	3	N	155					187
						171	9									
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	661	1	135	9	N	123	180	1			130
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	581	1	132	9	N	120	171	1			79
03	1178 N	681	-0-	-497	-0-	558	1	123	9	N	112	154	1			37
04	780 N	34	-0-	-746	-0-	34	1			N	-0-					37
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					37
*06	660 N	317	-0-	-343	-0-	10	1	237	3	N	64					101
						70	9									
*07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	205	3	96	9	N	87	159	1			29
*08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	324	3	108	9	N	98					127
*09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					127

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//			109333										
BARGMANN TRUST UNIT B			WELL #:	15	RRCID ->	282461	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	12965	PERF.13278	-	17431
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*10		10013 X	8975	-0-	-1038	-0-	8	1	N	1232	1233	0	71
							1355	9					
*11		9690 X	6142	-0-	-3548	-0-	86	1	N	801	394	0	322
							881	9				156	1
*12		9393 X	5726	-0-	-3667	-0-	4818	3	N	825	1124	1	23
*01		9393 X	7403	-0-	-1990	-0-	6149	3	N	1140	1100	1	63
02		8148 X	6703	-0-	-1445	-0-	5641	3	N	965	922	1	106
*03		8990 X	7213	-0-	-1777	-0-	6051	3	N	1056	1103	1	59
04		7170 X	1643	-0-	-5527	-0-	1496	3	N	134			193
*05		11009 X	11009	-0-	-0-	-0-	9494	3	N	1377	1441	1	129
*06		10639 X	10639	-0-	-0-	-0-	8983	3	N	1505	1463	1	171
*07		9984 X	9984	-0-	-0-	-0-	8512	3	N	1338	1289	1	220
*08		10013 X	8816	-0-	-1197	-0-	7544	3	N	1156	567	0	69
09		9690 X	8719	-0-	-971	-0-	7362	3	N	1234	640	0	64

BARGMANN TRUST UNIT B			WELL #:	4	RRCID ->	282675	COMPL. DATE	02/09/2018	TOTAL DEPTH	13111	PERF.13218	-	17764
*10		6665 X	5708	-0-	-957	-0-	4538	3	N	1064	1117	1	38
*11		6480 X	1278	-0-	-5202	-0-	548	3	N	664	533	1	169
*12		6076 X	5219	-0-	-857	-0-	97	1	N	1069	1121	1	117
							1176	9					
*01		6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	12	1	N	1209	1266	1	60
02		5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	1330	9					
							1	1	N	1105	1122	1	43
*03		5704 X	4888	-0-	-816	-0-	1216	9					
							7	1	N	863	723	1	183
04		8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	949	9					
							317	1	N	679	740	1	122
							747	9					
*05		6727 X	1492	-0-	-5235	-0-	1001	3	N	446	547	1	21
*06		6510 X	3387	-0-	-3123	-0-	2439	3	N	862	730	1	153
*07		9176 X	5714	-0-	-3462	-0-	4564	3	N	1045	915	1	283
*08		9176 X	4777	-0-	-4399	-0-	3717	3	N	964	26	0	102
09		8880 X	5639	-0-	-3241	-0-	4487	3	N	1047	1048	0	101

D BAKER UNIT A			WELL #:	6	RRCID ->	282714	COMPL. DATE	05/16/2018	TOTAL DEPTH	13139	PERF.13238	-	18021
*10		15187 X	15187	-0-	-0-	-0-	250	1	N	2031	1002	0	200
							2234	9					
*11		14049 X	14049	-0-	-0-	-0-	283	1	N	2002	2000	0	20
							2202	9				182	1
*12		12736 X	12736	-0-	-0-	-0-	370	1	N	1699	1699	0	20
							1869	9					
*01		13619 X	13619	-0-	-0-	-0-	407	1	N	1983	1984	0	19
							2181	9					
02		12292 X	12292	-0-	-0-	-0-	348	1	N	1786	1786	0	19
							1965	9					
*03		13295 X	13295	-0-	-0-	-0-	351	1	N	1949	1950	0	18
							2144	9					
04		10041 X	10041	-0-	-0-	-0-	289	1	N	1272	1273	0	17
							1399	9					
*05		12806 X	12806	-0-	-0-	-0-	304	1	N	1872	1872	0	17
							2059	9					
*06		12749 X	12749	-0-	-0-	-0-	304	1	N	1898	1898	0	17
							2088	9					
*07		14132 X	14132	-0-	-0-	-0-	425	1	N	1995	1995	0	17
							2195	9					
*08		16108 X	16108	-0-	-0-	-0-	349	1	N	1893	1894	0	16
							2082	9					
*09		12480 X	12480	-0-	-0-	-0-	283	1	N	1845	1845	0	16
							2030	9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		WELL #: 5		RRCID -> 282894		COMPL. DATE 02/08/2018		TOTAL DEPTH 13033		PERF.13287 - 17499				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*10	9578 X	9578	-0-	-0-	-0-	1990	1	6596	3	N	902	749	1	199
						992	9							
*11	12900 X	8622	-0-	-4278	-0-	1777	1	5975	3	N	791	920	1	70
						870	9							
*12	13330 X	4459	-0-	-8871	-0-	1580	1	2323	3	N	505	563	1	12
						556	9							
*01	13330 X	4090	-0-	-9240	-0-	1718	1	1439	3	N	848	743	1	117
						933	9							
02	8652 X	2346	-0-	-6306	-0-	1595	1	751	9	N	683	561	1	239
03	9579 X	2468	-0-	-7111	-0-	1608	1	860	9	N	782	918	1	103
04	8610 X	2823	-0-	-5787	-0-	159	1	2394	3	N	245	179	1	169
						270	9							
*05	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	1526	1	2814	3	N	719	717	1	171
						791	9							
06	3960 X	1962	-0-	-1998	-0-	1098	1	864	9	N	785	737	1	219
07	2914 X	1142	-0-	-1772	-0-	1136	1	6	9	N	5	176	1	48
*08	5146 X	4696	-0-	-450	-0-	1066	1	2895	3	N	668	18	0	558 1 140
						735	9							
*09	9690 X	9690	-0-	-0-	-0-	1105	1	7960	3	N	568	572	0	123 1 13
						625	9							

M. KOOPMANN UNIT A		WELL #: 202		RRCID -> 282926		COMPL. DATE 05/23/2018		TOTAL DEPTH 13129		PERF.13288 - 18115	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

M. KOOPMANN UNIT A		WELL #: 204		RRCID -> 282932		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 13153		PERF.13304 - 18088	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
M. KOOPMANN UNIT A		WELL #:		3	RRCID -> 282947		COMPL. DATE 05/13/2018			TOTAL DEPTH 13230	PERF.13520 - 18078		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10	6820 X	2925	-0-	-3895	-0-	37 1	1940 3	Y	862	871 0			5
						948 9							
11	6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-			Y	-0-	5 0			-0-
*12	6820 X	1798	-0-	-5022	-0-	44 1	1290 3	Y	422	367 0			55
						464 9							
*01	6448 X	755	-0-	-5693	-0-	6 1	204 3	Y	495	399 0	136 1		15
						545 9							
02	2632 X	161	-0-	-2471	-0-	15 3	146 9	Y	133	143 0			5
03	2914 X	2	-0-	-2912	-0-	2 3		Y	-0-	5 0			-0-
04	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-			Y	-0-				-0-
05	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-			Y	-0-				-0-
06	720 X	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

STRAUBE UNIT A		WELL #:		5	RRCID -> 283180		COMPL. DATE 07/22/2018			TOTAL DEPTH 13515	PERF.13547 - 19119		
*10	9436 X	9436	-0-	-0-	-0-	8708 3	728 9	N	662	662 0			-0-
*11	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	6984 3	303 9	N	275	275 0			-0-
*12	8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	7758 3	525 9	N	477	477 0			-0-
*01	10135 X	10135	-0-	-0-	-0-	9262 3	873 9	N	794	794 0			-0-
02	8512 X	4433	-0-	-4079	-0-	4126 3	307 9	N	279	279 0			-0-
*03	9424 X	4578	-0-	-4846	-0-	4244 3	334 9	N	304	304 0			-0-
04	9810 X	2191	-0-	-7619	-0-	2005 3	186 9	N	169	169 0			-0-
*05	10137 X	3946	-0-	-6191	-0-	3626 3	320 9	N	291	291 0			-0-
*06	9810 X	3747	-0-	-6063	-0-	3440 3	307 9	N	279	279 0			-0-
*07	4898 X	4054	-0-	-844	-0-	3668 3	386 9	N	351	351 0			-0-
*08	4588 X	1456	-0-	-3132	-0-	1329 3	127 9	N	115	115 0			-0-
09	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-			N	-0-				-0-

STRAUBE UNIT A		WELL #:		6	RRCID -> 283370		COMPL. DATE 07/23/2018			TOTAL DEPTH 13334	PERF.13365 - 21304		
*10	22506 X	9866	-0-	-12640	-0-	8187 3	1679 9	N	1526	1526 0			-0-
*11	21780 X	15773	-0-	-6007	-0-	13958 3	1815 9	N	1650	1650 0			-0-
*12	14632 X	14364	-0-	-268	-0-	12681 3	1683 9	N	1530	1530 0			-0-
*01	14291 X	12300	-0-	-1991	-0-	10729 3	1571 9	N	1428	1428 0			-0-
02	14728 X	12009	-0-	-2719	-0-	10540 3	1469 9	N	1335	1335 0			-0-
*03	16306 X	13906	-0-	-2400	-0-	12404 3	1502 9	N	1365	1365 0			-0-
04	15780 X	14421	-0-	-1359	-0-	12795 3	1626 9	N	1478	1478 0			-0-
*05	14353 X	13233	-0-	-1120	-0-	11641 3	1592 9	N	1447	1447 0			-0-
*06	13470 X	12622	-0-	-848	-0-	11109 3	1513 9	N	1375	1375 0			-0-
*07	14911 X	12421	-0-	-2490	-0-	11029 3	1392 9	N	1265	1265 0			-0-
*08	14911 X	5578	-0-	-9333	-0-	5174 3	404 9	N	367	367 0			-0-
*09	17936 X	17936	-0-	-0-	-0-	16201 3	1735 9	N	1577	1577 0			-0-

STRAUBE UNIT A		WELL #:		4	RRCID -> 284223		COMPL. DATE 07/22/2018			TOTAL DEPTH 13407	PERF.13408 - 21246		
*10	17608 X	14847	-0-	-2761	-0-	12423 3	2424 9	N	2204	2204 0			-0-
*11	17019 X	17019	-0-	-0-	-0-	14224 3	2795 9	N	2541	2541 0			-0-
*12	16771 X	12290	-0-	-4481	-0-	10633 3	1657 9	N	1506	1506 0			-0-
*01	18024 X	18024	-0-	-0-	-0-	15638 3	2386 9	N	2169	2169 0			-0-
02	15876 X	13417	-0-	-2459	-0-	11567 3	1850 9	N	1682	1682 0			-0-
*03	17577 X	15167	-0-	-2410	-0-	13159 3	2008 9	N	1825	1825 0			-0-
04	17430 X	14234	-0-	-3196	-0-	12248 3	1986 9	N	1805	1805 0			-0-
*05	18011 X	15079	-0-	-2932	-0-	12938 3	2141 9	N	1946	1946 0			-0-
*06	17430 X	14667	-0-	-2763	-0-	12707 3	1960 9	N	1782	1782 0			-0-
*07	15159 X	15043	-0-	-116	-0-	13111 3	1932 9	N	1756	1756 0			-0-
*08	15945 X	15945	-0-	-0-	-0-	14017 3	1928 9	N	1753	1753 0			-0-
09	14670 X	13308	-0-	-1362	-0-	12282 3	1026 9	N	933	933 0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		WELL #: 208		RRCID -> 284240		COMPL. DATE 02/26/2018		TOTAL DEPTH 12905 PERF.13125 - 18345			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*10	20429 X	17966	-0-	-2463	-0-	127 1 3335 9	14504 3	Y	3032	3031 0	7
*11	19050 X	18791	-0-	-259	-0-	218 1 3660 9	14913 3	Y	3327	3327 0	7
*12	19685 X	17586	-0-	-2099	-0-	184 1 3347 9	14055 3	Y	3043	3043 0	7
*01	18768 X	18768	-0-	-0-	-0-	162 1 3163 9	15443 3	Y	2875	2876 0	6
02	17528 X	16423	-0-	-1105	-0-	185 1 2693 9	13545 3	Y	2448	2447 0	7
*03	19406 X	18772	-0-	-634	-0-	234 1 3832 9	14706 3	Y	3484	3484 0	7
04	18780 X	16490	-0-	-2290	-0-	218 1 3262 9	13010 3	Y	2965	2965 0	7
*05	18755 X	16394	-0-	-2361	-0-	236 1 3128 9	13030 3	Y	2844	2844 0	7
*06	18180 X	17873	-0-	-307	-0-	214 1 3198 9	14461 3	Y	2907	2907 0	7
*07	16460 X	16460	-0-	-0-	-0-	225 1 3319 9	12916 3	Y	3017	3017 0	7
*08	15903 X	15859	-0-	-44	-0-	247 1 3433 9	12179 3	Y	3121	3120 0	8
09	15390 X	9489	-0-	-5901	-0-	160 1 2223 9	7106 3	Y	2021	2022 0	7

HOOKS NO. 2		WELL #: 209		RRCID -> 284241		COMPL. DATE 10/16/2018		TOTAL DEPTH 12958 PERF.13258 - 18589			
*10	12772 X	9389	-0-	-3383	-0-	66 1 1805 9	7518 3	Y	1641	1642 0	4
*11	12360 X	10435	-0-	-1925	-0-	114 1 2474 9	7847 3	Y	2249	2248 0	5
*12	12462 X	9768	-0-	-2694	-0-	99 1 2090 9	7579 3	Y	1900	1900 0	5
*01	10819 X	6911	-0-	-3908	-0-	46 1 2371 9	4494 3	Y	2155	2155 0	5
02	9772 X	2374	-0-	-7398	-0-	15 1 1163 9	1196 3	Y	1057	1059 0	3
*03	10788 X	7537	-0-	-3251	-0-	79 1 2420 9	5038 3	Y	2200	2198 0	5
04	10440 X	7415	-0-	-3025	-0-	85 1 2212 9	5118 3	Y	2011	2011 0	5
*05	9765 X	6008	-0-	-3757	-0-	72 1 1884 9	4052 3	Y	1713	1714 0	4
*06	7290 X	3731	-0-	-3559	-0-	41 1 886 9	2804 3	Y	805	807 0	2
*07	7657 X	6425	-0-	-1232	-0-	83 1 1587 9	4755 3	Y	1443	1442 0	3
*08	8626 X	8626	-0-	-0-	-0-	140 1 1576 9	6910 3	Y	1433	1433 0	3
*09	9741 X	9741	-0-	-0-	-0-	185 1 1392 9	8164 3	Y	1265	1264 0	4

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333										
P. CRAIN UNIT A		WELL #: 101		RRCID -> 284288	COMPL. DATE 10/15/2018	TOTAL DEPTH 13540	PERF.13652	- 17898				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

P. CRAIN UNIT A		WELL #: 5		RRCID -> 284289	COMPL. DATE 10/18/2018	TOTAL DEPTH 13439	PERF.13773	- 17735				
*10	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	263 1	8482 3	Y	813	813 0	-0-
							894 9					
*11	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	158 1	5912 3	Y	464	464 0	-0-
							510 9					
*12	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	273 1	7128 3	Y	530	530 0	-0-
							583 9					
*01	9641	X	7403	-0-	-2238	-0-	244 1	6646 3	Y	466	466 0	-0-
							513 9					
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

P. CRAIN UNIT A		WELL #: 7		RRCID -> 284347	COMPL. DATE 05/25/2018	TOTAL DEPTH 13431	PERF.13760	- 17795				
*10	434	X	107	-0-	-327	-0-	3 1	104 3	Y	-0-		-0-
*11	120	X	34	-0-	-86	-0-	1 1	33 3	Y	-0-		-0-
*12	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	198 1	5165 3	Y	468	468 0	-0-
							515 9					
*01	T. A.		11877	-0-	11877	11877	388 1	10588 3	Y	819	819 0	-0-
							901 9					
02	11943		66	-0-	-11877	-0-	8 3	58 9	Y	53	53 0	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 P. CRAIN UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 284348 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13909 - 17926

M O	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
*10	24149 X	12820	-0-	-11329	-0-	356	1	11472	3	Y	902	902 0	-0-
						992	9						
*11	19380 X	17897	-0-	-1483	-0-	435	1	16286	3	Y	1069	1069 0	-0-
						1176	9						
*12	18972 X	9658	-0-	-9314	-0-	331	1	8633	3	Y	631	631 0	-0-
						694	9						
*01	17887 X	10090	-0-	-7797	-0-	327	1	8929	3	Y	758	758 0	-0-
						834	9						
02	16716 X	14086	-0-	-2630	-0-	738	1	12522	3	Y	751	751 0	-0-
						826	9						
*03	19376 X	19376	-0-	-0-	-0-	953	1	16962	3	Y	1328	1328 0	-0-
						1461	9						
04	20144 X	20144	-0-	-0-	-0-	940	1	17952	3	Y	1138	1138 0	-0-
						1252	9						
*05	25439 X	25439	-0-	-0-	-0-	890	1	23300	3	Y	1135	1135 0	-0-
						1249	9						
*06	18750 X	18353	-0-	-397	-0-	674	1	16649	3	Y	936	936 0	-0-
						1030	9						
*07	20739 X	16647	-0-	-4092	-0-	500	1	15311	3	Y	760	760 0	-0-
						836	9						
*08	17612 X	17612	-0-	-0-	-0-	594	1	16032	3	Y	896	896 0	-0-
						986	9						
*09	13136 X	13136	-0-	-0-	-0-	513	1	11664	3	Y	872	872 0	-0-
						959	9						

P. CRAIN UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 284351 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13733 - 17699

*10	8680 X	2398	-0-	-6282	-0-	62	1	2007	3	Y	299	299 0	-0-
						329	9						
*11	8400 X	4437	-0-	-3963	-0-	109	1	4073	3	Y	232	232 0	-0-
						255	9						
*12	8680 X	4638	-0-	-4042	-0-	162	1	4217	3	Y	235	235 0	-0-
						259	9						
*01	4836 X	1671	-0-	-3165	-0-	59	1	1606	3	Y	5	5 0	-0-
						6	9						
02	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	224	1	3824	3	Y	377	377 0	-0-
						415	9						
*03	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	356	1	6279	3	Y	104	104 0	-0-
						114	9						
04	4500 X	2586	-0-	-1914	-0-	130	1	2455	3	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
*05	4929 X	2380	-0-	-2549	-0-	88	1	2292	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	6540 X	-0-	-0-	-6540	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*08	6758 X	1280	-0-	-5478	-0-	42	1	1132	3	Y	96	96 0	-0-
						106	9						
*09	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	254	1	5721	3	Y	114	114 0	-0-
						125	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		WELL #: 3		RRCID -> 284352		COMPL. DATE 10/16/2018		TOTAL DEPTH 13603		PERF.13853 - 18039		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	MONTHLY STATUS	MONTHLY STATUS	MONTHLY STATUS	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10	13051 X	43	-0-	-13008	-0-	1 1	42 3	Y	-0-			-0-
*11	11010 X	13	-0-	-10997	-0-	13 3		Y	-0-			-0-
*12	10416 X	55	-0-	-10361	-0-	2 1	53 3	Y	-0-			-0-
*01	7161 X	49	-0-	-7112	-0-	2 1	47 3	Y	-0-			-0-
02	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	333 1	5653 3	Y	382	382 0		-0-
						420 9						
*03	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	304 1	5425 3	Y	514	514 0		-0-
						565 9						
04	8793 X	8793	-0-	-0-	-0-	406 1	7768 3	Y	563	563 0		-0-
						619 9						
*05	19739 X	19739	-0-	-0-	-0-	681 1	17859 3	Y	1090	1090 0		-0-
						1199 9						
*06	18294 X	18294	-0-	-0-	-0-	672 1	16590 3	Y	938	938 0		-0-
						1032 9						
*07	16904 X	16904	-0-	-0-	-0-	504 1	15447 3	Y	866	866 0		-0-
						953 9						
*08	16792 X	16792	-0-	-0-	-0-	573 1	15431 3	Y	716	716 0		-0-
						788 9						
*09	8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	337 1	7642 3	Y	459	459 0		-0-
						505 9						

STRAUBE UNIT A		WELL #: 7		RRCID -> 284577		COMPL. DATE 07/23/2018		TOTAL DEPTH 13405		PERF.13374 - 21489		
*10	24366 X	21840	-0-	-2526	-0-	18104 3	3736 9	N	3396	3396 0		-0-
*11	23130 X	22625	-0-	-505	-0-	19160 3	3465 9	N	3150	3150 0		-0-
*12	23374 X	20090	-0-	-3284	-0-	17385 3	2705 9	N	2459	2459 0		-0-
*01	22537 X	21091	-0-	-1446	-0-	17724 3	3367 9	N	3061	3061 0		-0-
02	21112 X	18062	-0-	-3050	-0-	15275 3	2787 9	N	2534	2534 0		-0-
*03	23374 X	20075	-0-	-3299	-0-	16951 3	3124 9	N	2840	2840 0		-0-
04	22620 X	20020	-0-	-2600	-0-	16606 3	3414 9	N	3104	3104 0		-0-
*05	21080 X	20258	-0-	-822	-0-	16866 3	3392 9	N	3084	3084 0		-0-
*06	20400 X	19003	-0-	-1397	-0-	15932 3	3071 9	N	2792	2792 0		-0-
*07	20677 X	19319	-0-	-1358	-0-	16199 3	3120 9	N	2836	2836 0		-0-
*08	21539 X	21539	-0-	-0-	-0-	18173 3	3366 9	N	3060	3060 0		-0-
09	20010 X	18171	-0-	-1839	-0-	15265 3	2906 9	N	2642	2642 0		-0-

SAUNDERS UNIT B		WELL #: 4		RRCID -> 286238		COMPL. DATE 10/23/2019		TOTAL DEPTH 13423		PERF.13405 - 19007		
*10	19883 X	19883	-0-	-0-	-0-	293 1	15727 3	N	3512	3512 0		-0-
						3863 9						
*11	18107 X	18107	-0-	-0-	-0-	352 1	14332 3	N	3112	3112 0		-0-
						3423 9						
*12	17151 X	17151	-0-	-0-	-0-	290 1	13618 3	N	2948	2948 0		-0-
						3243 9						
*01	18057 X	18057	-0-	-0-	-0-	371 1	14010 3	N	3342	3342 0		-0-
						3676 9						
02	16541 X	16541	-0-	-0-	-0-	402 1	12811 3	N	3025	3025 0		-0-
						3328 9						
*03	25646 X	25646	-0-	-0-	-0-	496 1	21378 3	N	3429	3429 0		-0-
						3772 9						
04	19492 X	19492	-0-	-0-	-0-	361 1	15799 3	N	3029	3029 0		-0-
						3332 9						
*05	14790 X	14790	-0-	-0-	-0-	431 1	10631 3	N	3389	3389 0		-0-
						3728 9						
*06	19584 X	19584	-0-	-0-	-0-	526 1	15897 3	N	2874	2874 0		-0-
						3161 9						
*07	20303 X	20303	-0-	-0-	-0-	592 1	15906 3	N	3459	3459 0		-0-
						3805 9						
*08	16723 X	16723	-0-	-0-	-0-	429 1	12548 3	N	3405	3325 0		80
						3746 9						
*09	16116 X	16116	-0-	-0-	-0-	387 1	13309 3	N	2200	2240 0		40
						2420 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SAUNDERS UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 286248 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13331 - 18879														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

SAUNDERS UNIT B WELL #: 7 RRCID -> 286249 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13380 - 19169																
*10	31828	X	31828	-0-	-0-	-0-		482	1	25872	3	N	4976	4976	0	-0-
								5474	9							
*11	31337	X	31337	-0-	-0-	-0-		618	1	25177	3	N	5038	5038	0	-0-
								5542	9							
*12	36918	X	36918	-0-	-0-	-0-		654	1	30603	3	N	5146	5146	0	-0-
								5661	9							
*01	31500	X	31500	-0-	-0-	-0-		650	1	24528	3	N	5747	5747	0	-0-
								6322	9							
02	25084	X	25084	-0-	-0-	-0-		596	1	19022	3	N	4969	4969	0	-0-
								5466	9							
*03	31587	X	31587	-0-	-0-	-0-		585	1	25283	3	N	5199	5199	0	-0-
								5719	9							
04	25265	X	25265	-0-	-0-	-0-		463	1	20303	3	N	4090	4090	0	-0-
								4499	9							
*05	16733	X	16733	-0-	-0-	-0-		477	1	11784	3	N	4065	4065	0	-0-
								4472	9							
*06	15336	X	15336	-0-	-0-	-0-		356	1	10920	3	N	3691	3691	0	-0-
								4060	9							
*07	18351	X	18351	-0-	-0-	-0-		486	1	13213	3	N	4229	4150	0	79
								4652	9							
*08	18978	X	18978	-0-	-0-	-0-		488	1	14313	3	N	3797	3876	0	-0-
								4177	9							
*09	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-		253	1	8828	3	N	2209	2209	0	-0-
								2430	9							

SAUNDERS UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 286312 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13500 - 19085														
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

SAUNDERS UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 286475 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13542 - 19104														
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
BUTLER A-304-BRYSCH USW D		WELL #: 1		RRCID -> 286582		COMPL. DATE 07/05/2019		TOTAL DEPTH 13683 PERF.13921 - 20883				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*11	18990 X	236	-0-	-18754	-0-	1 128	1 9	107 3	N	116	116 0	-0-
12	434 X	4	-0-	-430	-0-	4	3		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	224 X	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-		-0-
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		-0-
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-		-0-
05	4 X	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BUTLER A-304-BRYSCH USW C		WELL #: 1		RRCID -> 286583		COMPL. DATE 07/04/2019		TOTAL DEPTH 13588 PERF.13934 - 20847				
*11	49590 X	49590	-0-	-0-	-0-	237 7504	1 9	41849 3	N	6822	6822 0	-0-
*12	76330 X	76330	-0-	-0-	-0-	247 13409	1 9	62674 3	N	12190	12190 0	-0-
*01	67642 X	67642	-0-	-0-	-0-	175 13365	1 9	54102 3	N	12150	12150 0	-0-
02	45864 X	21634	-0-	-24230	-0-	306 2816	1 9	18512 3	N	2560	2560 0	-0-
*03	50778 X	22247	-0-	-28531	-0-	419 3359	1 9	18469 3	N	3054	3054 0	-0-
04	49140 X	4325	-0-	-44815	-0-	99 657	1 9	3569 3	N	597	597 0	-0-
05	50778 X	-0-	-0-	-50778	-0-				N	-0-		-0-
*06	49140 X	28881	-0-	-20259	-0-	945 5123	1 9	22813 3	N	4657	4657 0	-0-
*07	23963 X	15915	-0-	-8048	-0-	28 2875	1 9	13012 3	N	2614	2614 0	-0-
*08	27705 X	27705	-0-	-0-	-0-	87 4681	1 9	22937 3	N	4255	4255 0	-0-
09	28890 X	23858	-0-	-5032	-0-	186 3931	1 9	19741 3	N	3574	3574 0	-0-

SAUNDERS UNIT B		WELL #: 9		RRCID -> 286662		COMPL. DATE 04/06/2019		TOTAL DEPTH 13345 PERF.13313 - 18864				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BUTLER A-304-BRYSCH USW E		WELL #: 1		RRCID -> 287144		COMPL. DATE 07/05/2019		TOTAL DEPTH 12284 PERF.13699 - 20528				
*11	89 X	89	-0-	-0-	-0-	1 45	1 3	88 3	N	-0-		-0-
12	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-			1033 9	N	939	939 0	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-		-0-
03	4557 X	688	-0-	-3869	-0-	26	3	662 9	N	602	602 0	-0-
04	1050 X	228	-0-	-822	-0-	7	3	221 9	N	201	201 0	-0-
05	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-		-0-
06	660 X	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-		-0-
07	248 N	5	-0-	-243	-0-			5 3	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	8 N	8	-0-	-0-	-0-			8 3	N	-0-		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BUTLER D - GOHLKE A USW B WELL #: 1 RRCID -> 288430 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13410 - 21928															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

*10		39618 X	33174	-0-	-6444	-0-	40	1	29534	3	N	3273	3273	0	-0-
							3600	9							
*11		36450 X	29761	-0-	-6689	-0-	46	1	26419	3	N	2996	2996	0	-0-
							3296	9							
*12		35650 X	27223	-0-	-8427	-0-	45	1	24461	3	N	2470	2470	0	-0-
							2717	9							
*01		35650 X	30619	-0-	-5031	-0-	41	1	27435	3	N	2857	2857	0	-0-
							3143	9							
	02	32200 X	13689	-0-	-18511	-0-	23	1	11946	3	N	1564	1564	0	-0-
							1720	9							
*03		33170 X	9291	-0-	-23879	-0-	31	1	8292	3	N	880	880	0	-0-
							968	9							
	04	29760 X	13407	-0-	-16353	-0-	35	1	11361	3	N	1828	1828	0	-0-
							2011	9							
	05	30628 X	-0-	-0-	-30628	-0-					N	-0-			-0-
*06		29640 X	9320	-0-	-20320	-0-	29	1	8255	3	N	942	942	0	-0-
							1036	9							
*07		24391 X	24391	-0-	-0-	-0-	120	1	21533	3	N	2489	2489	0	-0-
							2738	9							
*08		13857 X	12642	-0-	-1215	-0-	70	1	10837	3	N	1577	1577	0	-0-
							1735	9							
	09	13410 X	10697	-0-	-2713	-0-	64	1	9260	3	N	1248	1248	0	-0-
							1373	9							

BUTLER D - GOHLKE A USW C WELL #: 1 RRCID -> 288431 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13572 - 22234															

*10		71734 X	58073	-0-	-13661	-0-	70	1	52422	3	N	5074	5074	0	-0-
							5581	9							
*11		64980 X	53971	-0-	-11009	-0-	85	1	48747	3	N	4672	4672	0	-0-
							5139	9							
*12		65224 X	47419	-0-	-17805	-0-	79	1	43171	3	N	3790	3790	0	-0-
							4169	9							
*01		61628 X	54377	-0-	-7251	-0-	73	1	49011	3	N	4812	4812	0	-0-
							5293	9							
	02	55664 X	45892	-0-	-9772	-0-	81	1	41353	3	N	4053	4053	0	-0-
							4458	9							
*03		58063 X	51694	-0-	-6369	-0-	172	1	46354	3	N	4698	4698	0	-0-
							5168	9							
	04	53970 X	47911	-0-	-6059	-0-	135	1	42982	3	N	4358	4358	0	-0-
							4794	9							
*05		54374 X	29714	-0-	-24660	-0-	73	1	26753	3	N	2625	2625	0	-0-
							2888	9							
*06		52620 X	50875	-0-	-1745	-0-	159	1	45360	3	N	4869	4869	0	-0-
							5356	9							
*07		51708 X	47300	-0-	-4408	-0-	237	1	42315	3	N	4316	4316	0	-0-
							4748	9							
*08		51708 X	45054	-0-	-6654	-0-	264	1	40323	3	N	4061	4061	0	-0-
							4467	9							
	09	50880 X	43135	-0-	-7745	-0-	268	1	38570	3	N	3906	3906	0	-0-
							4297	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SAUNDERS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 288630 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 13278 PERF.13476 - 19121														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
*10	17267 X	14068	-0-	-3199	-0-	11117	3	2951	9	N	2683	2683	0	-0-
*11	15840 X	11965	-0-	-3875	-0-	9486	3	2479	9	N	2254	2254	0	-0-
*12	16368 X	10066	-0-	-6302	-0-	7741	3	2325	9	N	2114	2114	0	-0-
*01	16058 X	11540	-0-	-4518	-0-	9130	3	2410	9	N	2191	2191	0	-0-
02	14168 X	9606	-0-	-4562	-0-	7543	3	2063	9	N	1875	1875	0	-0-
*03	14074 X	12159	-0-	-1915	-0-	9786	3	2373	9	N	2157	2157	0	-0-
04	11970 X	2242	-0-	-9728	-0-	1693	3	549	9	N	499	499	0	-0-
*05	11558 X	11558	-0-	-0-	-0-	9333	3	2225	9	N	2023	2023	0	-0-
*06	12545 X	12545	-0-	-0-	-0-	10173	3	2372	9	N	2156	2156	0	-0-
*07	12152 X	11665	-0-	-487	-0-	9481	3	2184	9	N	1985	1985	0	-0-
*08	12321 X	12321	-0-	-0-	-0-	10004	3	2317	9	N	2106	2106	0	-0-
09	12540 X	10961	-0-	-1579	-0-	8995	3	1966	9	N	1787	1787	0	-0-

STANCH-BAR-CRAIN-FRAN A ULW A WELL #: 1 RRCID -> 288635 COMPL. DATE 07/13/2020 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13385 - 21885														
*10	27714 X	19479	-0-	-8235	-0-	53	1	17883	3	N	1403	1403	0	-0-
						1543	9							
*11	25350 X	12680	-0-	-12670	-0-	47	1	11614	3	N	926	926	0	-0-
						1019	9							
*12	24707 X	10395	-0-	-14312	-0-	45	1	9414	3	N	851	851	0	-0-
						936	9							
*01	23653 X	13989	-0-	-9664	-0-	59	1	12486	3	N	1313	1313	0	-0-
						1444	9							
02	19880 X	10607	-0-	-9273	-0-	50	1	9643	3	N	831	831	0	-0-
						914	9							
*03	19468 X	15962	-0-	-3506	-0-	57	1	14576	3	N	1208	1208	0	-0-
						1329	9							
04	15817 X	15817	-0-	-0-	-0-	79	1	14452	3	N	1169	1169	0	-0-
						1286	9							
*05	14966 X	14966	-0-	-0-	-0-	52	1	13670	3	N	1131	1131	0	-0-
						1244	9							
*06	15450 X	1716	-0-	-13734	-0-	4	1	1546	3	N	151	151	0	-0-
						166	9							
*07	16337 X	11433	-0-	-4904	-0-	25	1	10301	3	N	1006	1006	0	-0-
						1107	9							
*08	16424 X	16424	-0-	-0-	-0-	47	1	14883	3	N	1358	1358	0	-0-
						1494	9							
09	15810 X	14961	-0-	-849	-0-	30	1	13549	3	N	1256	1256	0	-0-
						1382	9							

SAUNDERS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 288728 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13229 PERF.13455 - 17179														
*10	33077 X	27109	-0-	-5968	-0-	21882	3	5227	9	N	4752	4752	0	-0-
*11	30120 X	24593	-0-	-5527	-0-	19864	3	4729	9	N	4299	4299	0	-0-
*12	29884 X	22986	-0-	-6898	-0-	18825	3	4161	9	N	3783	3783	0	-0-
*01	28303 X	22989	-0-	-5314	-0-	18680	3	4309	9	N	3917	3917	0	-0-
02	25032 X	20592	-0-	-4440	-0-	16947	3	3645	9	N	3314	3314	0	-0-
*03	27094 X	19973	-0-	-7121	-0-	16190	3	3783	9	N	3439	3439	0	-0-
04	24600 X	3568	-0-	-21032	-0-	2626	3	942	9	N	856	856	0	-0-
*05	23002 X	18975	-0-	-4027	-0-	15069	3	3906	9	N	3551	3551	0	-0-
*06	22260 X	20214	-0-	-2046	-0-	16186	3	4028	9	N	3662	3662	0	-0-
*07	22785 X	18940	-0-	-3845	-0-	15465	3	3475	9	N	3159	3159	0	-0-
*08	19964 X	18924	-0-	-1040	-0-	15052	3	3872	9	N	3520	3520	0	-0-
09	20220 X	16094	-0-	-4126	-0-	12876	3	3218	9	N	2925	2925	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
SAUNDERS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 288736 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13336 - 18800															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*10	24986 X	18289	-0-	-6697	-0-	15148	3	3141	9	N	2855	2855	0	-0-	
*11	24000 X	18214	-0-	-5786	-0-	14500	3	3714	9	N	3376	3376	0	-0-	
*12	21979 X	17049	-0-	-4930	-0-	14078	3	2971	9	N	2701	2701	0	-0-	
*01	19592 X	16914	-0-	-2678	-0-	13971	3	2943	9	N	2675	2675	0	-0-	
02	16996 X	14641	-0-	-2355	-0-	12456	3	2185	9	N	1986	1986	0	-0-	
*03	18817 X	18030	-0-	-787	-0-	14871	3	3159	9	N	2872	2872	0	-0-	
04	18893 X	18893	-0-	-0-	-0-	15034	3	3859	9	N	3508	3508	0	-0-	
*05	19055 X	19055	-0-	-0-	-0-	15687	3	3368	9	N	3062	3062	0	-0-	
*06	17460 X	15793	-0-	-1667	-0-	12706	3	3087	9	N	2806	2806	0	-0-	
*07	19530 X	16981	-0-	-2549	-0-	14276	3	2705	9	N	2459	2459	0	-0-	
*08	19530 X	16293	-0-	-3237	-0-	13226	3	3067	9	N	2788	2788	0	-0-	
09	18900 X	15996	-0-	-2904	-0-	13101	3	2895	9	N	2632	2632	0	-0-	

SAUNDERS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 288764 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13546 - 19350															
*10	12679 X	11569	-0-	-1110	-0-	10428	3	1141	9	N	1037	1037	0	-0-	
*11	12420 X	9673	-0-	-2747	-0-	8927	3	746	9	N	678	678	0	-0-	
*12	12834 X	9020	-0-	-3814	-0-	7938	3	1082	9	N	984	984	0	-0-	
*01	12834 X	10314	-0-	-2520	-0-	9019	3	1295	9	N	1177	1177	0	-0-	
02	11284 X	8630	-0-	-2654	-0-	7502	3	1128	9	N	1025	1025	0	-0-	
*03	11563 X	8263	-0-	-3300	-0-	7212	3	1051	9	N	955	955	0	-0-	
04	9990 X	8174	-0-	-1816	-0-	6861	3	1313	9	N	1194	1194	0	-0-	
*05	10323 X	6953	-0-	-3370	-0-	6084	3	869	9	N	790	790	0	-0-	
*06	9990 X	8523	-0-	-1467	-0-	7741	3	782	9	N	711	711	0	-0-	
*07	9548 X	4272	-0-	-5276	-0-	3845	3	427	9	N	388	388	0	-0-	
*08	11387 X	11387	-0-	-0-	-0-	10265	3	1122	9	N	1020	1020	0	-0-	
09	8520 X	8123	-0-	-397	-0-	7418	3	705	9	N	641	641	0	-0-	

SAUNDERS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 288765 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13234 PERF.13392 - 19265															
*10	17670 X	13826	-0-	-3844	-0-	11223	3	2603	9	N	2366	2366	0	-0-	
*11	16440 X	11738	-0-	-4702	-0-	10021	3	1717	9	N	1561	1561	0	-0-	
*12	14384 X	12788	-0-	-1596	-0-	10713	3	2075	9	N	1886	1886	0	-0-	
*01	14384 X	9867	-0-	-4517	-0-	8064	3	1803	9	N	1639	1639	0	-0-	
02	12488 X	10142	-0-	-2346	-0-	8292	3	1850	9	N	1682	1682	0	-0-	
*03	13826 X	10664	-0-	-3162	-0-	8752	3	1912	9	N	1738	1738	0	-0-	
04	14131 X	14131	-0-	-0-	-0-	11351	3	2780	9	N	2527	2527	0	-0-	
*05	13606 X	13606	-0-	-0-	-0-	11460	3	2146	9	N	1951	1951	0	-0-	
*06	12087 X	12087	-0-	-0-	-0-	10279	3	1808	9	N	1644	1644	0	-0-	
*07	14601 X	10950	-0-	-3651	-0-	9353	3	1597	9	N	1452	1452	0	-0-	
*08	14601 X	12236	-0-	-2365	-0-	10106	3	2130	9	N	1936	1936	0	-0-	
09	14130 X	10542	-0-	-3588	-0-	8938	3	1604	9	N	1458	1458	0	-0-	

SAUNDERS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 288782 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13283 - 18957															
*10	24955 X	20953	-0-	-4002	-0-	17059	3	3894	9	N	3540	3540	0	-0-	
*11	23640 X	19325	-0-	-4315	-0-	15923	3	3402	9	N	3093	3093	0	-0-	
*12	23281 X	18207	-0-	-5074	-0-	15231	3	2976	9	N	2705	2705	0	-0-	
*01	21669 X	18498	-0-	-3171	-0-	15195	3	3303	9	N	3003	3003	0	-0-	
02	19236 X	15864	-0-	-3372	-0-	12978	3	2886	9	N	2624	2624	0	-0-	
*03	20956 X	17880	-0-	-3076	-0-	14645	3	3235	9	N	2941	2941	0	-0-	
04	19320 X	2859	-0-	-16461	-0-	2149	3	710	9	N	645	645	0	-0-	
*05	18507 X	12788	-0-	-5719	-0-	9881	3	2907	9	N	2643	2643	0	-0-	
*06	17910 X	15694	-0-	-2216	-0-	12734	3	2960	9	N	2691	2691	0	-0-	
*07	17887 X	15171	-0-	-2716	-0-	12594	3	2577	9	N	2343	2343	0	-0-	
*08	17887 X	14778	-0-	-3109	-0-	11962	3	2816	9	N	2560	2560	0	-0-	
09	15690 X	13178	-0-	-2512	-0-	10774	3	2404	9	N	2185	2185	0	-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
STANCHOS A-P. CRAIN A USW A WELL #: 1 RRCID -> 289045 COMPL. DATE 07/14/2020 TOTAL DEPTH 13462 PERF.13309 - 22666														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	48608 X	35671	-0-	-12937	-0-	98	1	32684	3	N	2626	2626	0	-0-
						2889	9							
*11	43650 X	34040	-0-	-9610	-0-	125	1	31046	3	N	2608	2608	0	-0-
						2869	9							
*12	42067 X	32495	-0-	-9572	-0-	143	1	29620	3	N	2484	2484	0	-0-
						2732	9							
*01	40393 X	32569	-0-	-7824	-0-	139	1	29636	3	N	2540	2540	0	-0-
						2794	9							
02	34664 X	28022	-0-	-6642	-0-	131	1	25487	3	N	2185	2185	0	-0-
						2404	9							
*03	35681 X	29914	-0-	-5767	-0-	107	1	27265	3	N	2311	2311	0	-0-
						2542	9							
04	34050 X	27000	-0-	-7050	-0-	135	1	24624	3	N	2037	2037	0	-0-
						2241	9							
*05	32581 X	26651	-0-	-5930	-0-	92	1	24301	3	N	2053	2053	0	-0-
						2258	9							
*06	31530 X	26473	-0-	-5057	-0-	59	1	24139	3	N	2068	2068	0	-0-
						2275	9							
*07	31031 X	25380	-0-	-5651	-0-	56	1	23213	3	N	1919	1919	0	-0-
						2111	9							
*08	29915 X	24570	-0-	-5345	-0-	71	1	22396	3	N	1912	1912	0	-0-
						2103	9							
09	27000 X	21680	-0-	-5320	-0-	44	1	19908	3	N	1571	1571	0	-0-
						1728	9							

STANCHOS A-P. CRAIN A USW B WELL #: 1 RRCID -> 289047 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13296 - 22491														
*10	43369 X	36564	-0-	-6805	-0-	99	1	33025	3	N	3127	3127	0	-0-
						3440	9							
*11	41370 X	35160	-0-	-6210	-0-	128	1	31686	3	N	3042	3042	0	-0-
						3346	9							
*12	42470 X	34533	-0-	-7937	-0-	150	1	31093	3	N	2991	2991	0	-0-
						3290	9							
*01	40672 X	34308	-0-	-6364	-0-	145	1	30930	3	N	2939	2939	0	-0-
						3233	9							
02	34496 X	30281	-0-	-4215	-0-	140	1	27246	3	N	2632	2632	0	-0-
						2895	9							
*03	36549 X	32585	-0-	-3964	-0-	115	1	29295	3	N	2886	2886	0	-0-
						3175	9							
04	35160 X	27106	-0-	-8054	-0-	134	1	24333	3	N	2399	2399	0	-0-
						2639	9							
*05	34534 X	26717	-0-	-7817	-0-	91	1	23935	3	N	2446	2446	0	-0-
						2691	9							
*06	33210 X	29738	-0-	-3472	-0-	66	1	26789	3	N	2621	2621	0	-0-
						2883	9							
*07	33511 X	29475	-0-	-4036	-0-	64	1	26519	3	N	2629	2629	0	-0-
						2892	9							
*08	32581 X	28307	-0-	-4274	-0-	80	1	25304	3	N	2657	2657	0	-0-
						2923	9							
09	29730 X	26855	-0-	-2875	-0-	53	1	24108	3	N	2449	2449	0	-0-
						2694	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 HOOKS 4-HARDESTY A USW B WELL #: 1 RRCID -> 289188 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 13245 PERF.13308 - 23021

M O	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
*10	16802 X	14602	-0-	-2200	-0-	9	1	12571	3	N	1838	1838 0	-0-
						2022	9						
*11	16260 X	11923	-0-	-4337	-0-	11	1	10151	3	N	1601	1601 0	-0-
						1761	9						
*12	14911 X	11792	-0-	-3119	-0-	13	1	10044	3	N	1577	1577 0	-0-
						1735	9						
*01	14601 X	11783	-0-	-2818	-0-	16	1	9917	3	N	1682	1682 0	-0-
						1850	9						
02	13188 X	11071	-0-	-2117	-0-	27	1	9589	3	N	1323	1323 0	-0-
						1455	9						
*03	15208 X	15208	-0-	-0-	-0-	31	1	12894	3	N	2075	2075 0	-0-
						2283	9						
04	15670 X	15670	-0-	-0-	-0-	25	1	13414	3	N	2028	2028 0	-0-
						2231	9						
*05	16196 X	16196	-0-	-0-	-0-	28	1	13938	3	N	2027	2027 0	-0-
						2230	9						
*06	14730 X	14152	-0-	-578	-0-	17	1	12115	3	N	1836	1836 0	-0-
						2020	9						
*07	16182 X	13855	-0-	-2327	-0-	9	1	11884	3	N	1784	1784 0	-0-
						1962	9						
*08	16182 X	13073	-0-	-3109	-0-	13	1	11170	3	N	1718	1718 0	-0-
						1890	9						
09	15660 X	12966	-0-	-2694	-0-	55	1	10922	3	N	1808	1808 0	-0-
						1989	9						

HOOKS 4-HARDESTY A USW C WELL #: 1 RRCID -> 289206 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13433 - 23263

*10	34162 X	32114	-0-	-2048	-0-	21	1	29077	3	N	2742	2742 0	-0-
						3016	9						
*11	32820 X	29162	-0-	-3658	-0-	28	1	26353	3	N	2528	2528 0	-0-
						2781	9						
*12	31062 X	28805	-0-	-2257	-0-	33	1	26026	3	N	2496	2496 0	-0-
						2746	9						
*01	32116 X	27756	-0-	-4360	-0-	40	1	24973	3	N	2494	2494 0	-0-
						2743	9						
02	29008 X	20495	-0-	-8513	-0-	52	1	18670	3	N	1612	1612 0	-0-
						1773	9						
*03	37860 X	37860	-0-	-0-	-0-	82	1	33762	3	N	3651	3651 0	-0-
						4016	9						
04	31890 X	31890	-0-	-0-	-0-	53	1	28415	3	N	3111	3111 0	-0-
						3422	9						
*05	28799 X	28269	-0-	-530	-0-	49	1	24864	3	N	3051	3051 0	-0-
						3356	9						
*06	36925 X	36925	-0-	-0-	-0-	45	1	32742	3	N	3762	3762 0	-0-
						4138	9						
*07	37851 X	35524	-0-	-2327	-0-	25	1	31642	3	N	3506	3506 0	-0-
						3857	9						
*08	37851 X	34817	-0-	-3034	-0-	36	1	30963	3	N	3471	3471 0	-0-
						3818	9						
09	36630 X	32018	-0-	-4612	-0-	144	1	28352	3	N	3202	3202 0	-0-
						3522	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HOOKS 4-HARDESTY A USW D WELL #: 1 RRCID -> 289337 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 13376 PERF.13360 - 23417														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	71486 X	63104	-0-	-8382	-0-	41	1	55929	3	N	6485	6485	0	-0-
						7134	9							
*11	66450 X	58329	-0-	-8121	-0-	56	1	51787	3	N	5896	5896	0	-0-
						6486	9							
*12	68665 X	55815	-0-	-12850	-0-	63	1	49556	3	N	5633	5633	0	-0-
						6196	9							
*01	64604 X	55639	-0-	-8965	-0-	78	1	49307	3	N	5685	5685	0	-0-
						6254	9							
02	57008 X	13327	-0-	-43681	-0-	32	1	11472	3	N	1657	1657	0	-0-
						1823	9							
03	63116 X	-0-	-0-	-63116	-0-					N	4	4	0	-0-
04	58320 X	-0-	-0-	-58320	-0-					N	-0-			-0-
05	55800 X	-0-	-0-	-55800	-0-					N	-0-			-0-
06	53850 X	-0-	-0-	-53850	-0-					N	-0-			-0-
07	14756 X	-0-	-0-	-14756	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOOKS 4-HARDESTY A USW A WELL #: 1 RRCID -> 289422 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13154 - 23210														
*10	40486 X	29680	-0-	-10806	-0-	19	1	26167	3	N	3176	3176	0	-0-
						3494	9							
*11	37140 X	27330	-0-	-9810	-0-	26	1	24066	3	N	2944	2944	0	-0-
						3238	9							
*12	37324 X	28345	-0-	-8979	-0-	32	1	25065	3	N	2953	2953	0	-0-
						3248	9							
*01	34131 X	28475	-0-	-5656	-0-	40	1	25205	3	N	2936	2936	0	-0-
						3230	9							
02	28756 X	25122	-0-	-3634	-0-	62	1	22340	3	N	2473	2473	0	-0-
						2720	9							
*03	29667 X	27715	-0-	-1952	-0-	59	1	24372	3	N	2985	2985	0	-0-
						3284	9							
04	28234 X	28234	-0-	-0-	-0-	47	1	25114	3	N	2794	2794	0	-0-
						3073	9							
*05	31470 X	31470	-0-	-0-	-0-	56	1	28102	3	N	3011	3011	0	-0-
						3312	9							
*06	27570 X	27526	-0-	-44	-0-	34	1	24475	3	N	2743	2743	0	-0-
						3017	9							
*07	29171 X	27807	-0-	-1364	-0-	19	1	24763	3	N	2750	2750	0	-0-
						3025	9							
*08	31465 X	24339	-0-	-7126	-0-	25	1	21652	3	N	2420	2420	0	-0-
						2662	9							
09	30450 X	22120	-0-	-8330	-0-	99	1	19571	3	N	2227	2227	0	-0-
						2450	9							

BORCHARDT STEINMANN USW C WELL #: 1 RRCID -> 289877 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13313 - 20350														
*10	35185 X	20067	-0-	-15118	-0-	16867	3	3200	9	Y	2909	2909	0	-0-
*11	30840 X	15019	-0-	-15821	-0-	12504	3	2515	9	Y	2286	2286	0	-0-
*12	29109 X	18285	-0-	-10824	-0-	14967	3	3318	9	Y	3016	3016	0	-0-
*01	27838 X	17884	-0-	-9954	-0-	14632	3	3252	9	Y	2956	2956	0	-0-
02	23324 X	14862	-0-	-8462	-0-	12124	3	2738	9	Y	2489	2489	0	-0-
*03	20057 X	15158	-0-	-4899	-0-	12365	3	2793	9	Y	2539	2539	0	-0-
04	17700 X	9106	-0-	-8594	-0-	7384	3	1722	9	Y	1565	1565	0	-0-
*05	18290 X	13458	-0-	-4832	-0-	10763	3	2695	9	Y	2450	2450	0	-0-
*06	18067 X	18067	-0-	-0-	-0-	14941	3	3126	9	Y	2842	2842	0	-0-
*07	18100 X	18100	-0-	-0-	-0-	15053	3	3047	9	Y	2770	2770	0	-0-
*08	16419 X	16419	-0-	-0-	-0-	13667	3	2752	9	Y	2502	2502	0	-0-
*09	16161 X	16161	-0-	-0-	-0-	13412	3	2749	9	Y	2499	2499	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
BORCHARDT STEINMANN USW D WELL #: 1 RRCID -> 289879 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13264 - 20598																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	32581 X	24075	-0-	-8506	-0-	21112	3	2963	9	Y	2694	2694	0	-0-			
*11	29070 X	23731	-0-	-5339	-0-	20893	3	2838	9	Y	2580	2580	0	-0-			
*12	28272 X	22832	-0-	-5440	-0-	19840	3	2992	9	Y	2720	2720	0	-0-			
*01	25544 X	22286	-0-	-3258	-0-	19341	3	2945	9	Y	2677	2677	0	-0-			
02	22148 X	19769	-0-	-2379	-0-	17160	3	2609	9	Y	2372	2372	0	-0-			
*03	24521 X	21800	-0-	-2721	-0-	18983	3	2817	9	Y	2561	2561	0	-0-			
04	23730 X	22772	-0-	-958	-0-	19924	3	2848	9	Y	2589	2589	0	-0-			
*05	22847 X	21913	-0-	-934	-0-	19143	3	2770	9	Y	2518	2518	0	-0-			
*06	21570 X	17592	-0-	-3978	-0-	15301	3	2291	9	Y	2083	2083	0	-0-			
*07	23529 X	17480	-0-	-6049	-0-	15206	3	2274	9	Y	2067	2067	0	-0-			
*08	23529 X	16575	-0-	-6954	-0-	14477	3	2098	9	Y	1907	1907	0	-0-			
09	22770 X	15505	-0-	-7265	-0-	13448	3	2057	9	Y	1870	1870	0	-0-			

BORCHARDT STEINMANN USW B WELL #: 1 RRCID -> 289883 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13169 - 21503																	
*10	37200 X	27002	-0-	-10198	-0-	23996	3	3006	9	Y	2733	2733	0	-0-			
*11	35490 X	25077	-0-	-10413	-0-	22230	3	2847	9	Y	2588	2588	0	-0-			
*12	33387 X	24635	-0-	-8752	-0-	21741	3	2894	9	Y	2631	2631	0	-0-			
*01	25978 X	23595	-0-	-2383	-0-	20745	3	2850	9	Y	2591	2591	0	-0-			
02	23464 X	20476	-0-	-2988	-0-	17960	3	2516	9	Y	2287	2287	0	-0-			
*03	25978 X	21947	-0-	-4031	-0-	19262	3	2685	9	Y	2441	2441	0	-0-			
04	25080 X	20860	-0-	-4220	-0-	18301	3	2559	9	Y	2326	2326	0	-0-			
*05	24645 X	20634	-0-	-4011	-0-	18172	3	2462	9	Y	2238	2238	0	-0-			
*06	22830 X	20317	-0-	-2513	-0-	17957	3	2360	9	Y	2145	2145	0	-0-			
*07	20905 X	20905	-0-	-0-	-0-	18401	3	2504	9	Y	2276	2276	0	-0-			
*08	19530 X	18032	-0-	-1498	-0-	15880	3	2152	9	Y	1956	1956	0	-0-			
09	18900 X	16853	-0-	-2047	-0-	14740	3	2113	9	Y	1921	1921	0	-0-			

BORCH-WALLIS-STEIN ULW A WELL #: 1 RRCID -> 289948 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13237 - 22210																	
*10	38378 X	24919	-0-	-13459	-0-	21412	3	3507	9	Y	3188	3188	0	-0-			
*11	33480 X	21447	-0-	-12033	-0-	18418	3	3029	9	Y	2754	2754	0	-0-			
*12	31558 X	21620	-0-	-9938	-0-	18421	3	3199	9	Y	2908	2908	0	-0-			
*01	24149 X	21011	-0-	-3138	-0-	17824	3	3187	9	Y	2897	2897	0	-0-			
02	21812 X	18277	-0-	-3535	-0-	15470	3	2807	9	Y	2552	2552	0	-0-			
*03	24149 X	19503	-0-	-4646	-0-	16492	3	3011	9	Y	2737	2737	0	-0-			
04	21450 X	18237	-0-	-3213	-0-	15392	3	2845	9	Y	2586	2586	0	-0-			
*05	21607 X	17883	-0-	-3724	-0-	15093	3	2790	9	Y	2536	2536	0	-0-			
*06	20340 X	11506	-0-	-8834	-0-	9701	3	1805	9	Y	1641	1641	0	-0-			
*07	16802 X	15800	-0-	-1002	-0-	13328	3	2472	9	Y	2247	2247	0	-0-			
*08	16802 X	15619	-0-	-1183	-0-	13142	3	2477	9	Y	2252	2252	0	-0-			
09	16260 X	14837	-0-	-1423	-0-	12472	3	2365	9	Y	2150	2150	0	-0-			

FRANZ-COWEY ORCA USW A WELL #: 1 RRCID -> 290050 COMPL. DATE 07/26/2021 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13423 - 19363																	
*10	30380 X	11235	-0-	-19145	-0-	10334	3	901	9	N	819	819	0	-0-			
*11	25470 X	9544	-0-	-15926	-0-	8678	3	866	9	N	787	787	0	-0-			
*12	22258 X	4797	-0-	-17461	-0-	4177	3	620	9	N	564	564	0	-0-			
*01	17856 X	8434	-0-	-9422	-0-	7762	3	672	9	N	611	611	0	-0-			
02	12656 X	9050	-0-	-3606	-0-	8441	3	609	9	N	554	554	0	-0-			
*03	11222 X	10067	-0-	-1155	-0-	9124	3	943	9	N	857	857	0	-0-			
04	9540 X	4398	-0-	-5142	-0-	3824	3	574	9	N	522	522	0	-0-			
*05	10884 X	10884	-0-	-0-	-0-	10132	3	752	9	N	684	684	0	-0-			
*06	9750 X	6792	-0-	-2958	-0-	6202	3	590	9	N	536	536	0	-0-			
*07	10637 X	10637	-0-	-0-	-0-	9875	3	762	9	N	693	693	0	-0-			
*08	10881 X	8651	-0-	-2230	-0-	8286	3	365	9	N	332	332	0	-0-			
09	10530 X	6686	-0-	-3844	-0-	6563	3	123	9	N	112	112	0	-0-			

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
FRANZ-COWEY ORCA USW B WELL #: 1 RRCID -> 290051 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13425 - 19161													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*10	53289 X	46381	-0-	-6908	-0-	41518 3	4863 9	N		4421	4421 0		-0-
*11	50730 X	42734	-0-	-7996	-0-	38272 3	4462 9	N		4056	4056 0		-0-
*12	52421 X	41000	-0-	-11421	-0-	36785 3	4215 9	N		3832	3832 0		-0-
*01	51739 X	38861	-0-	-12878	-0-	34510 3	4351 9	N		3955	3955 0		-0-
02	43736 X	32289	-0-	-11447	-0-	28625 3	3664 9	N		3331	3331 0		-0-
*03	46376 X	34725	-0-	-11651	-0-	30965 3	3760 9	N		3418	3418 0		-0-
04	42720 X	21059	-0-	-21661	-0-	18940 3	2119 9	N		1926	1926 0		-0-
*05	41013 X	23072	-0-	-17941	-0-	20723 3	2349 9	N		2135	2135 0		-0-
*06	37620 X	33973	-0-	-3647	-0-	30615 3	3358 9	N		3053	3053 0		-0-
*07	35743 X	31571	-0-	-4172	-0-	28242 3	3329 9	N		3026	3026 0		-0-
*08	34720 X	30587	-0-	-4133	-0-	27467 3	3120 9	N		2836	2836 0		-0-
09	33960 X	28416	-0-	-5544	-0-	25612 3	2804 9	N		2549	2549 0		-0-

FRANZ-COWEY ORCA USW D WELL #: 1 RRCID -> 290053 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13336 - 19195													
*10	52297 X	32132	-0-	-20165	-0-	28469 3	3663 9	N		3330	3330 0		-0-
*11	45120 X	30549	-0-	-14571	-0-	27234 3	3315 9	N		3014	3014 0		-0-
*12	40920 X	29519	-0-	-11401	-0-	26303 3	3216 9	N		2924	2924 0		-0-
*01	37045 X	27344	-0-	-9701	-0-	24176 3	3168 9	N		2880	2880 0		-0-
02	30884 X	23135	-0-	-7749	-0-	20442 3	2693 9	N		2448	2448 0		-0-
*03	32147 X	24449	-0-	-7698	-0-	21655 3	2794 9	N		2540	2540 0		-0-
04	30540 X	14788	-0-	-15752	-0-	13171 3	1617 9	N		1470	1470 0		-0-
*05	29512 X	22161	-0-	-7351	-0-	20098 3	2063 9	N		1875	1875 0		-0-
*06	26460 X	24351	-0-	-2109	-0-	21844 3	2507 9	N		2279	2279 0		-0-
*07	25606 X	21181	-0-	-4425	-0-	18849 3	2332 9	N		2120	2120 0		-0-
*08	24459 X	19209	-0-	-5250	-0-	17030 3	2179 9	N		1981	1981 0		-0-
09	24360 X	18434	-0-	-5926	-0-	16465 3	1969 9	N		1790	1790 0		-0-

FRANZ-COWEY ORCA USW E WELL #: 1 RRCID -> 290054 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13382 - 19478													
*10	30938 X	18826	-0-	-12112	-0-	17124 3	1702 9	N		1547	1547 0		-0-
*11	29490 X	12670	-0-	-16820	-0-	11544 3	1126 9	N		1024	1024 0		-0-
*12	28365 X	11771	-0-	-16594	-0-	10573 3	1198 9	N		1089	1089 0		-0-
*01	25172 X	14261	-0-	-10911	-0-	12750 3	1511 9	N		1374	1374 0		-0-
02	20048 X	15636	-0-	-4412	-0-	14337 3	1299 9	N		1181	1181 0		-0-
*03	18817 X	16702	-0-	-2115	-0-	15175 3	1527 9	N		1388	1388 0		-0-
04	13800 X	6874	-0-	-6926	-0-	5884 3	990 9	N		900	900 0		-0-
*05	17298 X	13772	-0-	-3526	-0-	12083 3	1689 9	N		1535	1535 0		-0-
*06	16740 X	11036	-0-	-5704	-0-	9750 3	1286 9	N		1169	1169 0		-0-
*07	17298 X	14351	-0-	-2947	-0-	13173 3	1178 9	N		1071	1071 0		-0-
*08	16709 X	14344	-0-	-2365	-0-	13189 3	1155 9	N		1050	1050 0		-0-
09	13320 X	11569	-0-	-1751	-0-	10543 3	1026 9	N		933	933 0		-0-

FRANZ-COWEY ORCA USW F WELL #: 1 RRCID -> 290095 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13308 - 19208													
*10	37262 X	26496	-0-	-10766	-0-	22951 3	3545 9	N		3223	3223 0		-0-
*11	33120 X	23990	-0-	-9130	-0-	20873 3	3117 9	N		2834	2834 0		-0-
*12	31713 X	22408	-0-	-9305	-0-	19540 3	2868 9	N		2607	2607 0		-0-
*01	29512 X	22744	-0-	-6768	-0-	19650 3	3094 9	N		2813	2813 0		-0-
02	25144 X	19439	-0-	-5705	-0-	16765 3	2674 9	N		2431	2431 0		-0-
*03	26505 X	20323	-0-	-6182	-0-	17618 3	2705 9	N		2459	2459 0		-0-
04	24000 X	18801	-0-	-5199	-0-	16410 3	2391 9	N		2174	2174 0		-0-
*05	22754 X	18588	-0-	-4166	-0-	16376 3	2212 9	N		2011	2011 0		-0-
*06	22020 X	18550	-0-	-3470	-0-	16254 3	2296 9	N		2087	2087 0		-0-
*07	21514 X	18380	-0-	-3134	-0-	16050 3	2330 9	N		2118	2118 0		-0-
*08	20336 X	17671	-0-	-2665	-0-	15404 3	2267 9	N		2061	2061 0		-0-
09	18810 X	16454	-0-	-2356	-0-	14400 3	2054 9	N		1867	1867 0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
FRANZ-COWEY ORCA USW C WELL #: 1 RRCID -> 290111 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13278 - 19256														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10		41478 X	32447	-0-	-9031	-0-	29642	3	2805	9	N	2550	2550	0
*11		39240 X	29096	-0-	-10144	-0-	26556	3	2540	9	N	2309	2309	0
*12		40548 X	27338	-0-	-13210	-0-	25005	3	2333	9	N	2121	2121	0
*01		38161 X	27152	-0-	-11009	-0-	24674	3	2478	9	N	2253	2253	0
02		31892 X	23072	-0-	-8820	-0-	20945	3	2127	9	N	1934	1934	0
*03		32457 X	24227	-0-	-8230	-0-	22032	3	2195	9	N	1995	1995	0
04		29100 X	14126	-0-	-14974	-0-	12942	3	1184	9	N	1076	1076	0
*05		27342 X	21836	-0-	-5506	-0-	20278	3	1558	9	N	1416	1416	0
*06		26280 X	24100	-0-	-2180	-0-	22206	3	1894	9	N	1722	1722	0
*07		25544 X	22348	-0-	-3196	-0-	20478	3	1870	9	N	1700	1700	0
*08		24242 X	20890	-0-	-3352	-0-	19072	3	1818	9	N	1653	1653	0
09		24090 X	19170	-0-	-4920	-0-	17387	3	1783	9	N	1621	1621	0

N STEINMANN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 290336 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13195 - 19258														
*10		34572 X	34572	-0-	-0-	-0-	29528	3	5044	9	N	4585	4585	0
*11		35301 X	35301	-0-	-0-	-0-	30506	3	4795	9	N	4359	4359	0
*12		33031 X	33031	-0-	-0-	-0-	28225	3	4806	9	N	4369	4369	0
*01		32748 X	32748	-0-	-0-	-0-	27981	3	4767	9	N	4334	4334	0
02		26216 X	26216	-0-	-0-	-0-	22499	3	3717	9	N	3379	3379	0
*03		28555 X	28555	-0-	-0-	-0-	24369	3	4186	9	N	3805	3805	0
04		26263 X	26263	-0-	-0-	-0-	22376	3	3887	9	N	3534	3534	0
*05		26364 X	26364	-0-	-0-	-0-	22390	3	3974	9	N	3613	3613	0
*06		24802 X	24802	-0-	-0-	-0-	21031	3	3771	9	N	3428	3428	0
*07		25039 X	25039	-0-	-0-	-0-	21232	3	3807	9	N	3461	3461	0
*08		24218 X	24218	-0-	-0-	-0-	20601	3	3617	9	N	3288	3288	0
*09		26213 X	26213	-0-	-0-	-0-	22615	3	3598	9	N	3271	3271	0

N STEINMANN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 290417 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13320 - 19935														
*10		55521 X	37022	-0-	-18499	-0-	31662	3	5360	9	N	4873	4873	0
*11		46830 X	34208	-0-	-12622	-0-	28966	3	5242	9	N	4765	4765	0
*12		45198 X	36351	-0-	-8847	-0-	29701	3	6650	9	N	6045	6045	0
*01		42222 X	32319	-0-	-9903	-0-	27675	3	4644	9	N	4222	4222	0
02		35840 X	28695	-0-	-7145	-0-	24724	3	3971	9	N	3610	3610	0
*03		43036 X	43036	-0-	-0-	-0-	37724	3	5312	9	N	4829	4829	0
04		40530 X	40530	-0-	-0-	-0-	35865	3	4665	9	N	4241	4241	0
*05		38908 X	38908	-0-	-0-	-0-	34556	3	4352	9	N	3956	3956	0
*06		41640 X	39714	-0-	-1926	-0-	34522	3	5192	9	N	4720	4720	0
*07		45474 X	45474	-0-	-0-	-0-	40339	3	5135	9	N	4668	4668	0
*08		44814 X	44814	-0-	-0-	-0-	40414	3	4400	9	N	4000	4000	0
*09		40673 X	40673	-0-	-0-	-0-	36723	3	3950	9	N	3591	3591	0

ADIX UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 290861 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13489 - 18040														
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 MARALDO-KOOP A USW C WELL #: 1 RRCID -> 291640 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13017 - 17987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	16151 X	11901	-0-	-4250	-0-	9221	3	2680	9	N	2436	2436	0			-0-
*11	14580 X	9131	-0-	-5449	-0-	7624	3	1507	9	N	1370	1370	0			-0-
*12	14725 X	9805	-0-	-4920	-0-	8311	3	1494	9	N	1358	1358	0			-0-
*01	13733 X	8852	-0-	-4881	-0-	7323	3	1529	9	N	1390	1390	0			-0-
02	12152 X	9772	-0-	-2380	-0-	8098	3	1674	9	N	1522	1522	0			-0-
*03	11904 X	11418	-0-	-486	-0-	9442	3	1976	9	N	1796	1796	0			-0-
04	10809 X	10809	-0-	-0-	-0-	8485	3	2324	9	N	2113	2113	0			-0-
*05	10819 X	10784	-0-	-35	-0-	8433	3	2351	9	N	2137	2137	0			-0-
*06	11040 X	7849	-0-	-3191	-0-	6386	3	1463	9	N	1330	1330	0			-0-
*07	14072 X	14072	-0-	-0-	-0-	12440	3	1632	9	N	1484	1484	0			-0-
*08	11408 X	9996	-0-	-1412	-0-	8263	3	1733	9	N	1575	1575	0			-0-
09	10800 X	8756	-0-	-2044	-0-	6884	3	1872	9	N	1702	1702	0			-0-

MARALDO-KOOP A USW A WELL #: 1 RRCID -> 291701 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13010 - 18114

*10	16368 X	9691	-0-	-6677	-0-	7196	3	2495	9	N	2268	2268	0			-0-
*11	14910 X	8096	-0-	-6814	-0-	5887	3	2209	9	N	2008	2008	0			-0-
*12	14477 X	7106	-0-	-7371	-0-	5266	3	1840	9	N	1673	1673	0			-0-
01	14384 X	2389	-0-	-11995	-0-	137	3	2252	9	N	2047	2047	0			-0-
02	10192 X	1602	-0-	-8590	-0-	92	3	1510	9	N	1373	1373	0			-0-
*03	9703 X	3585	-0-	-6118	-0-	1850	3	1735	9	N	1577	1577	0			-0-
04	10850 X	10850	-0-	-0-	-0-	8996	3	1854	9	N	1685	1685	0			-0-
*05	9237 X	9237	-0-	-0-	-0-	7858	3	1379	9	N	1254	1254	0			-0-
*06	3480 X	724	-0-	-2756	-0-	671	3	53	9	N	48	48	0			-0-
*07	11222 X	8489	-0-	-2733	-0-	6689	3	1800	9	N	1636	1636	0			-0-
*08	11222 X	8528	-0-	-2694	-0-	6683	3	1845	9	N	1677	1677	0			-0-
09	10860 X	8534	-0-	-2326	-0-	6914	3	1620	9	N	1473	1473	0			-0-

MARALDO-KOOP A USW B WELL #: 1 RRCID -> 291702 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13174 - 17998

*10	11218 X	11218	-0-	-0-	-0-	8884	3	2334	9	N	2122	2122	0			-0-
*11	10359 X	10359	-0-	-0-	-0-	8218	3	2141	9	N	1946	1946	0			-0-
*12	8808 X	8808	-0-	-0-	-0-	7028	3	1780	9	N	1618	1618	0			-0-
*01	11222 X	8795	-0-	-2427	-0-	6917	3	1878	9	N	1707	1707	0			-0-
02	10136 X	6352	-0-	-3784	-0-	5147	3	1205	9	N	1095	1095	0			-0-
*03	11222 X	5820	-0-	-5402	-0-	4643	3	1177	9	N	1070	1070	0			-0-
04	10350 X	6176	-0-	-4174	-0-	4990	3	1186	9	N	1078	1078	0			-0-
*05	8804 X	5562	-0-	-3242	-0-	4544	3	1018	9	N	925	925	0			-0-
*06	8520 X	4528	-0-	-3992	-0-	3769	3	759	9	N	690	690	0			-0-
*07	7037 X	5990	-0-	-1047	-0-	4859	3	1131	9	N	1028	1028	0			-0-
*08	6386 X	3558	-0-	-2828	-0-	2714	3	844	9	N	767	767	0			-0-
09	6180 X	5210	-0-	-970	-0-	3967	3	1243	9	N	1130	1130	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 15 RRCID -> 291898 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13305 - 18918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
*10	195706 X	195706	-0-	-0-	-0-	9	1	159471	3	N	32933	23162	0	9356	1	853
						36226	9									
*11	180624 X	180624	-0-	-0-	-0-	35	1	148218	3	N	29428	20070	0	9300	1	911
						32371	9									
*12	151881 X	151881	-0-	-0-	-0-	40	1	125709	3	N	23756	16408	0	7637	1	622
						26132	9									
*01	151619 X	151619	-0-	-0-	-0-	149	1	126070	3	N	23091	14976	0	8330	1	407
						25400	9									
02	99417 X	99417	-0-	-0-	-0-	338	1	81951	3	N	15571	10574	0	4722	1	682
						17128	9									
*03	134144 X	134144	-0-	-0-	-0-	824	1	111555	3	N	19786	11113	0	8528	1	827
						21765	9									
04	117330 X	117330	-0-	-0-	-0-	794	1	98175	3	N	16692	9278	0	7551	1	690
						18361	9									
*05	98948 X	98948	-0-	-0-	-0-	588	1	82960	3	N	14000	8093	0	6001	1	596
						15400	9									
*06	91086 X	91086	-0-	-0-	-0-	759	1	75951	3	N	13069	7183	0	6034	1	448
						14376	9									
*07	88793 X	88793	-0-	-0-	-0-	861	1	74033	3	N	12635	6871	0	5768	1	444
						13899	9									
*08	80260 X	80260	-0-	-0-	-0-	940	1	66801	3	N	11381	6111	0	5348	1	366
						12519	9									
*09	65849 X	65849	-0-	-0-	-0-	219	1	55018	3	N	9647	4875	0	4804	1	334
						10612	9									

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 8 RRCID -> 291956 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13566 - 19440

*10	1918385 X	173900	-0-	-1744485	-0-	141128	3	32772	9	N	29793	29793	0			-0-
*11	187614 X	187614	-0-	-0-	-0-	155754	3	31860	9	N	28964	28964	0			-0-
*12	152067 X	152067	-0-	-0-	-0-	127269	3	24798	9	N	22544	22544	0			-0-
*01	133459 X	133459	-0-	-0-	-0-	111842	3	21617	9	N	19652	19652	0			-0-
02	102983 X	102983	-0-	-0-	-0-	86398	3	16585	9	N	15077	15077	0			-0-
*03	99210 X	99210	-0-	-0-	-0-	81395	3	17815	9	N	16195	16195	0			-0-
04	85998 X	85998	-0-	-0-	-0-	70352	3	15646	9	N	14224	14224	0			-0-
*05	78226 X	78226	-0-	-0-	-0-	63980	3	14246	9	N	12951	12951	0			-0-
*06	71719 X	71719	-0-	-0-	-0-	58751	3	12968	9	N	11789	11789	0			-0-
*07	67275 X	67275	-0-	-0-	-0-	54954	3	12321	9	N	11201	11201	0			-0-
*08	62070 X	62070	-0-	-0-	-0-	50652	3	11418	9	N	10380	10380	0			-0-
*09	56453 X	56453	-0-	-0-	-0-	46275	3	10178	9	N	9253	9253	0			-0-

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 11 RRCID -> 291964 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 13156 PERF.13436 - 19323

*10	122946 X	28240	-0-	-94706	-0-	9219	3	19021	9	N	17292	17292	0			-0-
*11	118980 X	19237	-0-	-99743	-0-	6620	3	12617	9	N	11470	11470	0			-0-
*12	122946 X	55770	-0-	-67176	-0-	45427	3	10343	9	N	9403	9403	0			-0-
*01	122946 X	63766	-0-	-59180	-0-	53460	3	10306	9	N	9369	9369	0			-0-
02	78736 X	52046	-0-	-26690	-0-	43766	3	8280	9	N	7527	7527	0			-0-
*03	55769 X	50139	-0-	-5630	-0-	41560	3	8579	9	N	7799	7799	0			-0-
04	61710 X	42890	-0-	-18820	-0-	35440	3	7450	9	N	6773	6773	0			-0-
*05	63767 X	38542	-0-	-25225	-0-	31726	3	6816	9	N	6196	6196	0			-0-
*06	61710 X	34989	-0-	-26721	-0-	28581	3	6408	9	N	5825	5825	0			-0-
*07	57629 X	33067	-0-	-24562	-0-	26964	3	6103	9	N	5548	5548	0			-0-
*08	50127 X	30255	-0-	-19872	-0-	24767	3	5488	9	N	4989	4989	0			-0-
09	42900 X	27394	-0-	-15506	-0-	22484	3	4910	9	N	4464	4464	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 12 RRCID -> 291965 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 13083 PERF.13345 - 19065													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*10		214009 X	214009	-0-	-0-	-0-	169863 3	44146 9	N	40133	40133 0		-0-
*11		205596 X	205596	-0-	-0-	-0-	167513 3	38083 9	N	34621	34621 0		-0-
*12		166359 X	166359	-0-	-0-	-0-	136624 3	29735 9	N	27032	27032 0		-0-
*01		146396 X	146396	-0-	-0-	-0-	120851 3	25545 9	N	23223	23223 0		-0-
02		111461 X	111461	-0-	-0-	-0-	92152 3	19309 9	N	17554	17554 0		-0-
*03		107126 X	107126	-0-	-0-	-0-	88076 3	19050 9	N	17318	17318 0		-0-
04		92084 X	92084	-0-	-0-	-0-	75450 3	16634 9	N	15122	15122 0		-0-
*05		80747 X	80747	-0-	-0-	-0-	65564 3	15183 9	N	13803	13803 0		-0-
*06		74138 X	74138	-0-	-0-	-0-	60200 3	13938 9	N	12671	12671 0		-0-
*07		70084 X	70084	-0-	-0-	-0-	56690 3	13394 9	N	12176	12176 0		-0-
*08		63828 X	63828	-0-	-0-	-0-	51617 3	12211 9	N	11101	11101 0		-0-
*09		56980 X	56980	-0-	-0-	-0-	46362 3	10618 9	N	9653	9653 0		-0-

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 9 RRCID -> 291987 COMPL. DATE 06/09/2021 TOTAL DEPTH 13107 PERF. N/A													
04		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 14 RRCID -> 291997 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 13163 PERF.13345 - 19259													
04		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 16 RRCID -> 292005 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 13207 PERF.13498 - 19350													
04		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 10 RRCID -> 292107 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 13257 PERF.13666 - 19423													
04		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 13 RRCID -> 292621 COMPL. DATE 04/06/2021 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A													
04		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		WELL #: 3		RRCID -> 294325		COMPL. DATE 12/20/2022		TOTAL DEPTH 13668		PERF.13740 - 18410				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*12	0	45242	-0-	45242	45242	18	1	34831	3	N	9448	9448	0	-0-
						10393	9							
*01	0	150571	-0-	150571	195813	86	1	121937	3	N	25953	25953	0	-0-
						28548	9							
02	0	151556	-0-	151556	347369	119	1	125377	3	N	23691	23691	0	-0-
						26060	9							
*03	509246 X	161877	-0-	-347369	-0-	26	1	136316	3	N	23214	23214	0	-0-
						25535	9							
04	156935 X	156935	-0-	-0-	-0-	25	1	133290	3	N	21473	21473	0	-0-
						23620	9							
*05	150730 X	150730	-0-	-0-	-0-	40	1	129736	3	N	19049	19049	0	-0-
						20954	9							
*06	122640 X	84965	-0-	-37675	-0-	33	1	72615	3	N	11197	11197	0	-0-
						12317	9							
*07	126728 X	56879	-0-	-69849	-0-	26	1	48517	3	N	7578	7578	0	-0-
						8336	9							
*08	126728 X	63100	-0-	-63628	-0-	34	1	55426	3	N	6945	6945	0	-0-
						7640	9							
09	122640 X	50834	-0-	-71806	-0-	24	1	44917	3	N	5357	5357	0	-0-
						5893	9							
BUTLER A304-C USW A		WELL #: 1		RRCID -> 294332		COMPL. DATE 12/20/2022		TOTAL DEPTH 13671		PERF.13373 - 23628				
*12	0	62704	-0-	62704	62704	25	1	49401	3	N	12071	12071	0	-0-
						13278	9							
*01	0	273663	-0-	273663	336367	163	1	227760	3	N	41582	41582	0	-0-
						45740	9							
02	0	268709	-0-	268709	605076	218	1	227998	3	N	36812	36812	0	-0-
						40493	9							
*03	900308 X	295232	-0-	-605076	-0-	49	1	254439	3	N	37040	37040	0	-0-
						40744	9							
04	267188 X	267188	-0-	-0-	-0-	43	1	227802	3	N	35766	35766	0	-0-
						39343	9							
*05	331879 X	331879	-0-	-0-	-0-	87	1	281133	3	N	46054	46054	0	-0-
						50659	9							
*06	326464 X	326464	-0-	-0-	-0-	127	1	280169	3	N	41971	41971	0	-0-
						46168	9							
*07	256093 X	256093	-0-	-0-	-0-	118	1	220012	3	N	32694	32694	0	-0-
						35963	9							
*08	244714 X	195755	-0-	-48959	-0-	101	1	168882	3	N	24338	24338	0	-0-
						26772	9							
09	236820 X	162458	-0-	-74362	-0-	73	1	141419	3	N	19060	19060	0	-0-
						20966	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		WELL #: 1		RRCID -> 294333		COMPL. DATE 12/20/2022		TOTAL DEPTH 13758		PERF.13528 - 23495				
M O	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	
*12	0	58469	-0-	58469	58469	24	1	46311	3	N	11031	11031	0	-0-
						12134	9							
*01	0	294290	-0-	294290	352759	175	1	246103	3	N	43647	43647	0	-0-
						48012	9							
02	0	279159	-0-	279159	631918	228	1	239081	3	N	36227	36227	0	-0-
						39850	9							
*03	927428 X	295510	-0-	-631918	-0-	48	1	254074	3	N	37625	37625	0	-0-
						41388	9							
04	287107 X	287107	-0-	-0-	-0-	47	1	247253	3	N	36188	36188	0	-0-
						39807	9							
*05	316262 X	316262	-0-	-0-	-0-	84	1	272407	3	N	39792	39792	0	-0-
						43771	9							
*06	309969 X	309969	-0-	-0-	-0-	123	1	269743	3	N	36457	36457	0	-0-
						40103	9							
*07	236967 X	236967	-0-	-0-	-0-	111	1	206482	3	N	27613	27613	0	-0-
						30374	9							
*08	226486 X	177612	-0-	-48874	-0-	93	1	155211	3	N	20280	20280	0	-0-
						22308	9							
09	219180 X	162111	-0-	-57069	-0-	75	1	143388	3	N	16953	16953	0	-0-
						18648	9							
BRYB-BUTLER A-C USW A		WELL #: 1		RRCID -> 294450		COMPL. DATE 12/20/2022		TOTAL DEPTH 13673		PERF.13523 - 23256				
*12	0	52845	-0-	52845	52845	22	1	42315	3	N	9553	9553	0	-0-
						10508	9							
*01	0	283830	-0-	283830	336675	166	1	234125	3	N	45035	45035	0	-0-
						49539	9							
02	0	253704	-0-	253704	590379	203	1	213403	3	N	36453	36453	0	-0-
						40098	9							
*03	878189 X	287810	-0-	-590379	-0-	46	1	243734	3	N	40027	40027	0	-0-
						44030	9							
04	276566 X	276566	-0-	-0-	-0-	44	1	235160	3	N	37602	37602	0	-0-
						41362	9							
*05	257703 X	250521	-0-	-7182	-0-	65	1	212360	3	N	34633	34633	0	-0-
						38096	9							
*06	249390 X	179875	-0-	-69515	-0-	69	1	153165	3	N	24219	24219	0	-0-
						26641	9							
*07	257703 X	160979	-0-	-96724	-0-	72	1	137041	3	N	21696	21696	0	-0-
						23866	9							
*08	257703 X	144807	-0-	-112896	-0-	73	1	124011	3	N	18839	18839	0	-0-
						20723	9							
09	249390 X	142282	-0-	-107108	-0-	64	1	123655	3	N	16875	16875	0	-0-
						18563	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON B-HOOKS 3 USW B WELL #: 1 RRCID -> 294469 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 13263 PERF.13132 - 20643														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

*12	0	182908	-0-	182908	182908	46	1	141435	3	N	37661	37661	0	-0-
						41427	9							
*01	0	256388	-0-	256388	439296	55	1	203030	3	N	48457	48457	0	-0-
						53303	9							
02	0	223698	-0-	223698	662994	56	1	179491	3	N	40137	40137	0	-0-
						44151	9							
*03	916486 X	253492	-0-	-662994	-0-	62	1	204850	3	N	44164	44164	0	-0-
						48580	9							
04	212640 X	212640	-0-	-0-	-0-	104	1	171668	3	N	37153	37153	0	-0-
						40868	9							
*05	201438 X	167853	-0-	-33585	-0-	88	1	136508	3	N	28415	28415	0	-0-
						31257	9							
*06	194940 X	121871	-0-	-73069	-0-	38	1	101120	3	N	18830	18830	0	-0-
						20713	9							
*07	201438 X	82238	-0-	-119200	-0-	35	1	68174	3	N	12754	12754	0	-0-
						14029	9							
*08	201438 X	98772	-0-	-102666	-0-	28	1	81706	3	N	15489	15489	0	-0-
						17038	9							
09	194940 X	82313	-0-	-112627	-0-	28	1	68776	3	N	12281	12281	0	-0-
						13509	9							

HAMILTON B-HOOKS 3 USW C WELL #: 1 RRCID -> 294470 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13115 - 20626														

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON B-HOOKS 3 USW E WELL #: 1 RRCID -> 294471 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13271 - 20611														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

*12	0	197145	-0-	197145	197145	51	1	154843	3	N	38410	38410	0	-0-
						42251	9							
*01	0	267290	-0-	267290	464435	59	1	215861	3	N	46700	46700	0	-0-
						51370	9							
02	0	240085	-0-	240085	704520	62	1	196677	3	N	39405	39405	0	-0-
						43346	9							
*03	963143 X	258623	-0-	-704520	-0-	65	1	212657	3	N	41728	41728	0	-0-
						45901	9							
04	217650 X	210232	-0-	-7418	-0-	105	1	171895	3	N	34756	34756	0	-0-
						38232	9							
*05	224905 X	150103	-0-	-74802	-0-	81	1	123665	3	N	23961	23961	0	-0-
						26357	9							
*06	217650 X	102828	-0-	-114822	-0-	32	1	85717	3	N	15526	15526	0	-0-
						17079	9							
*07	224905 X	60933	-0-	-163972	-0-	26	1	50565	3	N	9402	9402	0	-0-
						10342	9							
*08	224905 X	83366	-0-	-141539	-0-	24	1	69373	3	N	12699	12699	0	-0-
						13969	9							
09	210240 X	68117	-0-	-142123	-0-	23	1	56890	3	N	10185	10185	0	-0-
						11204	9							

HAMILTON B-HOOKS 3 USW D WELL #: 1 RRCID -> 294564 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13294 - 20464														

*12	0	180840	-0-	180840	180840	46	1	139809	3	N	37259	37259	0	-0-
						40985	9							
*01	0	260581	-0-	260581	441421	57	1	207071	3	N	48594	48594	0	-0-
						53453	9							
02	0	208035	-0-	208035	649456	53	1	168282	3	N	36091	36091	0	-0-
						39700	9							
*03	866210 X	216754	-0-	-649456	-0-	54	1	176959	3	N	36128	36128	0	-0-
						39741	9							
04	193170 X	155502	-0-	-37668	-0-	78	1	127203	3	N	25655	25655	0	-0-
						28221	9							
*05	199609 X	99262	-0-	-100347	-0-	54	1	81882	3	N	15751	15751	0	-0-
						17326	9							
*06	193170 X	80876	-0-	-112294	-0-	26	1	68037	3	N	11648	11648	0	-0-
						12813	9							
*07	199609 X	71370	-0-	-128239	-0-	32	1	61115	3	N	9294	9294	0	-0-
						10223	9							
*08	199609 X	77395	-0-	-122214	-0-	23	1	65598	3	N	10704	10704	0	-0-
						11774	9							
09	155490 X	60719	-0-	-94771	-0-	21	1	51628	3	N	8245	8245	0	-0-
						9070	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BUTLER A304-C USW C		WELL #: 1		RRCID -> 294566		COMPL. DATE 12/20/2022			TOTAL DEPTH 13683 PERF.13390 - 23096						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*12	0	47211	-0-	47211	47211	19	1	36666	3	N	9569	9569	0		-0-
						10526	9								
*01	0	280523	-0-	280523	327734	164	1	229998	3	N	45783	45783	0		-0-
						50361	9								
02	0	282510	-0-	282510	610244	225	1	236301	3	N	41804	41804	0		-0-
						45984	9								
*03	931554 X	321310	-0-	-610244	-0-	51	1	270550	3	N	46099	46099	0		-0-
						50709	9								
04	308929 X	308929	-0-	-0-	-0-	49	1	261140	3	N	43400	43400	0		-0-
						47740	9								
*05	334888 X	334888	-0-	-0-	-0-	88	1	283257	3	N	46857	46857	0		-0-
						51543	9								
*06	322464 X	322464	-0-	-0-	-0-	126	1	278899	3	N	39490	39490	0		-0-
						43439	9								
*07	243572 X	243572	-0-	-0-	-0-	112	1	210160	3	N	30273	30273	0		-0-
						33300	9								
*08	224440 X	165877	-0-	-58563	-0-	86	1	143796	3	N	19995	19995	0		-0-
						21995	9								
09	217200 X	107690	-0-	-109510	-0-	49	1	95164	3	N	11343	11343	0		-0-
						12477	9								
HAMILTON B-HOOKS 3 USW A		WELL #: 1		RRCID -> 294742		COMPL. DATE 06/08/2022			TOTAL DEPTH 3893 PERF. N/A						
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HARDESTY A-HOOKS 4 USW G		WELL #: 1		RRCID -> 295424		COMPL. DATE 04/11/2023			TOTAL DEPTH 13375 PERF.13950 - 24157						
04	0	163317	-0-	163317	163317	18	1	130782	3	N	29561	29561	0		-0-
						32517	9								
*05	0	327972	-0-	327972	491289	87	1	274205	3	N	48800	48800	0		-0-
						53680	9								
*06	0	326204	-0-	326204	817493	129	1	273867	3	N	47462	47462	0		-0-
						52208	9								
*07	0	311956	-0-	311956	1129449	193	1	263960	3	N	43457	43457	0		-0-
						47803	9								
*08	1339916 X	210467	-0-	-1129449	-0-	230	1	178228	3	N	29099	29099	0		-0-
						32009	9								
09	277500 X	147474	-0-	-130026	-0-	124431	3	23043	9	N	20948	20948	0		-0-
HARDESTY A-HOOKS 4 USW H		WELL #: 1		RRCID -> 295460		COMPL. DATE 04/11/2023			TOTAL DEPTH 13374 PERF.13812 - 23790						
04	0	151512	-0-	151512	151512	17	1	120369	3	N	28296	28296	0		-0-
						31126	9								
*05	0	308875	-0-	308875	460387	81	1	257123	3	N	46974	46974	0		-0-
						51671	9								
*06	0	285404	-0-	285404	745791	113	1	240584	3	N	40643	40643	0		-0-
						44707	9								
*07	0	202101	-0-	202101	947892	123	1	170116	3	N	28965	28965	0		-0-
						31862	9								
*08	1060729 X	112837	-0-	-947892	-0-	122	1	94738	3	N	16343	16343	0		-0-
						17977	9								
09	224850 X	48615	-0-	-176235	-0-	40475	3	8140	9	N	7400	7400	0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HARDESTY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 295539 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 13288 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOTL A-HOOKS 4 USW A WELL #: 1 RRCID -> 295627 COMPL. DATE 04/11/2023 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13549 - 21911														
*04	0	130363	-0-	130363	130363	14	1	101808	3	N	25946	25946	0	-0-
						28541	9							
*05	0	277702	-0-	277702	408065	72	1	227712	3	N	45380	45380	0	-0-
						49918	9							
*06	0	252836	-0-	252836	660901	97	1	207978	3	N	40692	40692	0	-0-
						44761	9							
*07	0	174704	-0-	174704	835605	105	1	144248	3	N	27592	27592	0	-0-
						30351	9							
*08	951856 X	116251	-0-	-835605	-0-	123	1	96669	3	N	17690	17690	0	-0-
						19459	9							
09	225450 X	55903	-0-	-169547	-0-	47366	3	8537	9	N	7761	7761	0	-0-

CWR MANAGEMENT LLC 195786 WESTHOFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 265668 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7642 - 7834														
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378 NATHO A WELL #: 1H RRCID -> 263734 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13789 PERF.13869 - 16819														
04	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1799	3	152	9	N	138	189	1	155
05	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1789	3	144	9	N	131	190	1	96
*06	1890 N	1877	-0-	-13	-0-	1738	3	139	9	N	126			222
07	1953 N	1802	-0-	-151	-0-	1673	3	129	9	N	117	184	1	155
08	1922 N	1401	-0-	-521	-0-	1314	3	87	9	N	79			234
*09	1890 N	1067	-0-	-823	-0-	950	3	117	9	N	106	182	1	158

ORMAND A WELL #: 1H RRCID -> 263749 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13787 - 16220														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
MARIE A		WELL #:		1H	RRCID ->	263750	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	13562	PERF.13746	- 18674		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04		3120 X	1651	-0-	-1469	-0-	290	1	1152	3	N	190	193 1	79
							209	9						
05		3224 X	2279	-0-	-945	-0-	438	1	1635	3	N	187	177 1	89
							206	9						
*06		3120 X	2741	-0-	-379	-0-	884	1	1545	3	N	284	193 1	180
							312	9						
07		3224 X	2798	-0-	-426	-0-	826	1	1701	3	N	246	182 1	244
							271	9						
08		2294 X	1810	-0-	-484	-0-	1050	1	475	3	N	259	377 1	126
							285	9						
*09		2730 X	629	-0-	-2101	-0-	450	1	41	3	N	125	192 1	59
							138	9						

BUCHHORN B		WELL #:		1H	RRCID ->	264147	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	13398	PERF.13811	- 19987		
04		3000 X	2948	-0-	-52	-0-	407	1	2312	3	Y	208	191 1	207
							229	9						
05		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	483	1	2443	3	Y	204	187 1	224
							224	9						
*06		3030 X	2605	-0-	-425	-0-	394	1	2002	3	Y	190	182 1	232
							209	9						
07		3131 X	2365	-0-	-766	-0-	372	1	1789	3	Y	185	190 1	227
							204	9						
08		3162 X	2267	-0-	-895	-0-	370	1	1706	3	Y	174	176 1	225
							191	9						
*09		3060 X	2318	-0-	-742	-0-	400	1	1717	3	Y	183	186 1	222
							201	9						

HAHN A		WELL #:		1H	RRCID ->	264159	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	13226	PERF.13417	- 18968		
04		930 N	799	-0-	-131	-0-	425	1	289	3	N	77		195
							85	9						
05		985 N	985	-0-	-0-	-0-	496	1	382	3	N	97	191 1	101
							107	9						
*06		810 N	805	-0-	-5	-0-	478	1	284	3	N	39		140
							43	9						
07		990 N	990	-0-	-0-	-0-	526	1	337	3	N	115		255
							127	9						
08		992 N	836	-0-	-156	-0-	461	1	284	3	N	83	183 1	155
							91	9						
*09		810 N	695	-0-	-115	-0-	327	1	284	3	N	76		231
							84	9						

ALDIS A		WELL #:		1H	RRCID ->	264227	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	13650	PERF.13664	- 18953		
04		1440 N	1077	-0-	-363	-0-	425	1	595	3	N	52		185
							57	9						
05		1333 N	1207	-0-	-126	-0-	516	1	615	3	N	69	193 1	61
							76	9						
*06		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	505	1	543	3	N	58		119
							64	9						
07		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	522	1	648	3	N	58		177
							64	9						
08		1209 N	947	-0-	-262	-0-	471	1	423	3	N	48	184 1	41
							53	9						
*09		1110 N	940	-0-	-170	-0-	328	1	553	3	N	54		95
							59	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 1H		RRCID -> 264465	COMPL. DATE 10/13/2011	TOTAL DEPTH 14022	PERF.13868	- 19531							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	420	1	534	3	Y	52				183
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	377	1	536	3	Y	23				206
*06	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	482	1	613	3	Y	52	178	1		80
07	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	525	1	801	3	Y	76				156
08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	527	1	837	3	Y	57				213
*09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	486	1	838	3	Y	50	183	1		80

OEHLKE A		WELL #: 1H		RRCID -> 265235	COMPL. DATE 07/15/2011	TOTAL DEPTH 13556	PERF.13563	- 18289							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50

WALLIS A		WELL #: 1H		RRCID -> 265660	COMPL. DATE 05/02/2012	TOTAL DEPTH 13725	PERF.14027	- 17743							
04	2580 N	2240	-0-	-340	-0-	2185	3	55	9	N	50				192
05	2573 N	2143	-0-	-430	-0-	2075	3	68	9	N	62	194	1		60
*06	2340 N	657	-0-	-1683	-0-	621	3	36	9	N	33				93
07	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2471	3	53	9	N	48				141
08	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2221	3	58	9	N	53				194
*09	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2167	3	57	9	N	52	192	1		54

J-HERMANN D		WELL #: 1H		RRCID -> 265750	COMPL. DATE 10/20/2011	TOTAL DEPTH 13617	PERF.13695	- 17692							
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	563	1	672	3	N	138				211
05	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	564	1	584	3	N	129	178	1		162
*06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	568	1	697	3	N	110	181	1		91
07	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	430	1	976	3	N	124				215
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	434	1	877	3	N	109	177	1		147
*09	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	577	1	658	3	N	104	187	1		64

LANE A		WELL #: 1H		RRCID -> 266390	COMPL. DATE 10/19/2011	TOTAL DEPTH 13627	PERF.13816	- 18283							
04	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	345	1	2072	3	N	172	535	1		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	189	9			N	-0-				-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378										
LANE B		WELL #:		1H	RRCID -> 266391	COMPL. DATE 11/06/2011	TOTAL DEPTH 13793	PERF.13626	- 19088	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	525 X	525	-0-	-0-	-0-	44 1	32	171 1	-0-	
						35 9				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

J-HERMANN B		WELL #:		1H	RRCID -> 266683	COMPL. DATE 12/22/2011	TOTAL DEPTH 13581	PERF.13541	- 17451	
04	3360 X	2887	-0-	-473	-0-	2637 3	227	189 1	105	
05	3472 X	2876	-0-	-596	-0-	2631 3	223	183 1	145	
*06	3360 X	2766	-0-	-594	-0-	2539 3	206	191 1	160	
07	3472 X	2849	-0-	-623	-0-	2619 3	209	190 1	179	
08	3038 X	2822	-0-	-216	-0-	2605 3	197	187 1	189	
*09	2880 X	2758	-0-	-122	-0-	2532 3	205	188 1	206	

SCHULLE A		WELL #:		1H	RRCID -> 266686	COMPL. DATE 02/14/2012	TOTAL DEPTH 13786	PERF.13986	- 17774	
04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1306 3	77		194	
05	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1186 3	71	194 1	71	
*06	1080 N	96	-0-	-984	-0-	92 3	4		75	
07	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1525 3	97		172	
08	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1582 3	98	179 1	91	
*09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1445 3	84		175	

SLONE B		WELL #:		1H	RRCID -> 266748	COMPL. DATE 06/12/2012	TOTAL DEPTH 13288	PERF.13640	- 19603	
04	1380 N	1187	-0-	-193	-0-	25 1	131	169 1	102	
						144 9				
05	1736 N	1435	-0-	-301	-0-	31 1	148	193 1	57	
						163 9				
*06	1230 N	1107	-0-	-123	-0-	29 1	126		183	
						139 9				
07	1240 N	1229	-0-	-11	-0-	31 1	107	187 1	103	
						118 9				
08	1426 N	1089	-0-	-337	-0-	27 1	126	187 1	42	
						139 9				
*09	1110 N	1055	-0-	-55	-0-	22 1	117		159	
						129 9				

HINOJOSA A		WELL #:		1H	RRCID -> 266753	COMPL. DATE 05/30/2012	TOTAL DEPTH 13557	PERF.13588	- 16979	
04	1020 N	887	-0-	-133	-0-	425 1	44		210	
						48 9				
05	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	521 1	46		256	
						51 9				
*06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	500 1	33	197 1	92	
						36 9				
07	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	527 1	40		132	
						44 9				
08	1116 N	956	-0-	-160	-0-	461 1	47		179	
						52 9				
*09	990 N	785	-0-	-205	-0-	329 1	31		210	
						34 9				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 1H		RRCID -> 266759	COMPL. DATE 03/26/2014	TOTAL DEPTH 13614	PERF.13683	- 18265				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2940 X	575	-0-	-2365	-0-	384 34	157	3	N	31		199
05	2325 X	708	-0-	-1617	-0-	252 106	350	3	N	96	189 1	106
*06	2250 X	681	-0-	-1569	-0-	292 77	312	3	N	70		176
07	2325 X	206	-0-	-2119	-0-	126	80	9	N	73	182 1	67
*08	713 X	159	-0-	-554	-0-	101	58	9	N	53		120
*09	690 X	100	-0-	-590	-0-	44	56	9	N	51		171

EICHHORN A		WELL #: 1H		RRCID -> 266810	COMPL. DATE 11/06/2011	TOTAL DEPTH 13956	PERF.13962	- 19325				
04	3870 X	3421	-0-	-449	-0-	1052 186	2183	3	N	169	190 1	176
05	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	1364 160	2635	3	N	145	183 1	138
*06	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	1247 63	2568	3	N	57		195
07	3937 X	3652	-0-	-285	-0-	1364 180	2108	3	N	164	192 1	167
08	4154 X	3854	-0-	-300	-0-	1362 156	2336	3	N	142	171 1	138
*09	4020 X	3979	-0-	-41	-0-	1320 88	2571	3	N	80		218

GAUS A		WELL #: 1H		RRCID -> 266824	COMPL. DATE 10/12/2013	TOTAL DEPTH 13766	PERF.13671	- 17799				
04	3870 X	482	-0-	-3388	-0-	170	312	9	N	284	192 1	315
05	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	7 287	4400	3	N	261	382 1	194
*06	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	2979	251	9	N	228	188 1	234
07	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3141	202	9	N	184	186 1	232
08	4681 X	4157	-0-	-524	-0-	3894	263	9	N	239	372 1	99
*09	4530 X	3589	-0-	-941	-0-	3328	261	9	N	237	189 1	147

PETTER A		WELL #: 1H		RRCID -> 267037	COMPL. DATE 11/29/2011	TOTAL DEPTH 13304	PERF.13329	- 19616				
04	870 X	771	-0-	-99	-0-	425 75	271	3	N	68	178 1	87
05	899 X	817	-0-	-82	-0-	514 65	238	3	N	59		146
*06	870 X	719	-0-	-151	-0-	469 46	204	3	N	42		188
*07	899 X	840	-0-	-59	-0-	527 65	248	3	N	59	185 1	62
08	899 X	736	-0-	-163	-0-	449 74	213	3	N	67		129
*09	780 X	572	-0-	-208	-0-	330 62	180	3	N	56		185

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WILLIAMS B		WELL #:	1H	RRCID -> 267042	COMPL. DATE 02/28/2012	TOTAL DEPTH 13906	PERF.13942 - 17733			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1410 N	1067	-0-	-343	-0-	300 1	719 3	N	44	170 1		64
05	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	48 9	364 1	N	49			113
*06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	54 9	348 1	N	40			153
07	1116 N	858	-0-	-258	-0-	44 9	372 1	N	10			163
08	1302 N	1249	-0-	-53	-0-	11 9	342 1	N	28	187 1		4
*09	1080 N	1040	-0-	-40	-0-	31 9	255 1	N	56			60
						62 9						
WITTE A		WELL #:		1H	RRCID -> 267046	COMPL. DATE 05/24/2012	TOTAL DEPTH 13046	PERF.13602 - 19180				
04	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	425 1	610 3	N	125	190 1		152
05	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	138 9	514 1	N	147	189 1		110
*06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	162 9	469 1	N	120			230
07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	132 9	527 1	N	112	187 1		155
08	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	123 9	476 1	N	143	190 1		108
*09	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	157 9	381 1	N	148	183 1		73
						163 9						
PEEBLES A		WELL #:		1H	RRCID -> 267089	COMPL. DATE 10/15/2011	TOTAL DEPTH 10502	PERF.13130 - 17801				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
J-HERMANN E		WELL #:		1H	RRCID -> 267107	COMPL. DATE 01/21/2012	TOTAL DEPTH 12999	PERF.13053 - 16668				
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	91 1	317 3	Y	248	184 1		154
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	273 9	87 1	Y	217	193 1		178
*06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	239 9	81 1	Y	206	159 1		225
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	227 9	88 1	Y	176	361 1		40
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	194 9	94 1	Y	192	189 1		43
*09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	211 9	84 1	Y	169			212
						186 9						
STEINMANN A		WELL #:		1H	RRCID -> 267475	COMPL. DATE 02/18/2012	TOTAL DEPTH 13327	PERF.13312 - 19536				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	35			156
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			156
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			156
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			156
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			156
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			156

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: DE WITT					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
STEINMANN A WELL #: 2H RRCID -> 267476 COMPL. DATE 02/09/2012												TOTAL DEPTH	13317	PERF.13359	- 19486		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRIEDEL A WELL #: 1H RRCID -> 267638 COMPL. DATE 01/28/2012												TOTAL DEPTH	13563	PERF.13589	- 18931		
04		2430 N	1569	-0-	-861	-0-	425	1	1025	3	N	108					180
							119	9									
05		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	521	1	1788	3	N	190	194	1			176
							209	9									
*06		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	492	1	1231	3	N	128	192	1			112
							141	9									
07		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	527	1	1271	3	N	128	187	1			53
							141	9									
08		2511 N	1755	-0-	-756	-0-	369	1	1229	3	N	143					196
							157	9									
*09		1860 N	1668	-0-	-192	-0-	351	1	1181	3	N	124	179	1			141
							136	9									

FRIEDEL B WELL #: 1H RRCID -> 267921 COMPL. DATE 01/29/2012												TOTAL DEPTH	13439	PERF.13719	- 16678		
04		1080 N	1011	-0-	-69	-0-	425	1	516	3	N	64	184	1			33
							70	9									
05		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	527	1	635	3	N	66					99
							73	9									
*06		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	493	1	496	3	N	50					149
							55	9									
07		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	527	1	592	3	N	39					188
							43	9									
08		1116 N	853	-0-	-263	-0-	442	1	369	3	N	38	188	1			38
							42	9									
*09		1050 N	832	-0-	-218	-0-	333	1	460	3	N	35					73
							39	9									

HODGE A WELL #: 1H RRCID -> 267978 COMPL. DATE 11/29/2011												TOTAL DEPTH	13529	PERF.13844	- 18349		
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67	12	1	39	8	16
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	310	306	1	20	8	-0-
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	178	178	1			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
*09		1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	139	1	1764	3	Y	84	77	1			7
							92	9									

MOC C WELL #: 1H RRCID -> 268019 COMPL. DATE 03/08/2012												TOTAL DEPTH	13851	PERF.13999	- 18477		
04		4770 X	3524	-0-	-1246	-0-	3317	3	207	9	N	188	184	1			185
05		4929 X	2947	-0-	-1982	-0-	2803	3	144	9	N	131	188	1			128
*06		4080 X	3684	-0-	-396	-0-	3513	3	171	9	N	155	191	1			92
07		3689 X	3477	-0-	-212	-0-	3316	3	161	9	N	146					238
08		3689 X	3260	-0-	-429	-0-	3129	3	131	9	N	119	186	1			171
*09		3690 X	2190	-0-	-1500	-0-	2019	3	171	9	N	155	191	1			135

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DE WITT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MOC B WELL #: 1H RRCID -> 268024 COMPL. DATE 03/28/2012													TOTAL DEPTH 13794	PERF.14094	- 18190
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3749 3	196 9		N	178	190 1		173		
05	4247 X	3898	-0-	-349	-0-	3730 3	168 9		N	153	188 1		138		
*06	4110 X	3463	-0-	-647	-0-	3297 3	166 9		N	151	188 1		101		
07	4247 X	3616	-0-	-631	-0-	3451 3	165 9		N	150	191 1		60		
08	4154 X	3025	-0-	-1129	-0-	2879 3	146 9		N	133			193		
*09	3960 X	3398	-0-	-562	-0-	3259 3	139 9		N	126	195 1		124		

SCHROEDER A WELL #: 1H RRCID -> 268026 COMPL. DATE 03/11/2012													TOTAL DEPTH 13282	PERF.13400	- 18460
04	2070 N	1449	-0-	-621	-0-	425 1	849 3		N	159	195 1		44		
05	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	512 1	766 3		N	139			183		
*06	1500 N	1236	-0-	-264	-0-	493 1	626 3		N	106	183 1		106		
07	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	527 1	1062 3		N	181	187 1		100		
08	1426 N	1381	-0-	-45	-0-	461 1	785 3		N	123	187 1		36		
*09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	351 1	868 3		N	154			190		

MOC A WELL #: 1H RRCID -> 268536 COMPL. DATE 04/04/2012													TOTAL DEPTH 13630	PERF.13723	- 18494
04	4470 X	4134	-0-	-336	-0-	3828 3	306 9		N	278	193 1		279		
05	4619 X	4434	-0-	-185	-0-	4148 3	286 9		N	260	187 1		352		
*06	4050 X	3779	-0-	-271	-0-	3570 3	209 9		N	190	387 1		155		
07	4278 X	3770	-0-	-508	-0-	3510 3	260 9		N	236	191 1		200		
08	4433 X	3482	-0-	-951	-0-	3247 3	235 9		N	214	196 1		218		
*09	4290 X	3799	-0-	-491	-0-	3564 3	235 9		N	214	187 1		245		

D. BOOTHE A WELL #: 1H RRCID -> 268546 COMPL. DATE 03/05/2012													TOTAL DEPTH 13400	PERF.13702	- 18901
04	1350 N	1309	-0-	-41	-0-	425 1	766 3		N	107			232		
05	1581 N	1555	-0-	-26	-0-	515 1	906 3		N	122	194 1		160		
*06	1350 N	1324	-0-	-26	-0-	469 1	735 3		N	109	186 1		83		
07	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	527 1	838 3		N	99			182		
08	1550 N	1258	-0-	-292	-0-	449 1	690 3		N	108	147 1		143		
*09	1320 N	1018	-0-	-302	-0-	345 1	594 3		N	72			215		

PEEBLES A WELL #: 3H RRCID -> 269014 COMPL. DATE 04/29/2014													TOTAL DEPTH 12968	PERF.13109	- 18172
04	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	165 1	1180 3		Y	554	547 1		23		
05	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	196 1	1354 3		Y	446	445 1		24		
*06	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	200 1	1228 3		Y	377	368 1		33		
07	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	220 1	1451 3		Y	110	126 1		17		
08	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	214 1	1477 3		Y	42	49 1		10		
*09	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	204 1	1263 3		Y	249	244 1		15		

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378			//CONT.// 216378											
PEEBLES A			WELL #: 4H		RRCID -> 290979		COMPL. DATE 12/14/2021				TOTAL DEPTH 13031 PERF.13274 - 18881			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		30210 X	15741	-0-	-14469	-0-	1269 1	13215 3		Y	1143	1156 1		76
							1257 9							
05		23188 X	17014	-0-	-6174	-0-	1385 1	13498 3		Y	1937	1891 1		122
							2131 9							
06		19380 X	15671	-0-	-3709	-0-	1394 1	12256 3		Y	1837	1781 1		178
							2021 9							
07		17546 X	15314	-0-	-2232	-0-	1414 1	11933 3		Y	1788	1761 1		205
							1967 9							
08		17546 X	14605	-0-	-2941	-0-	1307 1	11193 3		Y	1914	2007 1		112
							2105 9							
*09		16470 X	13457	-0-	-3013	-0-	1245 1	10253 3		Y	1781	1787 1		106
							1959 9							

PEEBLES A			WELL #: 5H		RRCID -> 290996		COMPL. DATE 12/11/2021				TOTAL DEPTH 13015 PERF.13393 - 19307			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		22200 X	14644	-0-	-7556	-0-	1123 1	11583 3		Y	1762	1770 1		97
							1938 9							
05		16957 X	14431	-0-	-2526	-0-	1181 1	11354 3		Y	1724	1707 1		114
							1896 9							
06		15990 X	13695	-0-	-2295	-0-	1194 1	10426 3		Y	1886	1820 1		180
							2075 9							
07		14539 X	13488	-0-	-1051	-0-	1193 1	10138 3		Y	1961	1924 1		217
							2157 9							
08		14539 X	12577	-0-	-1962	-0-	1104 1	9523 3		Y	1773	1885 1		105
							1950 9							
*09		14070 X	11764	-0-	-2306	-0-	1081 1	8982 3		Y	1546	1557 1		94
							1701 9							

PEEBLES A			WELL #: 6H		RRCID -> 290997		COMPL. DATE 12/10/2021				TOTAL DEPTH 13007 PERF.13530 - 17767			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		13320 X	13192	-0-	-128	-0-	981 1	9892 3		Y	2108	2086 1		96
							2319 9							
05		13764 X	12868	-0-	-896	-0-	1033 1	9648 3		Y	1988	1973 1		111
							2187 9							
06		11786 X	11786	-0-	-0-	-0-	1055 1	8935 3		Y	1633	1595 1		149
							1796 9							
07		11904 X	11762	-0-	-142	-0-	1066 1	8826 3		Y	1700	1667 1		182
							1870 9							
08		11904 X	11338	-0-	-566	-0-	995 1	8361 3		Y	1802	1893 1		91
							1982 9							
*09		11520 X	10830	-0-	-690	-0-	990 1	8008 3		Y	1665	1663 1		93
							1832 9							

PEEBLES A			WELL #: 9H		RRCID -> 291013		COMPL. DATE 12/15/2021				TOTAL DEPTH 13105 PERF.13189 - 20063			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		32250 X	21180	-0-	-11070	-0-	1597 1	16485 3		Y	2816	2784 1		131
							3098 9							
05		21638 X	20114	-0-	-1524	-0-	1646 1	15814 3		Y	2413	2402 1		142
							2654 9							
06		23130 X	17729	-0-	-5401	-0-	1605 1	13998 3		Y	1933	1888 1		187
							2126 9							
07		23901 X	17550	-0-	-6351	-0-	1604 1	13633 3		Y	2103	2056 1		234
							2313 9							
08		23901 X	16403	-0-	-7498	-0-	1472 1	12691 3		Y	2036	2151 1		119
							2240 9							
*09		21180 X	15208	-0-	-5972	-0-	1422 1	11818 3		Y	1789	1800 1		108
							1968 9							

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		//CONT.// 216378												
HODGE A - LANE B SA 1		WELL #: 1H		RRCID -> 291852		COMPL. DATE 08/17/2022		TOTAL DEPTH 13593 PERF.13632 - 20678						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
04	90270 X	63096	-0-	-27174	-0-	1513	1	61349	3	Y	213	552	1	125
						234	9							
05	80817 X	61560	-0-	-19257	-0-	1535	1	58857	3	Y	1062	783	1	404
						1168	9							
*06	63432 X	63432	-0-	-0-	-0-	1563	1	56138	3	Y	5210	5065	1	549
						5731	9							
07	65348 X	61611	-0-	-3737	-0-	1700	1	54399	3	Y	5011	5226	1	334
						5512	9							
*08	65348 X	59848	-0-	-5500	-0-	2274	1	52691	3	Y	4439	4418	1	355
						4883	9							
*09	63420 X	54706	-0-	-8714	-0-	2773	1	48038	3	Y	3541	3581	1	315
						3895	9							
HODGE A - LANE B SA 2		WELL #: 2H		RRCID -> 291859		COMPL. DATE 08/18/2022		TOTAL DEPTH 13629 PERF.13370 - 20520						
04	67410 X	45225	-0-	-22185	-0-	1107	1	43998	3	Y	109	45	1	64
						120	9							
05	61535 X	45415	-0-	-16120	-0-	1134	1	43562	3	Y	654	469	1	249
						719	9							
*06	51690 X	45924	-0-	-5766	-0-	1144	1	41218	3	Y	3238	3146	1	341
						3562	9							
07	47500 X	47500	-0-	-0-	-0-	1332	1	42596	3	Y	3247	3372	1	216
						3572	9							
*08	46624 X	45469	-0-	-1155	-0-	1756	1	40681	3	Y	2756	2752	1	220
						3032	9							
*09	45930 X	42187	-0-	-3743	-0-	2168	1	37530	3	Y	2263	2282	1	201
						2489	9							
HODGE A - LANE B SA 4		WELL #: 4H		RRCID -> 291865		COMPL. DATE 08/20/2022		TOTAL DEPTH 13837 PERF.13569 - 22872						
04	96720 X	63389	-0-	-33331	-0-	1552	1	61708	3	Y	117	48	1	69
						129	9							
05	87792 X	60492	-0-	-27300	-0-	1558	1	58876	3	Y	53	102	1	20
						58	9							
*06	78960 X	62915	-0-	-16045	-0-	1599	1	57346	3	Y	3609	3249	1	380
						3970	9							
07	73749 X	60977	-0-	-12772	-0-	1731	1	55370	3	Y	3524	3669	1	235
						3876	9							
*08	69626 X	34338	-0-	-35288	-0-	1325	1	30917	3	Y	1905	1988	1	152
						2096	9							
*09	63390 X	2736	-0-	-60654	-0-	152	1	2335	3	Y	226	358	1	20
						249	9							
HODGE A - LANE B SA 5		WELL #: 5H		RRCID -> 291866		COMPL. DATE 08/22/2022		TOTAL DEPTH 13857 PERF.13633 - 22823						
04	122220 X	78898	-0-	-43322	-0-	1950	1	76797	3	Y	137	57	1	80
						151	9							
05	112313 X	76448	-0-	-35865	-0-	1955	1	74430	3	Y	57	115	1	22
						63	9							
*06	95130 X	79733	-0-	-15397	-0-	2035	1	72778	3	Y	4473	4024	1	471
						4920	9							
07	95232 X	77231	-0-	-18001	-0-	2192	1	70071	3	Y	4516	4686	1	301
						4968	9							
*08	88908 X	36936	-0-	-51972	-0-	1411	1	33082	3	Y	2221	2344	1	178
						2443	9							
*09	79740 X	371	-0-	-79369	-0-	24	1	340	3	Y	6	183	1	1
						7	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HODGE A - LANE B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 291870 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 13791 PERF.13467 - 22666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	104280 X	71468	-0-	-32812	-0-	1774 1	69572 3	Y	111	46 1		65
05	95015 X	68051	-0-	-26964	-0-	122 9	66255 3	Y	27	82 1		10
*06	83280 X	62788	-0-	-20492	-0-	30 9	59446 3	Y	1531	1380 1		161
07	79515 X	59751	-0-	-19764	-0-	1658 1	56583 3	Y	1272	1348 1		85
*08	77686 X	33544	-0-	-44142	-0-	1684 9	31355 3	Y	768	792 1		61
*09	71460 X	67850	-0-	-3610	-0-	1769 1	60305 3	Y	3717	3447 1		331
						1399 9						
						1344 1						
						845 9						
						3456 1						
						4089 9						

STEINMANN A WELL #: 3H RRCID -> 293690 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13381 - 19478

*12	SHUT IN	269951	-0-	269951	326805	513 1	230929 3	Y	35008	34948 0		155
01	SHUT IN	181813	-0-	181813	508618	38509 9	154727 3	Y	23955	23896 0	87 1	127
02	SHUT IN	115011	-0-	115011	623629	735 1	98076 3	Y	14711	14647 0	148 1	43
*03	721661 X	98032	-0-	-623629	-0-	26351 9	85449 3	Y	11131	11028 0	67 1	79
04	190230 X	82427	-0-	-107803	-0-	753 1	71729 3	Y	9419	9323 0		175
05	196571 X	68571	-0-	-128000	-0-	16182 9	57784 3	Y	8174	8104 0		245
06	175950 X	53411	-0-	-122539	-0-	339 1	44418 3	Y	5657	5170 0	485 1	247
*07	127348 X	50683	-0-	-76665	-0-	12244 9	41900 3	Y	6231	5672 0	561 1	245
08	98022 X	49897	-0-	-48125	-0-	337 1	39777 3	Y	5243	5134 0	204 1	150
*09	82440 X	47362	-0-	-35078	-0-	10361 9	39152 3	Y	5191	5148 0		193
						1796 1						
						8991 9						
						2770 1						
						6223 9						
						1929 1						
						6854 9						
						4353 1						
						5767 9						
						2500 1						
						5710 9						

LANE A WELL #: 4H RRCID -> 295648 COMPL. DATE 05/12/2023 TOTAL DEPTH 13852 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANE A-LANE B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 295650 COMPL. DATE 06/07/2023 TOTAL DEPTH 13842 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANE A-LANE B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 295651 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 13839 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 2H		RRCID -> 295652		COMPL. DATE 06/30/2023		TOTAL DEPTH 13874 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LANE A		WELL #: 5H		RRCID -> 295665		COMPL. DATE 03/26/2023		TOTAL DEPTH 13863 PERF. N/A				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LANE A-LANE B SA 1		WELL #: 1H		RRCID -> 295666		COMPL. DATE 06/15/2023		TOTAL DEPTH 13544 PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		301287		RRCID -> 265524		COMPL. DATE 12/20/2011		TOTAL DEPTH 12355 PERF.12870 - 16843						
ORO NEGRO UNIT 2		WELL #: 1												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	434	448	1	114	
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	14	1	47	2	N	438	364	1	188
						482	9							
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	22	1	86	2	N	414	515	1	87
						455	9							
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	87	1	111	2	N	391	380	1	98
						430	9							
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	81	1	190	2	N	420	421	1	97
						462	9							
09	510 N	442	-0-	-68	-0-	29	1	31	2	N	347	331	1	113
						382	9							

MARATHON OIL EF LLC		525398		RRCID -> 256547		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 13663 PERF.14061 - 18050						
CHARLES RIEDESEL 01		WELL #: 1												
*03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	47	1	404	3	Y	120	120	0	-0-
						132	9							
*04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	117	1	704	3	Y	67	67	0	-0-
						74	9							
*05	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	192	1	1141	3	Y	10	10	0	-0-
						11	9							
*06	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	175	1	1108	3	Y	22	22	0	-0-
						24	9							
*07	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	197	1	1060	3	Y	60	60	0	-0-
						66	9							
*08	1364 N	1273	-0-	-91	-0-	184	1	1032	3	Y	52	52	0	-0-
						57	9							
09	1320 N	1263	-0-	-57	-0-	184	1	1016	3	Y	57	57	0	-0-
						63	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
HOPE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 258428	COMPL. DATE 08/07/2010	TOTAL DEPTH 13373	PERF.13550	- 18506				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5 1	86 3	Y	21	21 0		-0-
						23 9						
*04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5 1	67 3	Y	17	17 0		-0-
						19 9						
*05	124 N	91	-0-	-33	-0-	6 1	70 3	Y	14	14 0		-0-
						15 9						
*06	120 N	107	-0-	-13	-0-	7 1	87 3	Y	12	12 0		-0-
						13 9						
*07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9 1	106 3	Y	7	7 0		-0-
						8 9						
*08	93 N	83	-0-	-10	-0-	6 1	77 3	Y	-0-			-0-
09	120 N	50	-0-	-70	-0-	4 1	46 3	Y	-0-			-0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259779	COMPL. DATE 09/18/2010	TOTAL DEPTH 13670	PERF.13720	- 16739				
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RESSMAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259855	COMPL. DATE 10/05/2010	TOTAL DEPTH 13418	PERF.13570	- 17212				
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HARLAN METTING 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259857	COMPL. DATE 10/24/2010	TOTAL DEPTH 13688	PERF.13950	- 18363				
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAGER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260235	COMPL. DATE 04/04/2011	TOTAL DEPTH 13904	PERF.14230	- 17592				
*03	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1924 3	34 9	Y	31	31 0		-0-
*04	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1746 3	41 9	Y	37	37 0		-0-
*05	1736 N	1186	-0-	-550	-0-	1164 3	22 9	Y	20	20 0		-0-
*06	1050 N	208	-0-	-842	-0-	116 3	92 9	Y	84	84 0		-0-
*07	3100 N	17434	-0-	14334	14334	16778 3	656 9	Y	596	596 0		-0-
*08	3100 N	4740	-0-	1640	15974	4475 3	265 9	Y	241	241 0		-0-
*09	3000 N	9555	-0-	6555	22529	9260 3	295 9	Y	268	268 0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
JOHNSON 01		WELL #: 2		RRCID -> 260237		COMPL. DATE 04/13/2011			TOTAL DEPTH 13948 PERF.13760 - 18032			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
*03	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3393	3	136	9	124	124 0	-0-
*04	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3121	3	129	9	117	117 0	-0-
*05	1240 X	842	-0-	-398	-0-	808	3	34	9	31	31 0	-0-
*06	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3566	3	131	9	119	119 0	-0-
*07	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2653	3	100	9	91	91 0	-0-
*08	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2157	3	124	9	113	113 0	-0-
09	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1646	3	100	9	91	91 0	-0-

BRUNS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260240		COMPL. DATE 05/28/2011			TOTAL DEPTH 13358 PERF.13538 - 19280			
*03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	100	1	839	3	69	69 0	-0-
*04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	107	1	820	3	17	17 0	-0-
*05	1116 N	918	-0-	-198	-0-	98	1	780	3	36	36 0	-0-
*06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	100	1	786	3	109	109 0	-0-
*07	961 N	550	-0-	-411	-0-	60	1	437	3	48	48 0	-0-
*08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	103	1	734	3	157	157 0	-0-
09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	114	1	802	3	137	137 0	-0-
						151	9					

GIPS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260289		COMPL. DATE 05/16/2011			TOTAL DEPTH 13738 PERF.13871 - 19483			
*03	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MYRA KELLEY 04		WELL #: 01H		RRCID -> 260383		COMPL. DATE 12/25/2010			TOTAL DEPTH 13917 PERF.14090 - 17800			
*03	1953 X	1898	-0-	-55	-0-	1812	3	86	9	78	78 0	-0-
*04	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			Y	-0-	-0-
*05	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1813	3	109	9	99	99 0	-0-
*06	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			Y	-0-	-0-
*07	1643 N	1637	-0-	-6	-0-	1608	3	29	9	26	26 0	-0-
*08	1922 N	1793	-0-	-129	-0-	1723	3	70	9	64	64 0	-0-
09	2220 N	1332	-0-	-888	-0-	1296	3	36	9	33	33 0	-0-

DUDERSTADT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260466		COMPL. DATE 05/07/2011			TOTAL DEPTH 13847 PERF.13902 - 18104			
*03	3410 X	2514	-0-	-896	-0-	2514	3			Y	-0-	-0-
*04	2790 X	2232	-0-	-558	-0-	2232	3			Y	-0-	-0-
*05	3162 X	2543	-0-	-619	-0-	2543	3			Y	-0-	-0-
*06	3060 X	159	-0-	-2901	-0-	156	3	3	9	3	3 0	-0-
*07	2821 X	8	-0-	-2813	-0-	8	3			Y	-0-	-0-
*08	2542 X	63	-0-	-2479	-0-	63	3			Y	-0-	-0-
*09	109 X	109	-0-	-0-	-0-	105	3	4	9	4	4 0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
SIEVERS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 261037		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 13526 PERF.13836 - 18318								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRAUBE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 261038		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 13574 PERF.13677 - 18739								
*03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW SMITH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 261075		COMPL. DATE 05/31/2011		TOTAL DEPTH 13727 PERF.13835 - 18277								
*03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	880	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
*04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1237	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
*05	713 N	652	-0-	-61	-0-	627	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
*06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	750	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
*07	775 N	216	-0-	-559	-0-	210	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*08	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1335	3	44	9	Y	40	40	0			-0-
*09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1105	3	32	9	Y	29	29	0			-0-

AFFLERBACH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 263733		COMPL. DATE 04/02/2011		TOTAL DEPTH 13265 PERF.13770 - 18572								
*03	25 X	25	-0-	-0-	-0-	6	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEMKE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 263952		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 13923 PERF.13957 - 18649								
*03	3038 X	2909	-0-	-129	-0-	2814	3	95	9	Y	86	86	0			-0-
*04	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2775	3	120	9	Y	109	109	0			-0-
*05	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2519	3	95	9	Y	86	86	0			-0-
*06	2520 X	2317	-0-	-203	-0-	2232	3	85	9	Y	77	77	0			-0-
*07	2759 X	1874	-0-	-885	-0-	1787	3	87	9	Y	79	79	0			-0-
*08	2790 X	891	-0-	-1899	-0-	817	3	74	9	Y	67	67	0			-0-
09	2700 X	412	-0-	-2288	-0-	340	3	72	9	Y	65	65	0			-0-

DWORACZYK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 263957		COMPL. DATE 10/22/2011		TOTAL DEPTH 13371 PERF.13470 - 19143								
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*05	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	22	3	42	9	Y	38	38	0			-0-
*07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
MATEJEK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 263988		COMPL. DATE 09/19/2011			TOTAL DEPTH 13458 PERF.13530 - 17943			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	77	77 0	-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	71	71 0	-0-
*05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-		-0-
*06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	78 3	Y	58	58 0	-0-
						64	9					
*07	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	130	1	746 3	Y	121	121 0	-0-
						133	9					
*08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	101	1	585 3	Y	82	82 0	-0-
						90	9					
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	102	1	561 3	Y	78	78 0	-0-
						86	9					

GARVEL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264459		COMPL. DATE 10/08/2011			TOTAL DEPTH 13459 PERF.13550 - 18802			
*03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	100	3	76 9	Y	69	69 0	-0-
*04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	68	3	15 9	Y	14	14 0	-0-
*05	186 N	113	-0-	-73	-0-	3	1	92 3	Y	16	16 0	-0-
						18	9					
*06	180 N	77	-0-	-103	-0-	2	1	64 3	Y	10	10 0	-0-
						11	9					
*07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	87 3	Y	13	13 0	-0-
						14	9					
*08	124 N	88	-0-	-36	-0-	3	1	72 3	Y	12	12 0	-0-
						13	9					
09	90 N	66	-0-	-24	-0-	3	1	52 3	Y	10	10 0	-0-
						11	9					

SCHROEDER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264855		COMPL. DATE 06/03/2011			TOTAL DEPTH 13409 PERF.13842 - 17829			
*03	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	869	3	383 9	Y	348	348 0	-0-
*04	666 X	666	-0-	-0-	-0-	63	1	484 3	Y	108	108 0	-0-
						119	9					
*05	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	144	1	763 3	Y	136	136 0	-0-
						150	9					
*06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	104	1	591 3	Y	107	107 0	-0-
						118	9					
*07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	38	1	217 3	Y	42	42 0	-0-
						46	9					
*08	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	151	1	864 3	Y	155	155 0	-0-
						171	9					
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	114	1	621 3	Y	115	115 0	-0-
						127	9					

STRIEBER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264856		COMPL. DATE 06/03/2011			TOTAL DEPTH 13863 PERF.14099 - 17381			
*03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3		Y	-0-		-0-
*04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		Y	-0-		-0-
*05	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				Y	-0-		-0-
*06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	579	3	157 9	Y	143	143 0	-0-
*07	403 N	316	-0-	-87	-0-	252	3	64 9	Y	58	58 0	-0-
*08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	591	3	24 9	Y	22	22 0	-0-
*09	750 N	499	-0-	-251	-0-	457	3	42 9	Y	38	38 0	-0-

WARLING 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265013		COMPL. DATE 10/01/2011			TOTAL DEPTH 13364 PERF.13860 - 20022			
*03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	684	3	361 9	Y	328	328 0	-0-
*04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		Y	-0-		-0-
*05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		-0-
*06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				Y	-0-		-0-
*07	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	3		Y	-0-		-0-
*08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
MUELLER FAMILY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265507		COMPL. DATE 05/13/2011			TOTAL DEPTH 13853 PERF.13788 - 18905						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*03	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	-0-	3434	3	123	9	Y	112	112	0	-0-
*04	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	-0-	3384	3	127	9	Y	115	115	0	-0-
*05	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	-0-	3865	3	113	9	Y	103	103	0	-0-
*06	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	-0-	4531	3	102	9	Y	93	93	0	-0-
*07	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	-0-	4742	3	50	9	Y	45	45	0	-0-
*08	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	-0-	4742	3	19	9	Y	17	17	0	-0-
09	4620 X	4585	-0-	-35	-0-	-0-	4572	3	13	9	Y	12	12	0	-0-

RESSMAN 01		WELL #: 02H		RRCID -> 265659		COMPL. DATE 04/25/2012			TOTAL DEPTH 13475 PERF.13480 - 18231						
*03	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	3773	3	Y	509	509	0	-0-
*04	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	3112	3	Y	454	454	0	-0-
*05	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	-0-	239	1	2909	3	Y	500	500	0	-0-
*06	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	2698	3	Y	453	453	0	-0-
*07	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	-0-	231	1	2726	3	Y	440	440	0	-0-
*08	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	2659	3	Y	422	422	0	-0-
09	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	2010	3	Y	331	331	0	-0-
							364	9							

MUELLER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265662		COMPL. DATE 06/03/2011			TOTAL DEPTH 13787 PERF.15110 - 19382						
*03	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	-0-	1793	3	59	9	Y	54	54	0	-0-
*04	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	-0-	1714	3	53	9	Y	48	48	0	-0-
*05	2046 N	1793	-0-	-253	-0-	-0-	1746	3	47	9	Y	43	43	0	-0-
*06	1830 N	1712	-0-	-118	-0-	-0-	1671	3	41	9	Y	37	37	0	-0-
*07	1829 N	1775	-0-	-54	-0-	-0-	1734	3	41	9	Y	37	37	0	-0-
*08	1798 N	1740	-0-	-58	-0-	-0-	1700	3	40	9	Y	36	36	0	-0-
09	1710 N	1709	-0-	-1	-0-	-0-	1683	3	26	9	Y	24	24	0	-0-

NEWTON GOHMERT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265688		COMPL. DATE 05/28/2011			TOTAL DEPTH 13859 PERF.14129 - 18836						
*03	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	-0-	2061	3	28	9	Y	25	25	0	-0-
*04	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	-0-	1815	3	28	9	Y	25	25	0	-0-
*05	2294 N	1470	-0-	-824	-0-	-0-	1449	3	21	9	Y	19	19	0	-0-
*06	1380 N	317	-0-	-1063	-0-	-0-	309	3	8	9	Y	7	7	0	-0-
*07	1457 N	142	-0-	-1315	-0-	-0-	141	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
*08	1457 N	84	-0-	-1373	-0-	-0-	67	3	17	9	Y	15	15	0	-0-
*09	330 N	196	-0-	-134	-0-	-0-	189	3	7	9	Y	6	6	0	-0-

WUENSCH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265971		COMPL. DATE 06/16/2011			TOTAL DEPTH 13760 PERF.13959 - 19041						
*03	1268 N	874	-0-	-394	-0-	-0-	837	3	37	9	Y	34	34	0	-0-
*04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	731	3	31	9	Y	28	28	0	-0-
*05	1767 X	615	-0-	-1152	-0-	-0-	594	3	21	9	Y	19	19	0	-0-
*06	1710 X	683	-0-	-1027	-0-	-0-	655	3	28	9	Y	25	25	0	-0-
*07	1767 X	709	-0-	-1058	-0-	-0-	657	3	52	9	Y	47	47	0	-0-
*08	744 X	611	-0-	-133	-0-	-0-	589	3	22	9	Y	20	20	0	-0-
09	693 X	693	-0-	-0-	-0-	-0-	664	3	29	9	Y	26	26	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398												
HARLAN METTING 01			WELL #: 02H		RRCID -> 266033		COMPL. DATE 10/13/2012			TOTAL DEPTH 13714 PERF.13620 - 19541					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BIEMER 01			WELL #: 01H		RRCID -> 266117		COMPL. DATE 01/24/2012			TOTAL DEPTH 13966 PERF.13800 - 19620					
*03		833 N	833	-0-	-0-	-0-	815	3	18	9	N	16	16	0	-0-
*04		578 N	578	-0-	-0-	-0-	559	3	19	9	N	17	17	0	-0-
*05		589 N	403	-0-	-186	-0-	384	3	19	9	N	17	17	0	-0-
*06		540 N	91	-0-	-449	-0-	74	3	17	9	N	15	15	0	-0-
*07		403 N	23	-0-	-380	-0-	1	3	22	9	N	20	20	0	-0-
*08		403 N	201	-0-	-202	-0-	191	3	10	9	N	9	9	0	-0-
*09		247 N	247	-0-	-0-	-0-	236	3	11	9	N	10	10	0	-0-

JAMES GANO 01			WELL #: 02H		RRCID -> 266356		COMPL. DATE 08/15/2012			TOTAL DEPTH 13733 PERF.13690 - 18591					
*03		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1289	3	101	9	Y	92	92	0	-0-
*04		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1	1	934	3	Y	73	73	0	-0-
*05		1705 N	1092	-0-	-613	-0-	80	9	32	1	Y	79	79	0	-0-
*06		1350 N	1038	-0-	-312	-0-	87	9	33	1	Y	73	73	0	-0-
*07		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	80	9	41	1	Y	77	77	0	-0-
*08		1085 N	1035	-0-	-50	-0-	85	9	39	1	Y	80	80	0	-0-
09		1050 N	991	-0-	-59	-0-	88	9	43	1	Y	78	78	0	-0-
							43	1	862	3	Y	78	78	0	-0-
							86	9							

BOLDT 01			WELL #: 02H		RRCID -> 266363		COMPL. DATE 08/01/2012			TOTAL DEPTH 13486 PERF.13570 - 18642					
*03		4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	139	1	4057	3	Y	702	702	0	-0-
*04		4170 X	4054	-0-	-116	-0-	772	9	134	1	Y	503	503	0	-0-
*05		4309 X	3898	-0-	-411	-0-	553	9	55	1	Y	564	564	0	-0-
*06		4170 X	3662	-0-	-508	-0-	620	9	3	1	Y	583	583	0	-0-
*07		4309 X	3889	-0-	-420	-0-	641	9	153	1	Y	669	669	0	-0-
*08		4247 X	3373	-0-	-874	-0-	736	9	151	1	Y	459	459	0	-0-
09		3780 X	3185	-0-	-595	-0-	505	9	145	1	Y	406	406	0	-0-
							447	9							

JUDERSTADT TRUST 01			WELL #: 01H		RRCID -> 266387		COMPL. DATE 09/08/2011			TOTAL DEPTH 13889 PERF.14080 - 19402					
*03		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1177	3	22	9	Y	20	20	0	-0-
*04		546 N	546	-0-	-0-	-0-	544	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
*05		1488 N	1457	-0-	-31	-0-	1417	3	40	9	Y	36	36	0	-0-
*06		764 N	764	-0-	-0-	-0-	755	3	9	9	Y	8	8	0	-0-
*07		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-			-0-
*08		1457 N	1194	-0-	-263	-0-	1155	3	39	9	Y	35	35	0	-0-
*09		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1077	3	20	9	Y	18	18	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 EDGAR SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266389 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13790 - 19942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*03	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1997	3	19	9	Y	17	17	0		-0-
*04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-				-0-
*05	1643 N	108	-0-	-1535	-0-	108	3			Y	-0-				-0-
*06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1068	3	50	9	Y	45	45	0		-0-
*07	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2547	3	42	9	Y	38	38	0		-0-
*08	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2323	3	130	9	Y	118	118	0		-0-
*09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			Y	-0-				-0-

EDWARD ROEDER 03 WELL #: 01H RRCID -> 266401 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 13614 PERF.14087 - 18350

*03	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	1409	3	167	9	Y	152	152	0		-0-
*04	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1235	3	160	9	Y	145	145	0		-0-
*05	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1220	3	178	9	Y	162	162	0		-0-
*06	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1003	3	171	9	Y	155	155	0		-0-
*07	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1004	3	165	9	Y	150	150	0		-0-
*08	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	958	3	164	9	Y	149	149	0		-0-
09	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	946	3	113	9	Y	103	103	0		-0-

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 01H RRCID -> 266403 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13754 - 19212

*03	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	2912	3	441	9	Y	401	401	0		-0-
*04	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2	1	2574	3	Y	383	383	0		-0-
*05	3286 X	2829	-0-	-457	-0-	421	9	74	1	Y	392	392	0		-0-
*06	3180 X	2594	-0-	-586	-0-	431	9	74	1	Y	350	350	0		-0-
*07	3069 X	2680	-0-	-389	-0-	385	9	93	1	Y	365	365	0		-0-
*08	2914 X	2433	-0-	-481	-0-	402	9	84	1	Y	347	347	0		-0-
09	2790 X	2436	-0-	-354	-0-	382	9	96	1	Y	366	366	0		-0-
						403	9								

FRIEDRICHS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266419 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13840 - 19302

*03	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1400	3	36	9	Y	33	33	0		-0-
*04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	591	3	18	9	Y	16	16	0		-0-
*05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-				-0-
*06	810 N	494	-0-	-316	-0-	471	3	23	9	Y	21	21	0		-0-
*07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	485	3	22	9	Y	20	20	0		-0-
*08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	746	3	32	9	Y	29	29	0		-0-
*09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	736	3	35	9	Y	32	32	0		-0-

GLOOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 266423 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 13704 PERF.15093 - 19222

*03	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1370	3	58	9	Y	53	53	0		-0-
*04	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1299	3	52	9	Y	47	47	0		-0-
*05	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1352	3	50	9	Y	45	45	0		-0-
*06	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1287	3	42	9	Y	38	38	0		-0-
*07	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1293	3	42	9	Y	38	38	0		-0-
*08	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1298	3	41	9	Y	37	37	0		-0-
09	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1250	3	40	9	Y	36	36	0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
MYRA KELLEY 06		WELL #: 01H		RRCID -> 267658		COMPL. DATE 06/17/2011			TOTAL DEPTH 14090 PERF.14443 - 19745			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	463 3	20 9	Y	18	18 0		-0-
*04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		Y	-0-			-0-
*05	403 N	259	-0-	-144	-0-	256 3	3 9	Y	3	3 0		-0-
*06	480 N	80	-0-	-400	-0-	80 3		Y	-0-			-0-
*07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	288 3	6 9	Y	5	5 0		-0-
*08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	255 3	18 9	Y	16	16 0		-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	245 3	9 9	Y	8	8 0		-0-

FRANCIS WILSON 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267659		COMPL. DATE 07/05/2011			TOTAL DEPTH 13835 PERF.14055 - 18900			
*03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-			-0-
*04	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1484 3	23 9	N	21	21 0		-0-
*05	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1140 3	19 9	N	17	17 0		-0-
*06	510 N	203	-0-	-307	-0-	181 3	22 9	N	20	20 0		-0-
*07	899 N	34	-0-	-865	-0-	3 3	31 9	N	28	28 0		-0-
*08	1147 N	438	-0-	-709	-0-	299 3	139 9	N	126	126 0		-0-
*09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	310 3	140 9	N	127	127 0		-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267697		COMPL. DATE 07/28/2011			TOTAL DEPTH 13461 PERF.13480 - 17783			
*03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5 1	22 3	Y	23	23 0		-0-
*04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	22 1	120 3	Y	26	26 0		-0-
*05	620 N	550	-0-	-70	-0-	74 1	447 3	Y	26	26 0		-0-
*06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	79 1	502 3	Y	16	16 0		-0-
*07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	120 1	641 3	Y	16	16 0		-0-
*08	558 N	526	-0-	-32	-0-	78 1	434 3	Y	13	13 0		-0-
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	108 1	598 3	Y	15	15 0		-0-

KLEINE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267704		COMPL. DATE 07/21/2011			TOTAL DEPTH 13576 PERF.13732 - 17789			
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROBERT GRUNDER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267709		COMPL. DATE 08/31/2011			TOTAL DEPTH 13899 PERF.14330 - 19652			
*03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1360 3	31 9	N	28	28 0		-0-
*04	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1397 3	53 9	N	48	48 0		-0-
*05	961 N	906	-0-	-55	-0-	863 3	43 9	N	39	39 0		-0-
*06	840 N	230	-0-	-610	-0-	208 3	22 9	N	20	20 0		-0-
*07	899 N	865	-0-	-34	-0-	797 3	68 9	N	62	62 0		-0-
*08	899 N	801	-0-	-98	-0-	753 3	48 9	N	44	44 0		-0-
*09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	876 3	47 9	N	43	43 0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
RIEDELSE 02		WELL #: 01H		RRCID -> 267713		COMPL. DATE 11/23/2011			TOTAL DEPTH 13673 PERF.13555 - 17902				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	5	1	396	3	Y	100	100	0
						110	9						-0-
*04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	5	1	377	3	Y	35	35	0
						39	9						-0-
*05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	5	1	354	3	Y	28	28	0
						31	9						-0-
*06	510 N	312	-0-	-198	-0-	4	1	284	3	Y	22	22	0
						24	9						-0-
*07	434 N	346	-0-	-88	-0-	4	1	316	3	Y	24	24	0
						26	9						-0-
*08	403 N	317	-0-	-86	-0-	4	1	288	3	Y	23	23	0
						25	9						-0-
09	300 N	285	-0-	-15	-0-	4	1	257	3	Y	22	22	0
						24	9						-0-

JAMES GANO 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267752		COMPL. DATE 08/30/2011			TOTAL DEPTH 13563 PERF.14550 - 17632				
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

KOOPMAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267753		COMPL. DATE 06/25/2011			TOTAL DEPTH 13453 PERF.13680 - 19775				
*03	330 X	330	-0-	-0-	-0-	290	3	40	9	Y	36	36	0
*04	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-		-0-
*05	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-		-0-
*06	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-		-0-
*07	19 X	19	-0-	-0-	-0-	12	3	7	9	Y	6	6	0
*08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

J B DUDERSTADT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267759		COMPL. DATE 11/03/2011			TOTAL DEPTH 13670 PERF.13744 - 17951				
*03	3100 N	4399	-0-	1299	1299	4250	3	149	9	Y	135	135	0
*04	1495 N	196	-0-	-1299	-0-	189	3	7	9	Y	6	6	0
*05	1674 N	47	-0-	-1627	-0-	47	3			Y	-0-		-0-
*06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	631	3	29	9	Y	26	26	0
*07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	208	3	13	9	Y	12	12	0
*08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	615	3	30	9	Y	27	27	0
*09	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	1979	3	47	9	Y	43	43	0

WILD 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267976		COMPL. DATE 04/26/2012			TOTAL DEPTH 13958 PERF.14220 - 18672				
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-		-0-
*04	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1890	3	14	9	Y	13	13	0
*05	1023 N	861	-0-	-162	-0-	858	3	3	9	Y	3	3	0
*06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	445	3	1	9	Y	1	1	0
*07	1705 N	387	-0-	-1318	-0-	387	3			Y	-0-		-0-
*08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	896	3	20	9	Y	18	18	0
*09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	557	3	3	9	Y	3	3	0

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
MYRA KELLEY 05		WELL #: 01H		RRCID -> 268197		COMPL. DATE 05/20/2011			TOTAL DEPTH 13970 PERF.14741 - 17903				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
*03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1634	3	42	9	Y	38	38 0	-0-
*04	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			Y	-0-		-0-
*05	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1795	3	48	9	Y	44	44 0	-0-
*06	1620 N	619	-0-	-1001	-0-	619	3			Y	-0-		-0-
*07	1674 N	1395	-0-	-279	-0-	1385	3	10	9	Y	9	9 0	-0-
*08	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1928	3	39	9	Y	35	35 0	-0-
09	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1527	3	11	9	Y	10	10 0	-0-

COSTLOW 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268205		COMPL. DATE 03/20/2012			TOTAL DEPTH 13783 PERF.13840 - 17662				
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-		300
05	496 N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-		300
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-		300
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-		300
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-		300
*09	570 N	559	-0-	-11	-0-	559	3			N	-0-		300

PEDRAZA 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268513		COMPL. DATE 01/11/2012			TOTAL DEPTH 11052 PERF.13920 - 17912				
*03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-		-0-
*04	3000 N	8039	-0-	5039	-0-	5039	3	464	9	Y	422	422 0	-0-
*05	3100 N	716	-0-	-2384	-0-	2655	3			Y	-0-		-0-
*06	3000 N	664	-0-	-2336	-0-	319	3			Y	-0-		-0-
*07	1240 N	745	-0-	-495	-0-	745	3			Y	-0-		-0-
*08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	714	3	2	9	Y	2	2 0	-0-
*09	660 N	612	-0-	-48	-0-	611	3	1	9	Y	1	1 0	-0-

SCHORLEMER 02		WELL #: 02H		RRCID -> 268515		COMPL. DATE 05/05/2012			TOTAL DEPTH 13492 PERF.13670 - 18301				
*03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	139	1	686	3	Y	108	108 0	-0-
						119	9						
*04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	140	1	773	3	Y	128	128 0	-0-
						141	9						
*05	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	156	1	995	3	Y	137	137 0	-0-
						151	9						
*06	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	207	1	1336	3	Y	124	124 0	-0-
						136	9						
*07	1147 N	1002	-0-	-145	-0-	136	1	748	3	Y	107	107 0	-0-
						118	9						
*08	1178 N	1108	-0-	-70	-0-	146	1	835	3	Y	115	115 0	-0-
						127	9						
09	1140 N	1060	-0-	-80	-0-	141	1	798	3	Y	110	110 0	-0-
						121	9						

BRUNS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268521		COMPL. DATE 07/07/2012			TOTAL DEPTH 13387 PERF.13528 - 18271				
*03	14B2 EXT	6027	-0-	6027	27808	386	1	4664	3	Y	888	888 0	-0-
						977	9						
*04	T. A.	5512	-0-	5512	33320	420	1	4168	3	Y	840	840 0	-0-
						924	9						
*05	T. A.	4851	-0-	4851	38171	418	1	3598	3	Y	759	759 0	-0-
						835	9						
*06	42250 X	4079	-0-	-38171	-0-	369	1	2976	3	Y	667	667 0	-0-
						734	9						
*07	5549 X	4049	-0-	-1500	-0-	391	1	2918	3	Y	673	673 0	-0-
						740	9						
*08	4991 X	3797	-0-	-1194	-0-	376	1	2731	3	Y	627	627 0	-0-
						690	9						
09	4830 X	2904	-0-	-1926	-0-	294	1	2116	3	Y	449	449 0	-0-
						494	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
BRUNS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268525		COMPL. DATE 07/07/2012			TOTAL DEPTH 13376 PERF.13490 - 18371		
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
*03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	68 1	798 3	Y	303	303 0	-0-
						333 9					
*04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	73 1	707 3	Y	281	281 0	-0-
						309 9					
*05	1147 N	1134	-0-	-13	-0-	86 1	730 3	Y	289	289 0	-0-
						318 9					
*06	960 N	732	-0-	-228	-0-	64 1	505 3	Y	148	148 0	-0-
						163 9					
*07	1023 N	642	-0-	-381	-0-	72 1	523 3	Y	43	43 0	-0-
						47 9					
*08	1147 N	15	-0-	-1132	-0-	1 1	7 3	Y	6	6 0	-0-
						7 9					
09	720 N	267	-0-	-453	-0-	33 1	230 3	Y	4	4 0	-0-
						4 9					

AFFLERBACH 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268534		COMPL. DATE 07/10/2012			TOTAL DEPTH 13584 PERF.13750 - 19311		
*03	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1267 3	111 9	Y	101	101 0	-0-
*04	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1203 3	101 9	Y	92	92 0	-0-
*05	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1082 3	117 9	Y	106	106 0	-0-
*06	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1039 3	113 9	Y	103	103 0	-0-
*07	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1065 3	111 9	Y	101	101 0	-0-
*08	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1042 3	121 9	Y	110	110 0	-0-
09	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	921 3	100 9	Y	91	91 0	-0-

GARVEL 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268642		COMPL. DATE 09/18/2012			TOTAL DEPTH 13499 PERF.13760 - 19081		
*03	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3016 3	429 9	Y	390	390 0	-0-
*04	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	2 1	2731 3	Y	483	483 0	-0-
						531 9					
*05	3348 X	2482	-0-	-866	-0-	69 1	2130 3	Y	257	257 0	-0-
						283 9					
*06	3240 X	2107	-0-	-1133	-0-	65 1	1840 3	Y	184	184 0	-0-
						202 9					
*07	3348 X	1846	-0-	-1502	-0-	71 1	1641 3	Y	122	122 0	-0-
						134 9					
*08	3131 X	2702	-0-	-429	-0-	96 1	2246 3	Y	327	327 0	-0-
						360 9					
09	3030 X	1677	-0-	-1353	-0-	73 1	1451 3	Y	139	139 0	-0-
						153 9					

BRUNS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268655		COMPL. DATE 07/07/2012			TOTAL DEPTH 13352 PERF.13480 - 18181		
*03	3999 X	3895	-0-	-104	-0-	304 1	2942 3	Y	590	590 0	-0-
						649 9					
*04	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	301 1	2615 3	Y	539	539 0	-0-
						593 9					
*05	4092 X	3317	-0-	-775	-0-	294 1	2439 3	Y	531	531 0	-0-
						584 9					
*06	3960 X	3013	-0-	-947	-0-	279 1	2207 3	Y	479	479 0	-0-
						527 9					
*07	3503 X	3097	-0-	-406	-0-	305 1	2234 3	Y	507	507 0	-0-
						558 9					
*08	3410 X	3093	-0-	-317	-0-	310 1	2216 3	Y	515	515 0	-0-
						567 9					
09	3270 X	1023	-0-	-2247	-0-	109 1	771 3	Y	130	130 0	-0-
						143 9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
JO ANN MUELLER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268658		COMPL. DATE 06/28/2012			TOTAL DEPTH 13939 PERF.13962 - 18002						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*03	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	-0-	1658	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
*04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-			-0-
*05	1581 N	1087	-0-	-494	-0-	-0-	1087	3			Y	-0-			-0-
*06	1530 N	923	-0-	-607	-0-	-0-	923	3			Y	-0-			-0-
*07	1085 N	947	-0-	-138	-0-	-0-	940	3	7	9	Y	6	6	0	-0-
*08	1085 N	882	-0-	-203	-0-	-0-	879	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
*09	930 N	761	-0-	-169	-0-	-0-	760	3	1	9	Y	1	1	0	-0-

HOPE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268665		COMPL. DATE 07/29/2012			TOTAL DEPTH 13342 PERF.13600 - 20181						
*03	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	3629	3	Y	522	522	0	-0-
							574	9							
*04	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	3152	3	Y	516	516	0	-0-
							568	9							
*05	3751 X	2939	-0-	-812	-0-	-0-	189	1	2310	3	Y	400	400	0	-0-
							440	9							
*06	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	-0-	229	1	2921	3	Y	450	450	0	-0-
							495	9							
*07	3751 X	3244	-0-	-507	-0-	-0-	218	1	2573	3	Y	412	412	0	-0-
							453	9							
*08	3658 X	3530	-0-	-128	-0-	-0-	219	1	2815	3	Y	451	451	0	-0-
							496	9							
09	3660 X	3597	-0-	-63	-0-	-0-	234	1	2849	3	Y	467	467	0	-0-
							514	9							

DWORACZYK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268666		COMPL. DATE 06/01/2012			TOTAL DEPTH 13299 PERF.13460 - 19901						
*03	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	4112	3	Y	875	875	0	-0-
							963	9							
*04	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	3812	3	Y	893	893	0	-0-
							982	9							
*05	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	821	3	Y	447	447	0	-0-
							492	9							
*06	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	-0-	923	3	352	9	Y	320	320	0	-0-
*07	988 X	988	-0-	-0-	-0-	-0-	757	3	231	9	Y	210	210	0	-0-
*08	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	-0-	925	3	175	9	Y	159	159	0	-0-
09	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	982	3	Y	167	167	0	-0-
							184	9							

STRAUBE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268667		COMPL. DATE 08/10/2012			TOTAL DEPTH 13612 PERF.13760 - 17821						
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 HOPE 01 WELL #: 03H RRCID -> 268707 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13470 - 19971

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
*03	4712 X	4272	-0-	-440	-0-	205 1 685 9	3382 3	Y	623	623 0	-0-
*04	4380 X	4137	-0-	-243	-0-	246 1 652 9	3239 3	Y	593	593 0	-0-
*05	5208 X	4376	-0-	-832	-0-	284 1 647 9	3445 3	Y	588	588 0	-0-
*06	5040 X	4117	-0-	-923	-0-	255 1 608 9	3254 3	Y	553	553 0	-0-
*07	4495 X	4191	-0-	-304	-0-	279 1 613 9	3299 3	Y	557	557 0	-0-
*08	4464 X	4135	-0-	-329	-0-	255 1 603 9	3277 3	Y	548	548 0	-0-
09	4320 X	4055	-0-	-265	-0-	262 1 604 9	3189 3	Y	549	549 0	-0-

HAY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268708 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13790 - 18742

*03	4557 X	4314	-0-	-243	-0-	4263 3	51 9	Y	46	46 0	-0-
*04	4920 X	4706	-0-	-214	-0-	4620 3	86 9	Y	78	78 0	-0-
*05	5084 X	1989	-0-	-3095	-0-	1921 3	68 9	Y	62	62 0	-0-
*06	4080 X	2001	-0-	-2079	-0-	1887 3	114 9	Y	104	104 0	-0-
*07	2511 X	1469	-0-	-1042	-0-	1457 3	12 9	Y	11	11 0	-0-
*08	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4068 3	140 9	Y	127	127 0	-0-
*09	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2724 3	33 9	Y	30	30 0	-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 01H RRCID -> 268709 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13670 - 18301

*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 3	1 9	Y	1	1 0	-0-
*04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	28 3	30 9	Y	27	27 0	-0-
*05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	117 1 96 9	725 3	Y	87	87 0	-0-
*06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	56 1 108 9	368 3	Y	98	98 0	-0-
*07	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	134 1 134 9	734 3	Y	122	122 0	-0-
*08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	137 1 143 9	779 3	Y	130	130 0	-0-
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	98 1 99 9	551 3	Y	90	90 0	-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 03H RRCID -> 268710 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13590 - 18297

*03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	81 1 64 9	534 3	Y	58	58 0	-0-
*04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	91 1 50 9	570 3	Y	45	45 0	-0-
*05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	32 1 58 9	217 3	Y	53	53 0	-0-
*06	540 N	464	-0-	-76	-0-	51 1 78 9	335 3	Y	71	71 0	-0-
*07	682 N	535	-0-	-147	-0-	73 1 63 9	399 3	Y	57	57 0	-0-
*08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	70 1 56 9	401 3	Y	51	51 0	-0-
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	69 1 50 9	387 3	Y	45	45 0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
DWORACZYK 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268713		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 13313 PERF.13460 - 19901						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
*03	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	20	1	2964	3	Y	503	503	0	-0-
						553	9							
*04	996 X	996	-0-	-0-	-0-	7	1	807	3	Y	165	165	0	-0-
						182	9							
*05	998 X	998	-0-	-0-	-0-	5	1	979	3	Y	13	13	0	-0-
						14	9							
*06	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1313	3	15	9	Y	14	14	0	-0-
*07	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1090	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
*08	135 X	135	-0-	-0-	-0-	134	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
*09	95 X	95	-0-	-0-	-0-	1	1	94	3	Y	-0-			-0-
DWORACZYK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268714		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 13357 PERF.13520 - 19961						
*03	24303 X	24303	-0-	-0-	-0-	211	1	22966	3	Y	1024	1024	0	-0-
						1126	9							
*04	21026 X	21026	-0-	-0-	-0-	206	1	19794	3	Y	933	933	0	-0-
						1026	9							
*05	23940 X	23940	-0-	-0-	-0-	106	1	22455	3	Y	1254	1254	0	-0-
						1379	9							
*06	21671 X	21671	-0-	-0-	-0-	20616	3	1055	9	Y	959	959	0	-0-
*07	20884 X	20884	-0-	-0-	-0-	20106	3	778	9	Y	707	707	0	-0-
*08	12808 X	12808	-0-	-0-	-0-	4	1	12141	3	Y	603	603	0	-0-
						663	9							
09	13190 X	13190	-0-	-0-	-0-	92	1	12384	3	Y	649	649	0	-0-
						714	9							
SCHROEDER 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268775		COMPL. DATE 08/16/2012		TOTAL DEPTH 13463 PERF.13558 - 17501						
*03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	245	1	1155	3	Y	42	42	0	-0-
						46	9							
*04	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	191	1	958	3	Y	69	69	0	-0-
						76	9							
*05	1240 N	863	-0-	-377	-0-	108	1	570	3	Y	168	168	0	-0-
						185	9							
*06	1410 N	676	-0-	-734	-0-	87	1	488	3	Y	92	92	0	-0-
						101	9							
*07	1271 N	1090	-0-	-181	-0-	149	1	824	3	Y	106	106	0	-0-
						117	9							
*08	868 N	757	-0-	-111	-0-	105	1	589	3	Y	57	57	0	-0-
						63	9							
09	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	241	1	1281	3	Y	105	105	0	-0-
						116	9							
GARVEL 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268778		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13505 PERF.13640 - 18921						
*03	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	4695	3	570	9	Y	518	518	0	-0-
*04	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4	1	4234	3	Y	474	474	0	-0-
						521	9							
*05	5115 X	2845	-0-	-2270	-0-	81	1	2481	3	Y	257	257	0	-0-
						283	9							
*06	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	161	1	4587	3	Y	474	474	0	-0-
						521	9							
*07	5115 X	4851	-0-	-264	-0-	178	1	4165	3	Y	462	462	0	-0-
						508	9							
*08	4774 X	4211	-0-	-563	-0-	155	1	3625	3	Y	392	392	0	-0-
						431	9							
09	5280 X	3755	-0-	-1525	-0-	161	1	3230	3	Y	331	331	0	-0-
						364	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
SIEVERS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268942		COMPL. DATE 09/29/2012			TOTAL DEPTH 13571 PERF.13700 - 16841					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
*03	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	370	1	2023	3	Y	125	125	0	-0-
						138	9							
*04	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	314	1	1849	3	Y	116	116	0	-0-
						128	9							
*05	2387 N	2245	-0-	-142	-0-	299	1	1818	3	Y	116	116	0	-0-
						128	9							
*06	2280 N	2110	-0-	-170	-0-	270	1	1724	3	Y	105	105	0	-0-
						116	9							
*07	2263 N	2154	-0-	-109	-0-	319	1	1718	3	Y	106	106	0	-0-
						117	9							
*08	2263 N	2146	-0-	-117	-0-	307	1	1723	3	Y	105	105	0	-0-
						116	9							
09	2100 N	2083	-0-	-17	-0-	301	1	1668	3	Y	104	104	0	-0-
						114	9							

GARVEL 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268946		COMPL. DATE 09/18/2012			TOTAL DEPTH 13531 PERF.13650 - 18971					
*03	3007 X	2749	-0-	-258	-0-	2478	3	271	9	Y	246	246	0	-0-
*04	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2	1	2296	3	Y	271	271	0	-0-
						298	9							
*05	2697 X	2324	-0-	-373	-0-	63	1	1961	3	Y	273	273	0	-0-
						300	9							
*06	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	156	1	4466	3	Y	593	593	0	-0-
						652	9							
*07	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	155	1	3640	3	Y	474	474	0	-0-
						521	9							
*08	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	137	1	3204	3	Y	448	448	0	-0-
						493	9							
09	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	155	1	3118	3	Y	440	440	0	-0-
						484	9							

HOPE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268951		COMPL. DATE 07/29/2012			TOTAL DEPTH 13335 PERF.13500 - 19671					
*03	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	202	1	4607	3	Y	703	703	0	-0-
						773	9							
*04	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	242	1	3958	3	Y	673	673	0	-0-
						740	9							
*05	4712 X	4525	-0-	-187	-0-	287	1	3527	3	Y	646	646	0	-0-
						711	9							
*06	4560 X	4087	-0-	-473	-0-	245	1	3158	3	Y	622	622	0	-0-
						684	9							
*07	4588 X	4038	-0-	-550	-0-	262	1	3119	3	Y	597	597	0	-0-
						657	9							
*08	4557 X	4085	-0-	-472	-0-	246	1	3177	3	Y	602	602	0	-0-
						662	9							
09	4410 X	3920	-0-	-490	-0-	247	1	3024	3	Y	590	590	0	-0-
						649	9							

HAROLD GOHMERT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268964		COMPL. DATE 08/29/2012			TOTAL DEPTH 13753 PERF.13717 - 19761					
*03	12884 X	5561	-0-	-7323	-0-	5452	3	109	9	Y	99	99	0	-0-
*04	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3726	3	100	9	Y	91	91	0	-0-
*05	2046 X	1634	-0-	-412	-0-	1589	3	45	9	Y	41	41	0	-0-
*06	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3671	3	120	9	Y	109	109	0	-0-
*07	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4252	3	110	9	Y	100	100	0	-0-
*08	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2497	3	73	9	Y	66	66	0	-0-
*09	1980 X	1164	-0-	-816	-0-	1089	3	75	9	Y	68	68	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
BARROW 01		WELL #: 04H		RRCID -> 269397		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13740 PERF.13720 - 17351								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
*05	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KLEINE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269532		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 13511 PERF.13670 - 19711								
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARROW 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269567		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13711 PERF.13715 - 17361								
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARROW 01		WELL #: 03H		RRCID -> 270125		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13729 PERF.13685 - 17301								
*03	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	60 1	1536 3	Y	133	133	0					-0-
						146 9										
*04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	51 1	1225 3	Y	136	136	0					-0-
						150 9										
*05	1767 N	1319	-0-	-448	-0-	20 1	1154 3	Y	132	132	0					-0-
						145 9										
*06	1530 N	1199	-0-	-331	-0-	1 1	1070 3	Y	116	116	0					-0-
						128 9										
*07	1395 N	1173	-0-	-222	-0-	51 1	992 3	Y	118	118	0					-0-
						130 9										
*08	1333 N	1126	-0-	-207	-0-	53 1	944 3	Y	117	117	0					-0-
						129 9										
09	1200 N	615	-0-	-585	-0-	29 1	512 3	Y	67	67	0					-0-
						74 9										

FINNEY-BARKER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270332		COMPL. DATE 05/17/2012		TOTAL DEPTH 13648 PERF.15357 - 18559								
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	-0-	132			Y	-0-						-0-
05	682 N	176	-0-	-506	-0-	176 3			Y	-0-						-0-
06	802 X	802	-0-	-0-	-0-	802 3			Y	-0-						-0-
07	682 X	544	-0-	-138	-0-	544 3			Y	-0-						-0-
08	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1121 3	155 9	Y	141	30	1					111
09	660 X	542	-0-	-118	-0-	480 3	62 9	Y	56	65	1					102

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
MATEJEK 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271615		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13380		PERF.13590 - 18671	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
*03	1984 X	748 -0-	-1236	-0-	121 1	571 3	Y	51	51 0		-0-
					56 9						
*04	1710 X	50 -0-	-1660	-0-	7 1	39 3	Y	4	4 0		-0-
					4 9						
*05	1798 X	-0- -0-	-1798	-0-			Y	-0-			-0-
*06	6993 X	6993 -0-	-0-	-0-	942 1	5280 3	Y	701	701 0		-0-
					771 9						
*07	4067 X	4067 -0-	-0-	-0-	542 1	3023 3	Y	456	456 0		-0-
					502 9						
*08	3668 X	3668 -0-	-0-	-0-	482 1	2725 3	Y	419	419 0		-0-
					461 9						
09	3420 X	2829 -0-	-591	-0-	381 1	2057 3	Y	355	355 0		-0-
					391 9						

MATEJEK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 271616		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13408		PERF.13550 - 18011	
*03	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	62 N	-0- -0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MATEJEK 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271617		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13357		PERF.13600 - 18531	
*03	3699 X	3699 -0-	-0-	-0-	549 1	2591 3	Y	508	508 0		-0-
					559 9						
*04	3846 X	3846 -0-	-0-	-0-	497 1	2843 3	Y	460	460 0		-0-
					506 9						
*05	4154 X	3589 -0-	-565	-0-	515 1	2598 3	Y	433	433 0		-0-
					476 9						
*06	4020 X	1135 -0-	-2885	-0-	144 1	807 3	Y	167	167 0		-0-
					184 9						
*07	4219 X	4219 -0-	-0-	-0-	550 1	3056 3	Y	557	557 0		-0-
					613 9						
*08	3844 X	3514 -0-	-330	-0-	446 1	2516 3	Y	502	502 0		-0-
					552 9						
09	3600 X	1142 -0-	-2458	-0-	152 1	815 3	Y	159	159 0		-0-
					175 9						

MATEJEK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 271618		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13342		PERF.13610 - 18541	
*03	3689 X	2890 -0-	-799	-0-	405 1	2226 3	Y	235	235 0		-0-
					259 9						
*04	3570 X	3371 -0-	-199	-0-	484 1	2422 3	Y	423	423 0		-0-
					465 9						
*05	3193 X	2449 -0-	-744	-0-	354 1	1784 3	Y	283	283 0		-0-
					311 9						
*06	3090 X	2462 -0-	-628	-0-	333 1	1859 3	Y	245	245 0		-0-
					270 9						
*07	3565 X	2584 -0-	-981	-0-	341 1	1894 3	Y	317	317 0		-0-
					349 9						
*08	3596 X	2558 -0-	-1038	-0-	338 1	1901 3	Y	290	290 0		-0-
					319 9						
09	3480 X	2241 -0-	-1239	-0-	349 1	1842 3	Y	45	45 0		-0-
					50 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
HAMILTON WALLIS		WELL #:		1H	RRCID ->	271734	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	13961	PERF.14346	- 20043	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

GOSSETT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271735	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	14181	PERF.14356	- 18947		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								270	
05	1829 X	125	-0-	-1704	-0-	125	3						270	
06	1770 X	207	-0-	-1563	-0-	207	3						270	
07	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-								270	
08	837 X	834	-0-	-3	-0-	591	3	243	9	Y	221	317	1	174
09	219 X	219	-0-	-0-	-0-	96	3	123	9	Y	112	111	1	175

RIEDELSE 02		WELL #:		02H	RRCID ->	271736	COMPL. DATE	12/10/2013	TOTAL DEPTH	13643	PERF.13610	- 18441	
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
*04	3 X	-0-	-0-	-3	-0-								-0-
*05	3 X	-0-	-0-	-3	-0-								-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #:		03H	RRCID ->	271737	COMPL. DATE	01/19/2014	TOTAL DEPTH	13740	PERF.13820	- 17621		
*03	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	50	1	1126	3	Y	153	153	0	-0-
						168	9							
*04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	49	1	1077	3	Y	139	139	0	-0-
						153	9							
*05	1426 N	1331	-0-	-95	-0-	20	1	1161	3	Y	136	136	0	-0-
						150	9							
*06	1350 N	1246	-0-	-104	-0-	1	1	1107	3	Y	125	125	0	-0-
						138	9							
*07	1364 N	1308	-0-	-56	-0-	57	1	1105	3	Y	133	133	0	-0-
						146	9							
*08	1333 N	1238	-0-	-95	-0-	58	1	1042	3	Y	125	125	0	-0-
						138	9							
09	1260 N	1208	-0-	-52	-0-	57	1	1011	3	Y	127	127	0	-0-
						140	9							

CHARLES RIEDELSE 01		WELL #:		3	RRCID ->	271815	COMPL. DATE	11/02/2013	TOTAL DEPTH	13627	PERF.13558	- 21284		
*03	6758 X	6353	-0-	-405	-0-	926	1	5039	3	Y	353	353	0	-0-
						388	9							
*04	6240 X	5938	-0-	-302	-0-	816	1	4773	3	Y	317	317	0	-0-
						349	9							
*05	6200 X	6108	-0-	-92	-0-	817	1	4942	3	Y	317	317	0	-0-
						349	9							
*06	6000 X	5905	-0-	-95	-0-	752	1	4801	3	Y	320	320	0	-0-
						352	9							
*07	6076 X	5909	-0-	-167	-0-	875	1	4709	3	Y	295	295	0	-0-
						325	9							
*08	6138 X	5980	-0-	-158	-0-	856	1	4803	3	Y	292	292	0	-0-
						321	9							
09	5940 X	5860	-0-	-80	-0-	847	1	4686	3	Y	297	297	0	-0-
						327	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 SCHORLEMER 02 WELL #: 07H RRCID -> 272473 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13590 - 18411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	2418 X	839	-0-	-1579	-0-	86 1	631 3	Y	111	111 0		-0-
						122 9						
*04	2340 X	397	-0-	-1943	-0-	48 1	266 3	Y	75	75 0		-0-
						83 9						
*05	1116 X	170	-0-	-946	-0-	43 3	127 9	Y	115	115 0		-0-
*06	1080 X	274	-0-	-806	-0-	18 1	134 3	Y	111	111 0		-0-
						122 9						
*07	1116 X	155	-0-	-961	-0-	20 3	135 9	Y	123	123 0		-0-
*08	682 X	141	-0-	-541	-0-	16 3	125 9	Y	114	114 0		-0-
09	420 X	121	-0-	-299	-0-	14 3	107 9	Y	97	97 0		-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 03H RRCID -> 272499 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13680 - 18211

*03	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	470 1	2310 3	Y	547	547 0		-0-
						602 9						
*04	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	392 1	2166 3	Y	664	664 0		-0-
						730 9						
*05	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	391 1	2565 3	Y	812	812 0		-0-
						893 9						
*06	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	377 1	2515 3	Y	1080	1080 0		-0-
						1188 9						
*07	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	439 1	2484 3	Y	1126	1126 0		-0-
						1239 9						
*08	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	413 1	2417 3	Y	1033	1033 0		-0-
						1136 9						
09	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	411 1	2331 3	Y	649	649 0		-0-
						714 9						

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 04H RRCID -> 272500 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13660 - 18241

*03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	7 3	7 9	Y	6	6 0		-0-
*04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	16 3	24 9	Y	22	22 0		-0-
*05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	9 3	44 9	Y	40	40 0		-0-
*06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 3	33 9	Y	30	30 0		-0-
*07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 3	57 9	Y	52	52 0		-0-
*08	62 N	42	-0-	-20	-0-	3 3	39 9	Y	35	35 0		-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	29 1	166 3	Y	101	101 0		-0-
						111 9						

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 05H RRCID -> 272501 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13446 PERF.13680 - 18161

*03	4371 X	4270	-0-	-101	-0-	647 1	3181 3	Y	402	402 0		-0-
						442 9						
*04	4080 X	3771	-0-	-309	-0-	513 1	2832 3	Y	387	387 0		-0-
						426 9						
*05	4371 X	3077	-0-	-1294	-0-	391 1	2396 3	Y	264	264 0		-0-
						290 9						
*06	4230 X	2028	-0-	-2202	-0-	251 1	1606 3	Y	155	155 0		-0-
						171 9						
*07	4371 X	496	-0-	-3875	-0-	71 1	383 3	Y	38	38 0		-0-
						42 9						
*08	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	816 1	4600 3	Y	497	497 0		-0-
						547 9						
09	3870 X	3560	-0-	-310	-0-	474 1	2648 3	Y	398	398 0		-0-
						438 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398											
HOPE SCHORLEMER 01			WELL #: 06H		RRCID -> 272502	COMPL. DATE 08/31/2014	TOTAL DEPTH 13527	PERF.13660	- 18241					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

*03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	86	1	424	3	Y	60	60	0	-0-
						66	9							
*04	3000 N	5057	-0-	2057	2057	736	1	4192	3	Y	117	117	0	-0-
						129	9							
*05	3100 N	1553	-0-	-1547	510	188	1	1177	3	Y	171	171	0	-0-
						188	9							
*06	1014 N	504	-0-	-510	-0-	57	1	370	3	Y	70	70	0	-0-
						77	9							
*07	2139 X	453	-0-	-1686	-0-	66	1	357	3	Y	27	27	0	-0-
						30	9							
*08	2139 X	429	-0-	-1710	-0-	62	1	348	3	Y	17	17	0	-0-
						19	9							
09	2070 X	506	-0-	-1564	-0-	75	1	416	3	Y	14	14	0	-0-
						15	9							

HOPE SCHORLEMER 01			WELL #: 07H		RRCID -> 272503	COMPL. DATE 04/11/2014	TOTAL DEPTH 13453	PERF.13656	- 18141					

*03	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	186	1	1314	3	Y	258	258	0	-0-
						284	9							
*04	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	160	1	1124	3	Y	254	254	0	-0-
						279	9							
*05	1457 N	1260	-0-	-197	-0-	136	1	876	3	Y	225	225	0	-0-
						248	9							
*06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	147	1	969	3	Y	296	296	0	-0-
						326	9							
*07	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	169	1	944	3	Y	305	305	0	-0-
						336	9							
*08	1271 N	1242	-0-	-29	-0-	145	1	836	3	Y	237	237	0	-0-
						261	9							
09	1440 N	922	-0-	-518	-0-	119	1	669	3	Y	122	122	0	-0-
						134	9							

HOPE SCHORLEMER 01			WELL #: 08H		RRCID -> 272504	COMPL. DATE 05/11/2015	TOTAL DEPTH 13520	PERF.13590	- 18171					

*03	3100 N	4613	-0-	1513	1513	754	1	3712	3	Y	134	134	0	-0-
						147	9							
*04	3000 N	2450	-0-	-550	963	374	1	2065	3	Y	10	10	0	-0-
						11	9							
*05	2728 N	855	-0-	-1873	-0-	114	1	696	3	Y	41	41	0	-0-
						45	9							
*06	2640 X	2480	-0-	-160	-0-	315	1	2019	3	Y	133	133	0	-0-
						146	9							
*07	2728 X	1202	-0-	-1526	-0-	165	1	902	3	Y	123	123	0	-0-
						135	9							
*08	2728 X	1126	-0-	-1602	-0-	148	1	843	3	Y	123	123	0	-0-
						135	9							
09	2490 X	826	-0-	-1664	-0-	112	1	626	3	Y	80	80	0	-0-
						88	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) MARATHON OIL EF LLC BRUNS 01		//CONT.// 24492 500 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
WELL #: 06H RRCID -> 274456 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 13263 PERF.13510 - 20431														
*03	3596 X	3324	-0-	-272	-0-	318	1	2455	3	Y	501	501	0	-0-
						551	9							
*04	3600 X	3182	-0-	-418	-0-	311	1	2352	3	Y	472	472	0	-0-
						519	9							
*05	3720 X	3181	-0-	-539	-0-	289	1	2394	3	Y	453	453	0	-0-
						498	9							
*06	3570 X	3144	-0-	-426	-0-	297	1	2356	3	Y	446	446	0	-0-
						491	9							
*07	3503 X	3050	-0-	-453	-0-	309	1	2259	3	Y	438	438	0	-0-
						482	9							
*08	3441 X	3025	-0-	-416	-0-	311	1	2226	3	Y	444	444	0	-0-
						488	9							
09	3300 X	2947	-0-	-353	-0-	304	1	2158	3	Y	441	441	0	-0-
						485	9							

BRUNS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 274457	COMPL. DATE 06/20/2015				TOTAL DEPTH 13359 PERF.13660 - 20291					
*03	4526 X	2125	-0-	-2401	-0-	156	1	1567	3	Y	365	365	0	-0-
						402	9							
*04	4140 X	3419	-0-	-721	-0-	268	1	2430	3	Y	655	655	0	-0-
						721	9							
*05	4216 X	2152	-0-	-2064	-0-	155	1	1347	3	Y	591	591	0	-0-
						650	9							
*06	4080 X	2602	-0-	-1478	-0-	202	1	1630	3	Y	700	700	0	-0-
						770	9							
*07	3751 X	2426	-0-	-1325	-0-	200	1	1491	3	Y	668	668	0	-0-
						735	9							
*08	3255 X	2478	-0-	-777	-0-	209	1	1522	3	Y	679	679	0	-0-
						747	9							
09	3150 X	2411	-0-	-739	-0-	204	1	1473	3	Y	667	667	0	-0-
						734	9							

WARLING 01		WELL #: 06H		RRCID -> 275911	COMPL. DATE 07/16/2015				TOTAL DEPTH 13240 PERF.13710 - 19941					
*03	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	37	1	3998	3	Y	796	796	0	-0-
						876	9							
*04	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	42	1	4754	3	Y	863	863	0	-0-
						949	9							
*05	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	18	1	4084	3	Y	856	856	0	-0-
						942	9							
*06	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	4322	3	889	9	Y	808	808	0	-0-
*07	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	4386	3	976	9	Y	887	887	0	-0-
*08	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	1	1	3606	3	Y	745	745	0	-0-
						820	9							
09	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	26	1	3573	3	Y	720	720	0	-0-
						792	9							

SCHORLEMER 02		WELL #: 04H		RRCID -> 276089	COMPL. DATE 05/02/2015				TOTAL DEPTH 13470 PERF.13590 - 18401					
*03	3348 X	1053	-0-	-2295	-0-	648	3	405	9	Y	368	368	0	-0-
*04	3330 X	2077	-0-	-1253	-0-	262	1	1444	3	Y	337	337	0	-0-
						371	9							
*05	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	412	1	2606	3	Y	442	442	0	-0-
						486	9							
*06	3330 X	2940	-0-	-390	-0-	330	1	2149	3	Y	419	419	0	-0-
						461	9							
*07	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	426	1	2341	3	Y	443	443	0	-0-
						487	9							
*08	3441 X	1473	-0-	-1968	-0-	164	1	956	3	Y	321	321	0	-0-
						353	9							
09	3330 X	228	-0-	-3102	-0-	26	3	202	9	Y	184	184	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
BOLDT 01		WELL #: 07H		RRCID -> 276228		COMPL. DATE 02/11/2016			TOTAL DEPTH 13665 PERF.13552 - 20001				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	269 767	1 9	7417	3	Y	697	697 0	-0-
*04	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	247 670	1 9	6175	3	Y	609	609 0	-0-
*05	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	88 645	1 9	5169	3	Y	586	586 0	-0-
*06	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	4 559	1 9	4516	3	Y	508	508 0	-0-
*07	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	218 551	1 9	4241	3	Y	501	501 0	-0-
*08	9315 X	9315	-0-	-0-	-0-	468 516	1 9	8331	3	Y	469	469 0	-0-
09	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	278 492	1 9	4954	3	Y	447	447 0	-0-

BARROW 01		WELL #: 05H		RRCID -> 276230		COMPL. DATE 05/28/2015			TOTAL DEPTH 13754 PERF.13740 - 18422				
*03	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	130 243	1 9	3333	3	Y	221	221 0	-0-
*04	3570 X	3152	-0-	-418	-0-	119 209	1 9	2824	3	Y	190	190 0	-0-
*05	3968 X	3117	-0-	-851	-0-	49 251	1 9	2817	3	Y	228	228 0	-0-
*06	3840 X	2952	-0-	-888	-0-	3 227	1 9	2722	3	Y	206	206 0	-0-
*07	3627 X	2936	-0-	-691	-0-	132 250	1 9	2554	3	Y	227	227 0	-0-
*08	3379 X	2834	-0-	-545	-0-	139 212	1 9	2483	3	Y	193	193 0	-0-
09	3030 X	2707	-0-	-323	-0-	133 211	1 9	2363	3	Y	192	192 0	-0-

BOLDT 01		WELL #: 05H		RRCID -> 276233		COMPL. DATE 02/02/2016			TOTAL DEPTH 13566 PERF.13640 - 19812				
*03	6169 X	5719	-0-	-450	-0-	201 527	1 9	4991	3	Y	479	479 0	-0-
*04	5970 X	5242	-0-	-728	-0-	195 498	1 9	4549	3	Y	453	453 0	-0-
*05	5859 X	5098	-0-	-761	-0-	79 496	1 9	4523	3	Y	451	451 0	-0-
*06	5670 X	4764	-0-	-906	-0-	4 448	1 9	4312	3	Y	407	407 0	-0-
*07	5549 X	4884	-0-	-665	-0-	219 458	1 9	4207	3	Y	416	416 0	-0-
*08	5363 X	4893	-0-	-470	-0-	236 457	1 9	4200	3	Y	415	415 0	-0-
09	5040 X	4809	-0-	-231	-0-	232 455	1 9	4122	3	Y	414	414 0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 BOLDT 01 WELL #: 04H RRCID -> 276234 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13710 - 19943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	113	1	2972	3	Y	321	321 0	-0-
						353	9						
*04	3030 X	2902	-0-	-128	-0-	102	1	2479	3	Y	292	292 0	-0-
						321	9						
*05	3286 X	2479	-0-	-807	-0-	37	1	2148	3	Y	267	267 0	-0-
						294	9						
*06	3180 X	2958	-0-	-222	-0-	2	1	2622	3	Y	304	304 0	-0-
						334	9						
*07	3100 X	2177	-0-	-923	-0-	95	1	1840	3	Y	220	220 0	-0-
						242	9						
*08	3100 X	1437	-0-	-1663	-0-	65	1	1170	3	Y	184	184 0	-0-
						202	9						
09	2970 X	2700	-0-	-270	-0-	120	1	2158	3	Y	384	384 0	-0-
						422	9						

BARROW 01 WELL #: 06H RRCID -> 276235 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 13822 PERF.13720 - 17302

*03	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	146	1	4049	3	Y	385	385 0	-0-
						424	9						
*04	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	148	1	3709	3	Y	361	361 0	-0-
						397	9						
*05	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	61	1	3557	3	Y	360	360 0	-0-
						396	9						
*06	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3	1	3530	3	Y	323	323 0	-0-
						355	9						
*07	4061 X	3879	-0-	-182	-0-	173	1	3347	3	Y	326	326 0	-0-
						359	9						
*08	4092 X	3828	-0-	-264	-0-	183	1	3276	3	Y	335	335 0	-0-
						369	9						
09	3960 X	3696	-0-	-264	-0-	176	1	3157	3	Y	330	330 0	-0-
						363	9						

BARROW 01 WELL #: 07H RRCID -> 276335 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13800 - 16582

*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BOLDT 01 WELL #: 06H RRCID -> 276347 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13608 PERF.13540 - 19692

*03	5332 X	4659	-0-	-673	-0-	154	1	4050	3	Y	414	414 0	-0-
						455	9						
*04	5160 X	4289	-0-	-871	-0-	152	1	3700	3	Y	397	397 0	-0-
						437	9						
*05	4526 X	4168	-0-	-358	-0-	63	1	3665	3	Y	400	400 0	-0-
						440	9						
*06	4380 X	3942	-0-	-438	-0-	3	1	3539	3	Y	364	364 0	-0-
						400	9						
*07	4309 X	4042	-0-	-267	-0-	179	1	3450	3	Y	375	375 0	-0-
						413	9						
*08	4216 X	4030	-0-	-186	-0-	192	1	3424	3	Y	376	376 0	-0-
						414	9						
09	4050 X	1891	-0-	-2159	-0-	91	1	1624	3	Y	160	160 0	-0-
						176	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BOLDT 01 WELL #: 08H RRCID -> 276348 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13610 - 19942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	209 1	5480 3	Y	534	534 0		-0-
						587 9						
*04	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	207 1	5049 3	Y	555	555 0		-0-
						611 9						
*05	6417 X	5516	-0-	-901	-0-	83 1	4830 3	Y	548	548 0		-0-
						603 9						
*06	6210 X	5160	-0-	-1050	-0-	4 1	4611 3	Y	495	495 0		-0-
						545 9						
*07	5921 X	5260	-0-	-661	-0-	231 1	4473 3	Y	505	505 0		-0-
						556 9						
*08	5704 X	5252	-0-	-452	-0-	248 1	4436 3	Y	516	516 0		-0-
						568 9						
09	5520 X	5053	-0-	-467	-0-	240 1	4282 3	Y	483	483 0		-0-
						531 9						

WARLING 01 WELL #: 02H RRCID -> 276392 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13930 - 20132

*03	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	33 1	4375 3	Y	660	660 0		-0-
						726 9						
*04	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	38 1	4036 3	Y	499	499 0		-0-
						549 9						
*05	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	19 1	4148 3	Y	441	441 0		-0-
						485 9						
*06	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4014 3	707 9	Y	643	643 0		-0-
*07	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4004 3	721 9	Y	655	655 0		-0-
*08	4681 X	4666	-0-	-15	-0-	1 1	3961 3	Y	640	640 0		-0-
						704 9						
09	4710 X	4417	-0-	-293	-0-	28 1	3848 3	Y	492	492 0		-0-
						541 9						

WARLING 01 WELL #: 03H RRCID -> 276393 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13780 - 20102

*03	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	23 1	3044 3	Y	453	453 0		-0-
						498 9						
*04	2970 X	2351	-0-	-619	-0-	21 1	1982 3	Y	316	316 0		-0-
						348 9						
*05	3162 X	2532	-0-	-630	-0-	10 1	2211 3	Y	283	283 0		-0-
						311 9						
*06	3060 X	2686	-0-	-374	-0-	2303 3	383 9	Y	348	348 0		-0-
*07	3131 X	3080	-0-	-51	-0-	2612 3	468 9	Y	425	425 0		-0-
*08	3131 X	3011	-0-	-120	-0-	1 1	2562 3	Y	407	407 0		-0-
						448 9						
09	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	18 1	2449 3	Y	396	396 0		-0-
						436 9						

BARROW 01 WELL #: 08H RRCID -> 276448 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13790 - 16222

*03	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	105 1	2877 3	Y	266	266 0		-0-
						293 9						
*04	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	107 1	2663 3	Y	259	259 0		-0-
						285 9						
*05	3069 X	2842	-0-	-227	-0-	43 1	2531 3	Y	244	244 0		-0-
						268 9						
*06	2970 X	1082	-0-	-1888	-0-	1 1	981 3	Y	91	91 0		-0-
						100 9						
*07	2914 X	705	-0-	-2209	-0-	31 1	606 3	Y	62	62 0		-0-
						68 9						
*08	2945 X	672	-0-	-2273	-0-	32 1	574 3	Y	60	60 0		-0-
						66 9						
09	2850 X	734	-0-	-2116	-0-	35 1	620 3	Y	72	72 0		-0-
						79 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
BOLDT 01		WELL #: 03H		RRCID -> 276615		COMPL. DATE 02/08/2016				TOTAL DEPTH 13583 PERF.13690 - 19921			
M O	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
*03	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	233 1	5867 3	Y	555	555 0			-0-
						611 9							
*04	6420 X	6203	-0-	-217	-0-	219 1	5257 3	Y	661	661 0			-0-
						727 9							
*05	6417 X	6031	-0-	-386	-0-	90 1	5222 3	Y	654	654 0			-0-
						719 9							
*06	6210 X	5223	-0-	-987	-0-	4 1	4619 3	Y	545	545 0			-0-
						600 9							
*07	6231 X	5211	-0-	-1020	-0-	227 1	4376 3	Y	553	553 0			-0-
						608 9							
*08	6231 X	5732	-0-	-499	-0-	268 1	4773 3	Y	628	628 0			-0-
						691 9							
09	5880 X	5408	-0-	-472	-0-	256 1	4548 3	Y	549	549 0			-0-
						604 9							

RESSMAN 01		WELL #: 08H		RRCID -> 276691		COMPL. DATE 10/31/2015				TOTAL DEPTH 13589 PERF.13940 - 18772			
*03	2046 X	1899	-0-	-147	-0-	184 1	1419 3	Y	269	269 0			-0-
						296 9							
*04	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	197 1	1746 3	Y	263	263 0			-0-
						289 9							
*05	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	191 1	1592 3	Y	250	250 0			-0-
						275 9							
*06	1920 X	1671	-0-	-249	-0-	161 1	1278 3	Y	211	211 0			-0-
						232 9							
*07	2108 N	1627	-0-	-481	-0-	167 1	1229 3	Y	210	210 0			-0-
						231 9							
*08	3100 N	5319	-0-	2219	2219	630 1	4451 3	Y	216	216 0			-0-
						238 9							
09	3000 N	2617	-0-	-383	1836	297 1	2094 3	Y	205	205 0			-0-
						226 9							

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 10H		RRCID -> 277187		COMPL. DATE 06/28/2015				TOTAL DEPTH 13495 PERF.13650 - 18132			
*03	3069 X	2788	-0-	-281	-0-	374 1	2184 3	Y	209	209 0			-0-
						230 9							
*04	2970 X	2259	-0-	-711	-0-	301 1	1805 3	Y	139	139 0			-0-
						153 9							
*05	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	530 1	3199 3	Y	146	146 0			-0-
						161 9							
*06	2460 X	2220	-0-	-240	-0-	282 1	1803 3	Y	123	123 0			-0-
						135 9							
*07	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	346 1	1865 3	Y	139	139 0			-0-
						153 9							
*08	3069 X	2060	-0-	-1009	-0-	291 1	1636 3	Y	121	121 0			-0-
						133 9							
09	2970 X	1386	-0-	-1584	-0-	200 1	1107 3	Y	72	72 0			-0-
						79 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 12H RRCID -> 277193 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13650 - 18132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	291 1	1675 3	Y	134	134 0		-0-
						147 9						
*04	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	273 1	1682 3	Y	155	155 0		-0-
						171 9						
*05	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	270 1	1661 3	Y	161	161 0		-0-
						177 9						
*06	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	256 1	1639 3	Y	118	118 0		-0-
						130 9						
*07	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	309 1	1671 3	Y	128	128 0		-0-
						141 9						
*08	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	311 1	1748 3	Y	125	125 0		-0-
						138 9						
09	2010 N	1717	-0-	-293	-0-	253 1	1397 3	Y	61	61 0		-0-
						67 9						

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 11H RRCID -> 277238 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13549 PERF.14010 - 18212

*03	3255 X	3054	-0-	-201	-0-	466 1	2294 3	Y	267	267 0		-0-
						294 9						
*04	2820 X	2811	-0-	-9	-0-	384 1	2120 3	Y	279	279 0		-0-
						307 9						
*05	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	440 1	2718 3	Y	266	266 0		-0-
						293 9						
*06	3030 X	2741	-0-	-289	-0-	329 1	2127 3	Y	259	259 0		-0-
						285 9						
*07	3131 X	2786	-0-	-345	-0-	387 1	2110 3	Y	263	263 0		-0-
						289 9						
*08	3255 X	2934	-0-	-321	-0-	397 1	2251 3	Y	260	260 0		-0-
						286 9						
09	3150 X	2910	-0-	-240	-0-	397 1	2223 3	Y	264	264 0		-0-
						290 9						

HOPE 01 WELL #: 06H RRCID -> 277495 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13580 - 22362

*03	6541 X	4898	-0-	-1643	-0-	231 1	3806 3	Y	783	783 0		-0-
						861 9						
*04	6330 X	4291	-0-	-2039	-0-	248 1	3273 3	Y	700	700 0		-0-
						770 9						
*05	7192 X	5195	-0-	-1997	-0-	322 1	4027 3	Y	769	769 0		-0-
						846 9						
*06	6960 X	5155	-0-	-1805	-0-	310 1	4006 3	Y	763	763 0		-0-
						839 9						
*07	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	401 1	4799 3	Y	881	881 0		-0-
						969 9						
*08	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	386 1	4999 3	Y	878	878 0		-0-
						966 9						
09	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	377 1	4630 3	Y	853	853 0		-0-
						938 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398												
RESSMAN 01			WELL #: 03H		RRCID -> 277496		COMPL. DATE 08/26/2015			TOTAL DEPTH 13568 PERF.13510 - 18842					
M	O	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	

*03		4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	385	1	3641	3	Y	359	359	0	-0-
							395	9							
*04		3840 X	3209	-0-	-631	-0-	338	1	2551	3	Y	291	291	0	-0-
							320	9							
*05		3937 X	3314	-0-	-623	-0-	326	1	2683	3	Y	277	277	0	-0-
							305	9							
*06		3810 X	3349	-0-	-461	-0-	342	1	2701	3	Y	278	278	0	-0-
							306	9							
*07		3875 X	3420	-0-	-455	-0-	379	1	2758	3	Y	257	257	0	-0-
							283	9							
*08		3906 X	1219	-0-	-2687	-0-	140	1	995	3	Y	76	76	0	-0-
							84	9							
09		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	422	1	2983	3	Y	307	307	0	-0-
							338	9							

RESSMAN 01			WELL #: 04H		RRCID -> 277497		COMPL. DATE 09/05/2015			TOTAL DEPTH 13637 PERF.13810 - 18942					

*03		4123 X	3138	-0-	-985	-0-	329	1	2539	3	Y	245	245	0	-0-
							270	9							
*04		3990 X	1029	-0-	-2961	-0-	109	1	867	3	Y	48	48	0	-0-
							53	9							
*05		5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	511	1	4138	3	Y	352	352	0	-0-
							387	9							
*06		4170 X	2908	-0-	-1262	-0-	326	1	2541	3	Y	37	37	0	-0-
							41	9							
*07		4092 X	2596	-0-	-1496	-0-	317	1	2276	3	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
*08		4309 X	2573	-0-	-1736	-0-	294	1	2086	3	Y	175	175	0	-0-
							193	9							
09		4170 X	3107	-0-	-1063	-0-	347	1	2446	3	Y	285	285	0	-0-
							314	9							

RESSMAN 01			WELL #: 07H		RRCID -> 277498		COMPL. DATE 10/15/2015			TOTAL DEPTH 13607 PERF.13590 - 18972					

*03		2294 X	1882	-0-	-412	-0-	182	1	1407	3	Y	266	266	0	-0-
							293	9							
*04		2220 X	1922	-0-	-298	-0-	172	1	1483	3	Y	243	243	0	-0-
							267	9							
*05		2139 X	1967	-0-	-172	-0-	178	1	1481	3	Y	280	280	0	-0-
							308	9							
*06		2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	211	1	1675	3	Y	314	314	0	-0-
							345	9							
*07		1829 N	1571	-0-	-258	-0-	157	1	1150	3	Y	240	240	0	-0-
							264	9							
*08		1984 N	1313	-0-	-671	-0-	136	1	976	3	Y	183	183	0	-0-
							201	9							
09		2220 N	1371	-0-	-849	-0-	144	1	1017	3	Y	191	191	0	-0-
							210	9							

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398										
RESSMAN 01			WELL #: 05H		RRCID -> 277502		COMPL. DATE 09/11/2015			TOTAL DEPTH 13598		PERF.13517 - 18533	
M O	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

*03	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	217	1	1676	3	Y	252	252 0	-0-
						277	9						
*04	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	221	1	1673	3	Y	249	249 0	-0-
						274	9						
*05	2294 N	2232	-0-	-62	-0-	211	1	1756	3	Y	241	241 0	-0-
						265	9						
*06	2190 N	1992	-0-	-198	-0-	197	1	1560	3	Y	214	214 0	-0-
						235	9						
*07	2325 N	2133	-0-	-192	-0-	226	1	1655	3	Y	229	229 0	-0-
						252	9						
*08	2232 N	2185	-0-	-47	-0-	237	1	1694	3	Y	231	231 0	-0-
						254	9						
09	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	226	1	1605	3	Y	227	227 0	-0-
						250	9						

RESSMAN 01			WELL #: 09H		RRCID -> 277510		COMPL. DATE 11/14/2015			TOTAL DEPTH 13513		PERF.13920 - 21102	

*03	7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	665	1	6522	3	Y	711	711 0	-0-
						782	9						
*04	6810 X	6223	-0-	-587	-0-	642	1	4854	3	Y	661	661 0	-0-
						727	9						
*05	7874 X	6779	-0-	-1095	-0-	648	1	5390	3	Y	674	674 0	-0-
						741	9						
*06	7620 X	6352	-0-	-1268	-0-	634	1	5032	3	Y	624	624 0	-0-
						686	9						
*07	6851 X	6324	-0-	-527	-0-	677	1	4963	3	Y	622	622 0	-0-
						684	9						
*08	6882 X	6396	-0-	-486	-0-	699	1	5005	3	Y	629	629 0	-0-
						692	9						
09	6600 X	6155	-0-	-445	-0-	676	1	4797	3	Y	620	620 0	-0-
						682	9						

RESSMAN 01			WELL #: 10H		RRCID -> 277511		COMPL. DATE 11/18/2015			TOTAL DEPTH 13603		PERF.13830 - 21092	

*03	4774 X	4448	-0-	-326	-0-	447	1	3455	3	Y	496	496 0	-0-
						546	9						
*04	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	447	1	4116	3	Y	480	480 0	-0-
						528	9						
*05	5580 X	4921	-0-	-659	-0-	471	1	3955	3	Y	450	450 0	-0-
						495	9						
*06	5400 X	3682	-0-	-1718	-0-	374	1	2972	3	Y	305	305 0	-0-
						336	9						
*07	4805 X	4659	-0-	-146	-0-	504	1	3703	3	Y	411	411 0	-0-
						452	9						
*08	4960 X	4174	-0-	-786	-0-	458	1	3289	3	Y	388	388 0	-0-
						427	9						
09	4800 X	4016	-0-	-784	-0-	441	1	3143	3	Y	393	393 0	-0-
						432	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) MARATHON OIL EF LLC MATEJEK 01		//CONT.// 24492 500 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
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

		WELL #: 06H		RRCID -> 278991	COMPL. DATE 02/17/2016	TOTAL DEPTH 13440	PERF.13549	-	18465				
*03	2914 X	738	-0-	-2176	-0-	47 1 469 9	222 3	Y		426	426 0		-0-
*04	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	471 1 492 9	2359 3	Y		447	447 0		-0-
*05	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	477 1 502 9	2531 3	Y		456	456 0		-0-
*06	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	434 1 487 9	2475 3	Y		443	443 0		-0-
*07	3627 X	3307	-0-	-320	-0-	428 1 461 9	2418 3	Y		419	419 0		-0-
*08	3627 X	3274	-0-	-353	-0-	418 1 465 9	2391 3	Y		423	423 0		-0-
09	3510 X	3438	-0-	-72	-0-	460 1 475 9	2503 3	Y		432	432 0		-0-

		WELL #: 04H		RRCID -> 279019	COMPL. DATE 12/23/2015	TOTAL DEPTH 13527	PERF.13780	-	20142				
*03	2511 X	2175	-0-	-336	-0-	17 1 320 9	1838 3	Y		291	291 0		-0-
*04	2160 X	2035	-0-	-125	-0-	15 1 273 9	1747 3	Y		248	248 0		-0-
*05	3038 X	96	-0-	-2942	-0-	87 3	9 9	Y		8	8 0		-0-
*06	2940 X	97	-0-	-2843	-0-	82 3	15 9	Y		14	14 0		-0-
*07	3038 X	173	-0-	-2865	-0-	149 3	24 9	Y		22	22 0		-0-
*08	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	1 1 596 9	3364 3	Y		542	542 0		-0-
09	1800 X	1318	-0-	-482	-0-	8 1 183 9	1127 3	Y		166	166 0		-0-

		WELL #: 06H		RRCID -> 279020	COMPL. DATE 10/10/2015	TOTAL DEPTH 13660	PERF.13790	-	18972				
*03	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	235 1 290 9	2043 3	Y		264	264 0		-0-
*04	2370 X	2309	-0-	-61	-0-	236 1 292 9	1781 3	Y		265	265 0		-0-
*05	2449 X	2434	-0-	-15	-0-	231 1 326 9	1877 3	Y		296	296 0		-0-
*06	2370 X	2319	-0-	-51	-0-	229 1 289 9	1801 3	Y		263	263 0		-0-
*07	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	285 1 317 9	2067 3	Y		288	288 0		-0-
*08	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	295 1 306 9	2090 3	Y		278	278 0		-0-
09	2310 N	2186	-0-	-124	-0-	234 1 308 9	1644 3	Y		280	280 0		-0-

		WELL #: 05H		RRCID -> 280292	COMPL. DATE 03/19/2016	TOTAL DEPTH 13654	PERF.13760	-	19432				
*03	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	42 1 496 9	4592 3	Y		451	451 0		-0-
*04	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	51 1 551 9	5345 3	Y		501	501 0		-0-
*05	5208 X	2958	-0-	-2250	-0-	13 1 262 9	2683 3	Y		238	238 0		-0-
*06	5040 X	2360	-0-	-2680	-0-	2129 3	231 9	Y		210	210 0		-0-
*07	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	1189 3	136 9	Y		124	124 0		-0-
*08	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	2 1 799 9	6111 3	Y		726	726 0		-0-
09	7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	45 1 936 9	6202 3	Y		851	851 0		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 GARVEL 01 WELL #: 06H RRCID -> 280293 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13488 - 19364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*03	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	39	1	4805	3	Y	411	411	0	-0-	
						452	9								
*04	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	45	1	4355	3	Y	373	373	0	-0-	
						410	9								
*05	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	22	1	4621	3	Y	378	378	0	-0-	
						416	9								
*06	4710 X	4570	-0-	-140	-0-	4192	3	378	9	Y	344	344	0	-0-	
*07	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4509	3	395	9	Y	359	359	0	-0-	
*08	5084 X	4764	-0-	-320	-0-	1	1	4389	3	Y	340	340	0	-0-	
						374	9								
09	4920 X	4487	-0-	-433	-0-	30	1	4099	3	Y	325	325	0	-0-	
						358	9								

HARLAN METTING 01 WELL #: 03H RRCID -> 280294 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13727 - 18829

*03	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	3650	3	405	9	Y	368	368	0	-0-
*04	3840 X	3391	-0-	-449	-0-	3168	3	223	9	Y	203	203	0	-0-
*05	3968 X	3321	-0-	-647	-0-	3207	3	114	9	Y	104	104	0	-0-
*06	3840 X	2589	-0-	-1251	-0-	2524	3	65	9	Y	59	59	0	-0-
*07	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3318	3	171	9	Y	155	155	0	-0-
*08	3596 X	3235	-0-	-361	-0-	3039	3	196	9	Y	178	178	0	-0-
09	3450 X	3166	-0-	-284	-0-	2954	3	212	9	Y	193	193	0	-0-

GARVEL 01 WELL #: 07H RRCID -> 280295 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13760 - 19432

*03	3720 X	3587	-0-	-133	-0-	29	1	3183	3	Y	341	341	0	-0-
						375	9							
*04	3510 X	3496	-0-	-14	-0-	30	1	3130	3	Y	305	305	0	-0-
						336	9							
*05	3689 X	3570	-0-	-119	-0-	15	1	3208	3	Y	315	315	0	-0-
						347	9							
*06	3570 X	3401	-0-	-169	-0-	3090	3	311	9	Y	283	283	0	-0-
*07	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3252	3	327	9	Y	297	297	0	-0-
*08	3689 X	3027	-0-	-662	-0-	1	1	2756	3	Y	245	245	0	-0-
						270	9							
09	3480 X	2898	-0-	-582	-0-	19	1	2613	3	Y	242	242	0	-0-
						266	9							

JAMES GANO 01 WELL #: 08H RRCID -> 280296 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13824 PERF.13777 - 18837

*03	3131 X	2994	-0-	-137	-0-	2805	3	189	9	Y	172	172	0	-0-
*04	3030 X	2819	-0-	-211	-0-	3	1	2639	3	Y	161	161	0	-0-
						177	9							
*05	3317 X	2301	-0-	-1016	-0-	69	1	2091	3	Y	128	128	0	-0-
						141	9							
*06	3210 X	3090	-0-	-120	-0-	99	1	2796	3	Y	177	177	0	-0-
						195	9							
*07	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	109	1	2530	3	Y	170	170	0	-0-
						187	9							
*08	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	87	1	2021	3	Y	119	119	0	-0-
						131	9							
09	3090 X	2916	-0-	-174	-0-	130	1	2599	3	Y	170	170	0	-0-
						187	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) MARATHON OIL EF LLC WARLING 01		//CONT.// //CONT.//	24492 500 525398	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 08H			RRCID -> 280368	COMPL. DATE 02/12/2016	TOTAL DEPTH 13488	PERF.13621	- 19875								
*03	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	24	1	3152	3	Y	391	391	0			-0-	
						430	9										
*04	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	24	1	2760	3	Y	439	439	0			-0-	
						483	9										
*05	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	14	1	3038	3	Y	583	583	0			-0-	
						641	9										
*06	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3036	3	626	9	Y	569	569	0			-0-	
*07	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3232	3	647	9	Y	588	588	0			-0-	
*08	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	1	1	2461	3	Y	483	483	0			-0-	
						531	9										
09	3420 X	3022	-0-	-398	-0-	18	1	2464	3	Y	491	491	0			-0-	
						540	9										
WARLING 01		WELL #: 10H			RRCID -> 280371	COMPL. DATE 03/12/2016	TOTAL DEPTH 13497	PERF.13616	- 19882								
*03	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	33	1	4553	3	Y	736	736	0			-0-	
						810	9										
*04	3960 X	3491	-0-	-469	-0-	27	1	2968	3	Y	451	451	0			-0-	
						496	9										
*05	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	16	1	3443	3	Y	589	589	0			-0-	
						648	9										
*06	4500 X	3555	-0-	-945	-0-	3023	3	532	9	Y	484	484	0			-0-	
*07	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3071	3	536	9	Y	487	487	0			-0-	
*08	4681 X	3273	-0-	-1408	-0-	1	1	2787	3	Y	441	441	0			-0-	
						485	9										
09	3990 X	3413	-0-	-577	-0-	21	1	2858	3	Y	485	485	0			-0-	
						534	9										
STRAUBE 01		WELL #: 05H			RRCID -> 280384	COMPL. DATE 03/09/2016	TOTAL DEPTH 13719	PERF.13900	- 19402								
*03	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4173	3	284	9	Y	258	258	0			-0-	
*04	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3039	3	242	9	Y	220	220	0			-0-	
*05	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3528	3	253	9	Y	230	230	0			-0-	
*06	3960 X	664	-0-	-3296	-0-	634	3	30	9	Y	27	27	0			-0-	
*07	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	3										-0-
*08	4247 X	255	-0-	-3992	-0-	247	3	8	9	Y	7	7	0			-0-	
09	3690 X	271	-0-	-3419	-0-	270	3	1	9	Y	1	1	0			-0-	
STRAUBE 01		WELL #: 06H			RRCID -> 280385	COMPL. DATE 03/12/2016	TOTAL DEPTH 13806	PERF.14350	- 19802								
*03	248 X	222	-0-	-26	-0-	102	3	120	9	Y	109	109	0			-0-	
*04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-										-0-		
*05	279 X	13	-0-	-266	-0-	2	3	11	9	Y	10	10	0			-0-	
*06	270 X	13	-0-	-257	-0-	6	3	7	9	Y	6	6	0			-0-	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-		
*08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-										-0-		
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-										-0-		
STRAUBE 01		WELL #: 04H			RRCID -> 280458	COMPL. DATE 03/05/2016	TOTAL DEPTH 13699	PERF.13775	- 19605								
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-		
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-		
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-		
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-		
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-		
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-		

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398												
KLEINE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280770 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13705 - 18482												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	12	1	1098	3	Y	13	-0-
						14	9				13	0
*04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	4	1	317	3	Y	-0-	-0-
*05	1023 N	149	-0-	-874	-0-	2	1	130	3	Y	15	0
						17	9					
*06	1050 N	344	-0-	-706	-0-	4	1	322	3	Y	16	0
						18	9					
*07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	97	3	Y	12	0
						13	9					
*08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	16	1	1141	3	Y	24	0
						26	9					
09	330 N	46	-0-	-284	-0-	1	1	38	3	Y	6	0
						7	9					

HOPE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280801 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13580 - 22262												
*03	6665 X	6476	-0-	-189	-0-	321	1	5284	3	Y	792	-0-
						871	9				792	0
*04	6450 X	3313	-0-	-3137	-0-	184	1	2424	3	Y	641	-0-
						705	9				641	0
*05	8556 X	93	-0-	-8463	-0-	27	3	66	9	Y	60	-0-
*06	8280 X	-0-	-0-	-8280	-0-					Y	-0-	-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*08	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-	-0-
09	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-	-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 06H RRCID -> 280847 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 13704 PERF.14005 - 17282												
*03	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	108	1	2433	3	Y	183	-0-
						201	9				183	0
*04	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	105	1	2309	3	Y	173	-0-
						190	9				173	0
*05	2883 N	2677	-0-	-206	-0-	42	1	2450	3	Y	168	-0-
						185	9				168	0
*06	2700 N	2514	-0-	-186	-0-	2	1	2344	3	Y	153	-0-
						168	9				153	0
*07	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	120	1	2314	3	Y	158	-0-
						174	9				158	0
*08	2697 N	2596	-0-	-101	-0-	129	1	2294	3	Y	157	-0-
						173	9				157	0
09	2520 N	2432	-0-	-88	-0-	121	1	2144	3	Y	152	-0-
						167	9				152	0

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 07H RRCID -> 280848 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13575 - 17202												
*03	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	99	1	2246	3	Y	4	-0-
						4	9				4	0
*04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	76	1	1676	3	Y	-0-	-0-
*05	2418 N	25	-0-	-2393	-0-	24	3	1	9	Y	1	0
*06	2250 N	714	-0-	-1536	-0-	1	1	690	3	Y	21	-0-
						23	9				21	0
*07	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	106	1	2035	3	Y	39	-0-
						43	9				39	0
*08	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	107	1	1899	3	Y	68	-0-
						75	9				68	0
09	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	99	1	1758	3	Y	149	-0-
						164	9				149	0

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280849		COMPL. DATE 05/06/2016		TOTAL DEPTH 13707		PERF.13990 - 17142	
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
*03	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	98 1	2212 3	Y	163	163 0	-0-
						179 9					
*04	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	94 1	2077 3	Y	150	150 0	-0-
						165 9					
*05	2356 N	2086	-0-	-270	-0-	33 1	1900 3	Y	139	139 0	-0-
						153 9					
*06	2280 N	1216	-0-	-1064	-0-	1 1	1148 3	Y	61	61 0	-0-
						67 9					
*07	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	90 1	1736 3	Y	114	114 0	-0-
						125 9					
*08	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	135 1	2403 3	Y	164	164 0	-0-
						180 9					
09	2400 X	2376	-0-	-24	-0-	118 1	2103 3	Y	141	141 0	-0-
						155 9					

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 17H		RRCID -> 280855		COMPL. DATE 11/17/2019		TOTAL DEPTH 13663		PERF.13270 - 17264	
*03	16957 X	12699	-0-	-4258	-0-	495 1	11181 3	Y	930	930 0	-0-
						1023 9					
*04	16410 X	12512	-0-	-3898	-0-	500 1	11011 3	Y	910	910 0	-0-
						1001 9					
*05	16151 X	12993	-0-	-3158	-0-	200 1	11697 3	Y	996	996 0	-0-
						1096 9					
*06	15630 X	240	-0-	-15390	-0-	222 3	18 9	Y	16	16 0	-0-
*07	16036 X	16036	-0-	-0-	-0-	729 1	14104 3	Y	1094	1094 0	-0-
						1203 9					
*08	13299 X	10465	-0-	-2834	-0-	515 1	9204 3	Y	678	678 0	-0-
						746 9					
09	12870 X	10675	-0-	-2195	-0-	530 1	9445 3	Y	636	636 0	-0-
						700 9					

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280879		COMPL. DATE 04/21/2016		TOTAL DEPTH 13632		PERF.13620 - 17222	
*03	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	54 1	1484 3	Y	183	183 0	-0-
						201 9					
*04	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	52 1	1304 3	Y	169	169 0	-0-
						186 9					
*05	1581 N	1468	-0-	-113	-0-	22 1	1260 3	Y	169	169 0	-0-
						186 9					
*06	1470 N	1370	-0-	-100	-0-	1 1	1204 3	Y	150	150 0	-0-
						165 9					
*07	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	60 1	1165 3	Y	156	156 0	-0-
						172 9					
*08	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	64 1	1139 3	Y	154	154 0	-0-
						169 9					
09	1380 N	1378	-0-	-2	-0-	64 1	1143 3	Y	155	155 0	-0-
						171 9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 09H RRCID -> 280880 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13600 - 17002														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
*03	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	80	1	1797	3	Y	184	184	0	-0-
						202	9							
*04	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	77	1	1836	3	Y	173	173	0	-0-
						190	9							
*05	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	32	1	1830	3	Y	173	173	0	-0-
						190	9							
*06	2040 N	1934	-0-	-106	-0-	2	1	1764	3	Y	153	153	0	-0-
						168	9							
*07	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	92	1	1774	3	Y	159	159	0	-0-
						175	9							
*08	2077 N	1926	-0-	-151	-0-	93	1	1665	3	Y	153	153	0	-0-
						168	9							
09	1920 N	1875	-0-	-45	-0-	91	1	1617	3	Y	152	152	0	-0-
						167	9							

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 10H RRCID -> 280881 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13615 - 16642														
*03	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	172	1	4244	3	Y	255	255	0	-0-
						281	9							
*04	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	177	1	4071	3	Y	297	297	0	-0-
						327	9							
*05	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	72	1	4137	3	Y	270	270	0	-0-
						297	9							
*06	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4	1	4093	3	Y	251	251	0	-0-
						276	9							
*07	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	237	1	4555	3	Y	306	306	0	-0-
						337	9							
*08	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	244	1	4332	3	Y	301	301	0	-0-
						331	9							
09	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	158	1	2810	3	Y	195	195	0	-0-
						215	9							

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 11H RRCID -> 280910 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13565 - 16342														
*03	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	133	1	3005	3	Y	249	249	0	-0-
						274	9							
*04	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	129	1	3066	3	Y	228	228	0	-0-
						251	9							
*05	3348 X	3265	-0-	-83	-0-	51	1	2961	3	Y	230	230	0	-0-
						253	9							
*06	3240 X	2339	-0-	-901	-0-	2	1	2138	3	Y	181	181	0	-0-
						199	9							
*07	785 X	785	-0-	-0-	-0-	31	1	616	3	Y	125	125	0	-0-
						138	9							
*08	3503 X	1499	-0-	-2004	-0-	67	1	1202	3	Y	209	209	0	-0-
						230	9							
09	3300 X	2027	-0-	-1273	-0-	94	1	1690	3	Y	221	221	0	-0-
						243	9							

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 18H RRCID -> 280957 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 13678 PERF.13885 - 16762														
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) MARATHON OIL EF LLC SCHROEDER 01			//CONT.// //CONT.//	24492 500 525398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE	
			WELL #: 07H	RRCID -> 281416	COMPL. DATE 03/17/2016	TOTAL DEPTH 13650	PERF.13830	-	21832					
*03	7316 X	7204	-0-	-112	-0-	1142 669	1 9	5393	3	Y	608	608	0	-0-
*04	6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	1024 620	1 9	5128	3	Y	564	564	0	-0-
*05	8308 X	7271	-0-	-1037	-0-	1084 618	1 9	5569	3	Y	562	562	0	-0-
*06	8040 X	6564	-0-	-1476	-0-	908 549	1 9	5107	3	Y	499	499	0	-0-
*07	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	934 623	1 9	5231	3	Y	566	566	0	-0-
*08	7316 X	6662	-0-	-654	-0-	902 638	1 9	5122	3	Y	580	580	0	-0-
09	7080 X	6479	-0-	-601	-0-	922 584	1 9	4973	3	Y	531	531	0	-0-
			WELL #: 02H	RRCID -> 281417	COMPL. DATE 06/03/2017	TOTAL DEPTH 13607	PERF.13880	-	17901					
*03	8092 X	8092	-0-	-0-	-0-	6854 6719	3 3	1238	9	Y	1125	1125	0	-0-
*04	8130 X	8130	-0-	-0-	-0-	7271 6445	3 3	1411	9	Y	1283	1283	0	-0-
*05	8630 X	8630	-0-	-0-	-0-	7271 6445	3 3	1359	9	Y	1235	1235	0	-0-
*06	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	6419 6419	3 3	1197	9	Y	1088	1088	0	-0-
*07	7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	6419 5647	3 3	1148	9	Y	1044	1044	0	-0-
*08	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	5647 6159	3 3	936	9	Y	851	851	0	-0-
09	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	6159	3	903	9	Y	821	821	0	-0-
			WELL #: 08H	RRCID -> 281419	COMPL. DATE 03/17/2016	TOTAL DEPTH 13594	PERF.13510	-	21832					
*03	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	1124 611	1 9	7123	3	Y	555	555	0	-0-
*04	7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	1042 561	1 9	6253	3	Y	510	510	0	-0-
*05	7750 X	7061	-0-	-689	-0-	1067 523	1 9	5471	3	Y	475	475	0	-0-
*06	7500 X	5962	-0-	-1538	-0-	842 397	1 9	4723	3	Y	361	361	0	-0-
*07	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	733 312	1 9	4073	3	Y	284	284	0	-0-
*08	7409 X	5869	-0-	-1540	-0-	839 317	1 9	4713	3	Y	288	288	0	-0-
09	7140 X	4526	-0-	-2614	-0-	676 239	1 9	3611	3	Y	217	217	0	-0-
			WELL #: 11H	RRCID -> 281613	COMPL. DATE 04/08/2016	TOTAL DEPTH 13617	PERF.13950	-	21902					
*03	4743 X	4148	-0-	-595	-0-	492 409	1 9	3247	3	Y	372	372	0	-0-
*04	4590 X	3099	-0-	-1491	-0-	474 252	1 9	2373	3	Y	229	229	0	-0-
*05	4588 X	3589	-0-	-999	-0-	512 413	1 9	2664	3	Y	375	375	0	-0-
*06	4440 X	3915	-0-	-525	-0-	551 283	1 9	3081	3	Y	257	257	0	-0-
*07	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	738 702	1 9	4158	3	Y	638	638	0	-0-
*08	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	634 581	1 9	3606	3	Y	528	528	0	-0-
09	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	584 539	1 9	3168	3	Y	490	490	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 12H RRCID -> 288654 COMPL. DATE 10/12/2019 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14063 - 17598															
M	O	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		

*03	11377	X	10357	-0-	-1020	-0-	363	1	9413	3	Y	528	528	0	-0-
							581	9							
*04	11010	X	10688	-0-	-322	-0-	402	1	9666	3	Y	564	564	0	-0-
							620	9							
*05	10819	X	10314	-0-	-505	-0-	164	1	9505	3	Y	586	586	0	-0-
							645	9							
*06	10470	X	9560	-0-	-910	-0-	9	1	9043	3	Y	462	462	0	-0-
							508	9							
*07	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	433	1	8405	3	Y	780	780	0	-0-
							858	9							
*08	10447	X	9114	-0-	-1333	-0-	467	1	8292	3	Y	323	323	0	-0-
							355	9							
09	10110	X	8477	-0-	-1633	-0-	435	1	7706	3	Y	305	305	0	-0-
							336	9							

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 13H RRCID -> 289875 COMPL. DATE 10/12/2019 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13942 - 17495															

*03	11222	X	9721	-0-	-1501	-0-	384	1	8673	3	Y	604	604	0	-0-
							664	9							
*04	10860	X	8578	-0-	-2282	-0-	348	1	7663	3	Y	515	515	0	-0-
							567	9							
*05	11129	X	9615	-0-	-1514	-0-	152	1	8834	3	Y	572	572	0	-0-
							629	9							
*06	10770	X	8945	-0-	-1825	-0-	8	1	8340	3	Y	543	543	0	-0-
							597	9							
*07	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	403	1	7795	3	Y	553	553	0	-0-
							608	9							
*08	10013	X	8640	-0-	-1373	-0-	425	1	7597	3	Y	562	562	0	-0-
							618	9							
09	9360	X	6079	-0-	-3281	-0-	294	1	5264	3	Y	474	474	0	-0-
							521	9							

KOOPMAN 01 - LANG 01 D WELL #: 04H RRCID -> 290763 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13801 - 21020															

*03	39847	X	39847	-0-	-0-	-0-	37745	3	2102	9	Y	1911	1911	0	-0-
*04	34670	X	34670	-0-	-0-	-0-	32764	3	1906	9	Y	1733	1733	0	-0-
*05	41695	X	32022	-0-	-9673	-0-	30176	3	1846	9	Y	1678	1678	0	-0-
*06	40350	X	28776	-0-	-11574	-0-	27106	3	1670	9	Y	1518	1518	0	-0-
*07	26039	X	26039	-0-	-0-	-0-	24561	3	1478	9	Y	1344	1344	0	-0-
*08	33387	X	24667	-0-	-8720	-0-	23218	3	1449	9	Y	1317	1317	0	-0-
09	32310	X	21347	-0-	-10963	-0-	19968	3	1379	9	Y	1254	1254	0	-0-

KOOPMAN 01 - LANG 01 H WELL #: 08H RRCID -> 290781 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13701 - 20360															

*03	56296	X	52218	-0-	-4078	-0-	48700	3	3518	9	Y	3198	3198	0	-0-
*04	49800	X	47173	-0-	-2627	-0-	43849	3	3324	9	Y	3022	3022	0	-0-
*05	55428	X	42453	-0-	-12975	-0-	39447	3	3006	9	Y	2733	2733	0	-0-
*06	53640	X	38110	-0-	-15530	-0-	35325	3	2785	9	Y	2532	2532	0	-0-
*07	37418	X	37418	-0-	-0-	-0-	34658	3	2760	9	Y	2509	2509	0	-0-
*08	43276	X	35643	-0-	-7633	-0-	32677	3	2966	9	Y	2696	2696	0	-0-
09	41880	X	32520	-0-	-9360	-0-	29923	3	2597	9	Y	2361	2361	0	-0-

KOOPMAN 01 - LANG 01 F WELL #: 06H RRCID -> 290801 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13617 - 21007															

*03	56296	X	40270	-0-	-16026	-0-	37007	3	3263	9	Y	2966	2966	0	-0-
*04	50280	X	38831	-0-	-11449	-0-	35885	3	2946	9	Y	2678	2678	0	-0-
*05	49755	X	39835	-0-	-9920	-0-	37260	3	2575	9	Y	2341	2341	0	-0-
*06	48150	X	35834	-0-	-12316	-0-	33551	3	2283	9	Y	2075	2075	0	-0-
*07	35396	X	35396	-0-	-0-	-0-	33108	3	2288	9	Y	2080	2080	0	-0-
*08	38192	X	33422	-0-	-4770	-0-	31221	3	2201	9	Y	2001	2001	0	-0-
09	36960	X	31219	-0-	-5741	-0-	29084	3	2135	9	Y	1941	1941	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DE WITT					
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 A WELL #: 01H RRCID -> 291239										COMPL. DATE	06/19/2021	TOTAL DEPTH	13882	PERF.13894	- 21433
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0	0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*03	47757	X	47757	-0-	-0-	45661	3	2096	9	Y	1905	1905	0	-0-	
*04	40170	X	38198	-0-	-1972	36540	3	1658	9	Y	1507	1507	0	-0-	
*05	41478	X	34828	-0-	-6650	33367	3	1461	9	Y	1328	1328	0	-0-	
*06	40620	X	31831	-0-	-8789	30563	3	1268	9	Y	1153	1153	0	-0-	
*07	30588	X	30588	-0-	-0-	29301	3	1287	9	Y	1170	1170	0	-0-	
*08	38502	X	33395	-0-	-5107	32053	3	1342	9	Y	1220	1220	0	-0-	
09	35820	X	25307	-0-	-10513	23888	3	1419	9	Y	1290	1290	0	-0-	

EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 B WELL #: 02HR RRCID -> 291305										COMPL. DATE	06/19/2021	TOTAL DEPTH	13956	PERF.13886	- 22039
*03	43276	X	42345	-0-	-931	40790	3	1555	9	Y	1414	1414	0	-0-	
*04	39900	X	35884	-0-	-4016	34600	3	1284	9	Y	1167	1167	0	-0-	
*05	38440	X	32442	-0-	-5998	31319	3	1123	9	Y	1021	1021	0	-0-	
*06	37200	X	28179	-0-	-9021	27211	3	968	9	Y	880	880	0	-0-	
*07	28301	X	28301	-0-	-0-	27322	3	979	9	Y	890	890	0	-0-	
*08	37417	X	30721	-0-	-6696	29659	3	1062	9	Y	965	965	0	-0-	
09	33630	X	23323	-0-	-10307	22250	3	1073	9	Y	975	975	0	-0-	

EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 C WELL #: 03H RRCID -> 291311										COMPL. DATE	06/19/2021	TOTAL DEPTH	13998	PERF.13912	- 22978
*03	60295	X	59048	-0-	-1247	57073	3	1975	9	Y	1795	1795	0	-0-	
*04	54960	X	50983	-0-	-3977	49282	3	1701	9	Y	1546	1546	0	-0-	
*05	57164	X	47101	-0-	-10063	45565	3	1536	9	Y	1396	1396	0	-0-	
*06	55320	X	41348	-0-	-13972	40066	3	1282	9	Y	1165	1165	0	-0-	
*07	41594	X	41594	-0-	-0-	40282	3	1312	9	Y	1193	1193	0	-0-	
*08	49538	X	42761	-0-	-6777	41396	3	1365	9	Y	1241	1241	0	-0-	
09	47790	X	33895	-0-	-13895	32540	3	1355	9	Y	1232	1232	0	-0-	

ER03 - L01 - G01 A WELL #: 01H RRCID -> 291330										COMPL. DATE	06/19/2021	TOTAL DEPTH	13979	PERF.13899	- 23820
*03	88133	X	75902	-0-	-12231	73384	3	2518	9	Y	2289	2289	0	-0-	
*04	79140	X	66295	-0-	-12845	64201	3	2094	9	Y	1904	1904	0	-0-	
*05	77376	X	61144	-0-	-16232	59474	3	1670	9	Y	1518	1518	0	-0-	
*06	74880	X	55786	-0-	-19094	54312	3	1474	9	Y	1340	1340	0	-0-	
*07	55581	X	55581	-0-	-0-	54110	3	1471	9	Y	1337	1337	0	-0-	
*08	50530	X	50530	-0-	-0-	48993	3	1537	9	Y	1397	1397	0	-0-	
09	61650	X	48325	-0-	-13325	46793	3	1532	9	Y	1393	1393	0	-0-	

STRAUBE 01 - K01 - LS02 B WELL #: 02H RRCID -> 292191										COMPL. DATE	12/08/2021	TOTAL DEPTH	13690	PERF.13898	- 23551
*03	104904	X	62085	-0-	-42819	664	1	58241	3	Y	2891	2891	0	-0-	
						3180	9								
*04	91800	X	59085	-0-	-32715	707	1	54508	3	Y	3518	3518	0	-0-	
						3870	9								
*05	81902	X	63160	-0-	-18742	745	1	58355	3	Y	3691	3691	0	-0-	
						4060	9								
*06	75390	X	56304	-0-	-19086	647	1	51618	3	Y	3672	3672	0	-0-	
						4039	9								
*07	49615	X	49615	-0-	-0-	528	1	45699	3	Y	3080	3080	0	-0-	
						3388	9								
*08	65379	X	42944	-0-	-22435	532	1	39215	3	Y	2906	2906	0	-0-	
						3197	9								
*09	62670	X	49034	-0-	-13636	613	1	45428	3	Y	2721	2721	0	-0-	
						2993	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 08H		RRCID -> 292271		COMPL. DATE 12/10/2021		TOTAL DEPTH 13547 PERF.16606 - 21096	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM			BALANCE	
*03	47337 X	21946 -0- -25391 -0-	220 1 19320 3 Y	2187	2187 0			-0-	
			2406 9						
*04	43350 X	21148 -0- -22202 -0-	236 1 18151 3 Y	2510	2510 0			-0-	
			2761 9						
*05	38316 X	19292 -0- -19024 -0-	210 1 16451 3 Y	2392	2392 0			-0-	
			2631 9						
*06	34290 X	22871 -0- -11419 -0-	252 1 20097 3 Y	2293	2293 0			-0-	
			2522 9						
*07	39024 X	39024 -0- -0- -0-	415 1 35861 3 Y	2498	2498 0			-0-	
			2748 9						
*08	41120 X	41120 -0- -0- -0-	514 1 37910 3 Y	2451	2451 0			-0-	
			2696 9						
09	36528 X	36528 -0- -0- -0-	457 1 33839 3 Y	2029	2029 0			-0-	
			2232 9						

STRAUBE 01 - W01 A		WELL #: 01H		RRCID -> 292327		COMPL. DATE 12/10/2021		TOTAL DEPTH 13727 PERF.13784 - 20796	
*03	92628 X	45876 -0- -46752 -0-	491 1 43071 3 Y	2104	2104 0			-0-	
			2314 9						
*04	73560 X	42175 -0- -31385 -0-	499 1 38431 3 Y	2950	2950 0			-0-	
			3245 9						
*05	64604 X	43251 -0- -21353 -0-	511 1 39981 3 Y	2508	2508 0			-0-	
			2759 9						
*06	57390 X	36388 -0- -21002 -0-	430 1 34354 3 Y	1458	1458 0			-0-	
			1604 9						
*07	54219 X	34652 -0- -19567 -0-	376 1 32530 3 Y	1587	1587 0			-0-	
			1746 9						
*08	48298 X	32736 -0- -15562 -0-	416 1 30716 3 Y	1458	1458 0			-0-	
			1604 9						
09	44700 X	40352 -0- -4348 -0-	518 1 38373 3 Y	1328	1328 0			-0-	
			1461 9						

STRAUBE 01 - K01 - LS02 A		WELL #: 01H		RRCID -> 292419		COMPL. DATE 12/08/2021		TOTAL DEPTH 13723 PERF.14028 - 24617	
*03	112096 X	71955 -0- -40141 -0-	767 1 67292 3 Y	3542	3542 0			-0-	
			3896 9						
*04	98100 X	67042 -0- -31058 -0-	812 1 62612 3 Y	3289	3289 0			-0-	
			3618 9						
*05	87761 X	71955 -0- -15806 -0-	852 1 66722 3 Y	3983	3983 0			-0-	
			4381 9						
*06	84930 X	62185 -0- -22745 -0-	715 1 57052 3 Y	4016	4016 0			-0-	
			4418 9						
*07	56960 X	56960 -0- -0- -0-	600 1 51860 3 Y	4091	4091 0			-0-	
			4500 9						
*08	72385 X	51979 -0- -20406 -0-	644 1 47484 3 Y	3501	3501 0			-0-	
			3851 9						
*09	70050 X	59584 -0- -10466 -0-	747 1 55370 3 Y	3152	3152 0			-0-	
			3467 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
AFFLERBACH 01 - R01 - G01 A WELL #: 01H RRCID -> 292488 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 13784 PERF.14016 - 20148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	86242 X	54744	-0-	-31498	-0-	79	1	52319	3	Y	2133	2133	0	-0-
						2346	9							
*04	71520 X	42688	-0-	-28832	-0-	18	1	40816	3	Y	1685	1685	0	-0-
						1854	9							
*05	65720 X	45205	-0-	-20515	-0-	6	1	43649	3	Y	1409	1409	0	-0-
						1550	9							
*06	56040 X	40248	-0-	-15792	-0-	38	1	39016	3	Y	1085	1085	0	-0-
						1194	9							
*07	39165 X	39165	-0-	-0-	-0-	6	1	38008	3	Y	1046	1046	0	-0-
						1151	9							
*08	48205 X	37011	-0-	-11194	-0-	21	1	35913	3	Y	979	979	0	-0-
						1077	9							
09	44010 X	34781	-0-	-9229	-0-	2	1	33764	3	Y	923	923	0	-0-
						1015	9							

AFFLERBACH 01 - R01 - M01 A WELL #: 01H RRCID -> 292489 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13988 - 20594

*03	71703 X	44498	-0-	-27205	-0-	64	1	42629	3	Y	1641	1641	0	-0-
						1805	9							
*04	59490 X	35441	-0-	-24049	-0-	15	1	34177	3	Y	1135	1135	0	-0-
						1249	9							
*05	53537 X	37837	-0-	-15700	-0-	5	1	36808	3	Y	931	931	0	-0-
						1024	9							
*06	46110 X	32966	-0-	-13144	-0-	31	1	32119	3	Y	742	742	0	-0-
						816	9							
*07	31772 X	31772	-0-	-0-	-0-	5	1	31007	3	Y	691	691	0	-0-
						760	9							
*08	39184 X	29742	-0-	-9442	-0-	17	1	29028	3	Y	634	634	0	-0-
						697	9							
09	36840 X	27980	-0-	-8860	-0-	1	1	27320	3	Y	599	599	0	-0-
						659	9							

AFFLERBACH 01 - R01 - M01 C WELL #: 03H RRCID -> 292494 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 13794 PERF.13969 - 21133

*03	96317 X	58238	-0-	-38079	-0-	84	1	56019	3	Y	1941	1941	0	-0-
						2135	9							
*04	81330 X	43354	-0-	-37976	-0-	18	1	41633	3	Y	1548	1548	0	-0-
						1703	9							
*05	71951 X	45368	-0-	-26583	-0-	6	1	44023	3	Y	1217	1217	0	-0-
						1339	9							
*06	62820 X	39781	-0-	-23039	-0-	37	1	38663	3	Y	983	983	0	-0-
						1081	9							
*07	38949 X	38949	-0-	-0-	-0-	6	1	37933	3	Y	918	918	0	-0-
						1010	9							
*08	51181 X	35342	-0-	-15839	-0-	20	1	34464	3	Y	780	780	0	-0-
						858	9							
09	44520 X	31374	-0-	-13146	-0-	2	1	30642	3	Y	664	664	0	-0-
						730	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398								
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 D		WELL #: 04H		RRCID -> 292591		COMPL. DATE 04/01/2022		TOTAL DEPTH 13777 PERF.14012 - 21213		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	110484 X	63629	-0-	-46855	-0-	92 1 2311 9	61226 3	Y	2101 2101 0	-0-
*04	92430 X	52972	-0-	-39458	-0-	22 1 2024 9	50926 3	Y	1840 1840 0	-0-
*05	84506 X	54467	-0-	-30039	-0-	7 1 1794 9	52666 3	Y	1631 1631 0	-0-
*06	72810 X	48424	-0-	-24386	-0-	45 1 1350 9	47029 3	Y	1227 1227 0	-0-
*07	46539 X	46539	-0-	-0-	-0-	7 1 1321 9	45211 3	Y	1201 1201 0	-0-
*08	56203 X	43861	-0-	-12342	-0-	25 1 1209 9	42627 3	Y	1099 1099 0	-0-
09	54390 X	37556	-0-	-16834	-0-	2 1 1014 9	36540 3	Y	922 922 0	-0-

AFFLERBACH 01 - R01 - M01 B		WELL #: 02H		RRCID -> 292844		COMPL. DATE 04/01/2022		TOTAL DEPTH 13766 PERF.13906 - 17408		
*03	62527 X	40539	-0-	-21988	-0-	58 1 1802 9	38679 3	Y	1638 1638 0	-0-
*04	49110 X	33584	-0-	-15526	-0-	14 1 1368 9	32202 3	Y	1244 1244 0	-0-
*05	41757 X	30706	-0-	-11051	-0-	4 1 996 9	29706 3	Y	905 905 0	-0-
*06	35910 X	26999	-0-	-8911	-0-	25 1 722 9	26252 3	Y	656 656 0	-0-
*07	24933 X	24933	-0-	-0-	-0-	4 1 608 9	24321 3	Y	553 553 0	-0-
*08	35712 X	22865	-0-	-12847	-0-	13 1 711 9	22141 3	Y	646 646 0	-0-
09	34500 X	18892	-0-	-15608	-0-	1 1 1041 9	17850 3	Y	946 946 0	-0-

JAMES GANO 01 - PF01 - J01 A		WELL #: 01H		RRCID -> 293312		COMPL. DATE 08/04/2022		TOTAL DEPTH 13943 PERF.13768 - 21068		
*03	267654 X	126286	-0-	-141368	-0-	117244 3	9042 9	Y	8220 8220 0	-0-
*04	227280 X	110966	-0-	-116314	-0-	105 1 7803 9	103058 3	Y	7094 7094 0	-0-
*05	200694 X	108918	-0-	-91776	-0-	3145 1 7400 9	98373 3	Y	6727 6727 0	-0-
*06	167430 X	98785	-0-	-68645	-0-	3103 1 6738 9	88944 3	Y	6125 6125 0	-0-
*07	94548 X	94548	-0-	-0-	-0-	3543 1 7378 9	83627 3	Y	6707 6707 0	-0-
*08	113987 X	84395	-0-	-29592	-0-	3232 1 5229 9	75934 3	Y	4754 4754 0	-0-
09	110310 X	76519	-0-	-33791	-0-	3431 1 4054 9	69034 3	Y	3685 3685 0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500				NON-ASSOCIATED					CAPACITY		CNTY: DE WITT		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
JAMES GANO 01 - PF01 - J01 B		WELL #: 02H				RRCID -> 293341	COMPL. DATE 08/04/2022	TOTAL DEPTH 13903	PERF.13710	- 20361					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE					
*03	214923 X	81814	-0-	-133109	-0-	76988 3	4826 9	Y	4387	4387 0	-0-				
*04	169080 X	69887	-0-	-99193	-0-	67 1	65926 3	Y	3540	3540 0	-0-				
						3894 9									
*05	141205 X	66301	-0-	-74904	-0-	1945 1	60837 3	Y	3199	3199 0	-0-				
						3519 9									
*06	116190 X	57308	-0-	-58882	-0-	1830 1	52445 3	Y	2757	2757 0	-0-				
						3033 9									
*07	52649 X	52649	-0-	-0-	-0-	2004 1	47304 3	Y	3037	3037 0	-0-				
						3341 9									
*08	74152 X	45999	-0-	-28153	-0-	1777 1	41756 3	Y	2242	2242 0	-0-				
						2466 9									
*09	71760 X	41552	-0-	-30208	-0-	1869 1	37596 3	Y	1897	1897 0	-0-				
						2087 9									

JAMES GANO 01 - PF01 - J01 C		WELL #: 03H				RRCID -> 293342	COMPL. DATE 08/04/2022	TOTAL DEPTH 13823	PERF.13770	- 19630					
*03	170159 X	58777	-0-	-111382	-0-	55033 3	3744 9	Y	3404	3404 0	-0-				
*04	128310 X	49427	-0-	-78883	-0-	47 1	46391 3	Y	2717	2717 0	-0-				
						2989 9									
*05	104656 X	46799	-0-	-57857	-0-	1370 1	42869 3	Y	2327	2327 0	-0-				
						2560 9									
*06	85320 X	33213	-0-	-52107	-0-	1059 1	30362 3	Y	1629	1629 0	-0-				
						1792 9									
*07	29643 X	29643	-0-	-0-	-0-	1135 1	26782 3	Y	1569	1569 0	-0-				
						1726 9									
*08	53382 X	35858	-0-	-17524	-0-	1380 1	32409 3	Y	1881	1881 0	-0-				
						2069 9									
09	51360 X	33804	-0-	-17556	-0-	1503 1	30241 3	Y	1873	1873 0	-0-				
						2060 9									

HAROLD GOHMERT 01 - W01 - H01 C		WELL #: 03H				RRCID -> 293964	COMPL. DATE 11/21/2022	TOTAL DEPTH 13809	PERF.13927	- 19951					
*03	369737 X	171896	-0-	-197841	-0-	164990 3	6906 9	Y	6278	6278 0	-0-				
*04	357810 X	132002	-0-	-225808	-0-	125719 3	6283 9	Y	5712	5712 0	-0-				
*05	369737 X	120767	-0-	-248970	-0-	116070 3	4697 9	Y	4270	4270 0	-0-				
*06	255120 X	101760	-0-	-153360	-0-	96984 3	4776 9	Y	4342	4342 0	-0-				
*07	220410 X	90991	-0-	-129419	-0-	86868 3	4123 9	Y	3748	3748 0	-0-				
*08	178653 X	79559	-0-	-99094	-0-	76297 3	3262 9	Y	2965	2965 0	-0-				
*09	137400 X	76221	-0-	-61179	-0-	73750 3	2471 9	Y	2246	2246 0	-0-				

HAROLD GOHMERT 01 - HAY 01 A		WELL #: 01H				RRCID -> 294005	COMPL. DATE 11/21/2022	TOTAL DEPTH 13823	PERF.13944	- 20574					
*03	384865 X	179092	-0-	-205773	-0-	170999 3	8093 9	Y	7357	7357 0	-0-				
*04	372450 X	141260	-0-	-231190	-0-	135144 3	6116 9	Y	5560	5560 0	-0-				
*05	384865 X	134449	-0-	-250416	-0-	129742 3	4707 9	Y	4279	4279 0	-0-				
*06	264060 X	111584	-0-	-152476	-0-	107254 3	4330 9	Y	3936	3936 0	-0-				
*07	229524 X	100361	-0-	-129163	-0-	96437 3	3924 9	Y	3567	3567 0	-0-				
*08	186093 X	88171	-0-	-97922	-0-	84821 3	3350 9	Y	3045	3045 0	-0-				
*09	147120 X	82324	-0-	-64796	-0-	79489 3	2835 9	Y	2577	2577 0	-0-				

HAROLD GOHMERT 01 - HAY 01 B		WELL #: 02H				RRCID -> 294043	COMPL. DATE 11/21/2022	TOTAL DEPTH 13823	PERF.13911	- 20085					
*03	373085 X	167830	-0-	-205255	-0-	161783 3	6047 9	Y	5497	5497 0	-0-				
*04	361050 X	127656	-0-	-233394	-0-	122337 3	5319 9	Y	4835	4835 0	-0-				
*05	373085 X	116095	-0-	-256990	-0-	112286 3	3809 9	Y	3463	3463 0	-0-				
*06	361050 X	98090	-0-	-262960	-0-	94448 3	3642 9	Y	3311	3311 0	-0-				
*07	80002 X	80002	-0-	-0-	-0-	77441 3	2561 9	Y	2328	2328 0	-0-				
*08	76990 X	76990	-0-	-0-	-0-	74472 3	2518 9	Y	2289	2289 0	-0-				
*09	132960 X	70401	-0-	-62559	-0-	67929 3	2472 9	Y	2247	2247 0	-0-				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 24492 500											
SAGER 01		//CONT.// 525398											
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
SAGER 01-DUDERSTADT 01 SA1		WELL #: 01H		RRCID -> 295785	COMPL. DATE 07/15/2023	TOTAL DEPTH 14000	PERF.15528	- 24022					
*07	0	180552	-0-	180552	180552	107 1	174738 3	Y	5188	5188	0		-0-
						5707 9							
*08	0	379817	-0-	379817	560369	181 1	369640 3	Y	9087	9087	0		-0-
						9996 9							
*09	873156 X	312787	-0-	-560369	-0-	151 1	304495 3	Y	7401	7401	0		-0-
						8141 9							
SAGER 01-DUDERSTADT 01 SA2		WELL #: 02H		RRCID -> 295804	COMPL. DATE 07/15/2023	TOTAL DEPTH 13956	PERF.14654	- 23215					
*07	0	125252	-0-	125252	125252	74 1	119830 3	Y	4862	4862	0		-0-
						5348 9							
*08	431480 X	306228	-0-	-125252	-0-	145 1	295604 3	Y	9526	9526	0		-0-
						10479 9							
*09	305270 X	305270	-0-	-0-	-0-	146 1	295775 3	Y	8499	8499	0		-0-
						9349 9							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462											
RUNGE TOWN SITE GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 266145	COMPL. DATE 03/25/2012	TOTAL DEPTH 13611	PERF.13727	- 18376					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	0		-0-
05	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	43 1	1321 3	Y	-0-				-0-
						15 4							
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			Y	-0-				-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	20 3	10 9	Y	9	7	0		2
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-	2	0		-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	11 1	176 3	Y	41	31	0		10
						2 4	45 9						
ROYAL UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 266836	COMPL. DATE 10/21/2013	TOTAL DEPTH 14095	PERF.14059	- 19881					
04	0 W	-0-	-0-	-0-	41330			Y	-0-				-0-
*05	0 W	1068	-0-	1068	42398	21 1	931 3	Y	96	84	0		12
						10 4	106 9						
*06	0 W	848	-0-	848	43246	15 1	694 3	Y	117	113	0		16
						10 4	129 9						
*07	0 W	651	-0-	651	43897	13 1	537 3	Y	85	85	0		16
						7 4	94 9						
*08	0 W	-0-	-0-	-0-	43897			Y	-0-	16	0		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	43897			Y	-0-				-0-
VICKERS GAS UNIT 1		WELL #: A 1H		RRCID -> 268217	COMPL. DATE 04/22/2012	TOTAL DEPTH 13240	PERF.14052	- 18907					
04	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-			Y	-0-				-0-
05	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			Y	-0-				-0-
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 RUNGE 2 WELL #: A 3H RRCID -> 280410 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13515 PERF.14088 - 19982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	17	-0-	17	17	3	3	14	9	Y	13	10	0			3

RUNGE 2 WELL #: A 1H RRCID -> 280452 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13893 - 19821

04	19608 X	19608	-0-	-0-	-0-	735	1	15966	3	Y	2407	2032	0			467
						259	4	2648	9							
05	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	60	1	1876	3	Y	351	774	0			44
						23	4	386	9							
06	476 X	476	-0-	-0-	-0-	9	1	427	3	Y	31	71	0			4
						6	4	34	9							
07	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	103	1	4597	3	Y	354	292	0			66
						65	4	389	9							
08	11939 X	11939	-0-	-0-	-0-	320	1	8909	3	Y	2234	2093	0			207
						253	4	2457	9							
09	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	325	1	5483	3	Y	1385	1267	0			325
						80	4	1524	9							

RUNGE 2 WELL #: A 4H RRCID -> 281480 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13620 PERF.14126 - 20013

04	7110 X	6431	-0-	-679	-0-	264	1	5690	3	Y	347	352	0			67
						95	4	382	9							
05	6603 X	1826	-0-	-4777	-0-	52	1	1603	3	Y	137	187	0			17
						20	4	151	9							
06	7350 X	-0-	-0-	-7350	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
07	7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-					Y	-0-					-0-
08	14543 X	14543	-0-	-0-	-0-	478	1	12723	3	Y	874	793	0			81
						381	4	961	9							
09	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	371	1	6146	3	Y	418	401	0			98
						95	4	460	9							

RUNGE 2 (SL) WELL #: A 2H RRCID -> 281630 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13639 PERF.14142 - 19712

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
MOUNTAIN VIEW RANCH WELL #: 1H RRCID -> 290849 COMPL. DATE 03/20/2021 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14264 - 19647

04	59610 X	48278	-0-	-11332	-0-	264	1	46588	2	N	1296	1322	1	6	8	208
						1426	9									
05	58745 X	47685	-0-	-11060	-0-	279	1	46061	2	N	1223	1126	1			305
						1345	9									
06	54810 X	44455	-0-	-10355	-0-	103	1	43076	2	N	1160	936	1			529
						1276	9									
07	54281 X	45328	-0-	-8953	-0-	248	1	43767	2	N	1194	1483	1			240
						1313	9									
08	52328 X	43840	-0-	-8488	-0-	277	1	42355	2	N	1098	1124	1			214
						1208	9									
09	48270 X	NO RPT	-0-	-48270	-0-					N	NO RPT					214

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) ROSEWOOD RESOURCES, INC. YORKTOWN			//CONT.// 24492 500 //CONT.// 728874	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: DE WITT						
YORKTOWN			WELL #:	1H	RRCID ->	292802	COMPL. DATE	07/29/2022	TOTAL DEPTH	13984	PERF.	14559	-	19438			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	232620 X	131694	-0-	-100926	-0-	957	1	127479	2	Y	2962	2914	1	4	8	131	
						3258	9										
05	225928 X	120200	-0-	-105728	-0-	926	1	116557	2	Y	2470	2483	1			118	
						2717	9										
06	200490 X	101948	-0-	-98542	-0-	810	1	98898	2	Y	2036	2089	1			65	
						2240	9										
07	93338 X	93338	-0-	-0-	-0-	822	1	90538	2	Y	1798	1686	1			177	
						1978	9										
08	84297 X	84297	-0-	-0-	-0-	721	1	81827	2	Y	1590	1669	1			98	
						1749	9										
09	131700 X	NO RPT	-0-	-131700	-0-					Y	NO RPT					98	
YORKTOWN			WELL #:	2H	RRCID ->	292818	COMPL. DATE	07/29/2022	TOTAL DEPTH	13974	PERF.	14205	-	19912			
04	223020 X	144916	-0-	-78104	-0-	1055	1	139996	2	Y	3514	3456	1	5	8	156	
						3865	9										
05	230454 X	132473	-0-	-97981	-0-	1014	1	128137	2	Y	3020	3032	1			144	
						3322	9										
06	212790 X	111742	-0-	-101048	-0-	889	1	108152	2	Y	2455	2520	1			79	
						2701	9										
07	102676 X	102676	-0-	-0-	-0-	903	1	99327	2	Y	2224	2084	1			219	
						2446	9										
08	91581 X	91581	-0-	-0-	-0-	783	1	88638	2	Y	1964	2063	1			120	
						2160	9										
09	144930 X	NO RPT	-0-	-144930	-0-					Y	NO RPT					120	
YORKTOWN			WELL #:	3H	RRCID ->	292819	COMPL. DATE	07/29/2022	TOTAL DEPTH	13945	PERF.	14222	-	20901			
04	222690 X	155197	-0-	-67493	-0-	1124	1	149412	2	Y	4237	4159	1	7	8	186	
						4661	9										
05	230113 X	145842	-0-	-84271	-0-	1114	1	140443	2	Y	3895	3895	1			186	
						4285	9										
06	209370 X	129308	-0-	-80062	-0-	1024	1	124511	2	Y	3430	3507	1			109	
						3773	9										
07	122739 X	122739	-0-	-0-	-0-	1073	1	118147	2	Y	3199	2994	1			314	
						3519	9										
08	112585 X	112585	-0-	-0-	-0-	958	1	108422	2	Y	2914	3050	1			178	
						3205	9										
09	155190 X	NO RPT	-0-	-155190	-0-					Y	NO RPT					178	
YORKTOWN			WELL #:	4H	RRCID ->	292820	COMPL. DATE	07/29/2022	TOTAL DEPTH	13939	PERF.	14095	-	20972			
04	223020 X	156760	-0-	-66260	-0-	1137	1	151013	2	Y	4191	4115	1	8	8	185	
						4610	9										
05	230454 X	145935	-0-	-84519	-0-	1118	1	140803	2	Y	3649	3660	1			174	
						4014	9										
06	215370 X	129170	-0-	-86200	-0-	1028	1	124664	2	Y	3162	3235	1			101	
						3478	9										
07	119650 X	119650	-0-	-0-	-0-	1050	1	115417	2	Y	2894	2710	1			285	
						3183	9										
08	113890 X	113890	-0-	-0-	-0-	972	1	109959	2	Y	2690	2811	1			164	
						2959	9										
09	156750 X	NO RPT	-0-	-156750	-0-					Y	NO RPT					164	
BEAR			WELL #:	1H	RRCID ->	295335	COMPL. DATE	02/07/2023	TOTAL DEPTH	13989	PERF.	N/A					
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
ROSEWOOD RESOURCES, INC.		//CONT.// 728874								
BEAR		WELL #: 2H		RRCID -> 295336		COMPL. DATE 01/19/2023		TOTAL DEPTH 14001 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ANT		WELL #: 1H		RRCID -> 295391		COMPL. DATE 01/06/2023		TOTAL DEPTH 13910 PERF. N/A		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915		RRCID -> 266701		COMPL. DATE 06/16/2012		TOTAL DEPTH 13201 PERF.13288 - 17894		
LANGHOFF UNIT B		WELL #: 1								
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HOERMANN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270400		COMPL. DATE 05/03/2013		TOTAL DEPTH 12525 PERF.12880 - 17094		
04	0 N		-0-	-0-	-0-					82
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	3	82
06	295 X	295	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	173
						100	9			
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	32	1	503	3	175
						2	9			
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	175
						548	4			
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					175

LANGHOFF UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 271117		COMPL. DATE 02/17/2013		TOTAL DEPTH 13009 PERF.13188 - 19648		
04	0 X		-0-	-0-	-0-					130
05	0 X		-0-	-0-	-0-					130
06	0 X		-0-	-0-	-0-					130
07	165 X	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	130
08	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	103	1	2070	3	130
						1048	4			
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					130

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915											
LOOS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 271118		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 12435 PERF.12850 - 18412					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			101
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			101
06		513 X	513	-0-	-0-	-0-	33 1	432 3	Y	44			145
							48 9						
07		16 X	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	Y	-0-			145
08		247 X	247	-0-	-0-	-0-	200 4	47 9	Y	43			188
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			188

JANAK UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 271124		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 12722 PERF.13080 - 17682					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
07		559 N	559	-0-	-0-	-0-	105 1	254 3	N	182	186 1		243
							200 9						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			243
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			243

CHUMCHAL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 271347		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 12534 PERF.12846 - 17170					
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			120
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			120
06		233 X	233	-0-	-0-	-0-	15 1	198 3	Y	18			138
							20 9						
07		131 X	131	-0-	-0-	-0-	8 1	123 3	Y	-0-			138
08		401 X	401	-0-	-0-	-0-	3 1	58 3	Y	47			185
							288 4	52 9					
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			185

BOENING UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 271613		COMPL. DATE 01/19/2014		TOTAL DEPTH 12631 PERF.13105 - 16908					
04		782 X	782	-0-	-0-	-0-	35 1	485 3	Y	238	178 1		127
							262 9						
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	233	188 1		172
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	237	371 1		38
07		561 X	561	-0-	-0-	-0-	16 1	257 3	Y	262	187 1		113
							288 9						
08		428 X	428	-0-	-0-	-0-	9 1	184 3	Y	214			327
							235 9						
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			327

RATHKAMP UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 271614		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 12609 PERF.13103 - 17376					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			72

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)													//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC													//CONT.// 781915										
GERDES UNIT													WELL #:		1H	RRCID ->	271792	COMPL. DATE	08/03/2013	TOTAL DEPTH	12747	PERF.	12807 - 17409
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	53					228							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					267							
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	43					310							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	162	1			190							
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-			3 1	64 3	N	45					235							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			50 9		N	NO RPT					235							
GERDES UNIT													WELL #:		2H	RRCID ->	272177	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	12592	PERF.	13025 - 17105
04	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	191 1	2686 3	221 9		Y	201	368	1			258							
05	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	267 1	3716 3	270 9		Y	245	186	1			317							
06	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	207 1	2705 3	198 9		Y	180	187	1			310							
07	3193 X	2205	-0-	-988	-0-	113 1	1802 3	290 9		Y	264	374	1			200							
08	3193 X	1892	-0-	-1301	-0-	19 1	388 3	1314 4	171 9	Y	155					355							
09	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					355							
KAISER UNIT													WELL #:		1H	RRCID ->	272179	COMPL. DATE	03/30/2014	TOTAL DEPTH	13125	PERF.	13240 - 18201
04	3000 N	1703	-0-	-1297	310	493 1	1104 3	106 9		Y	96	188	1			113							
05	1564 N	1254	-0-	-310	-0-	349 1	835 3	70 9		Y	64					177							
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	328 1	789 3	101 9		Y	92	192	1			77							
07	1736 N	929	-0-	-807	-0-	234 1	567 3	128 9		Y	116					193							
08	1240 N	979	-0-	-261	-0-	254 1	637 3	88 9		Y	80	185	1			88							
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					88							
FIELDS UNIT													WELL #:		1H	RRCID ->	272180	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	12807	PERF.	13065 - 16358
04	1710 N	1114	-0-	-596	-0-	277 1	620 3	217 9		Y	197	168	1			77							
05	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	504 1	1206 3	261 9		Y	237	186	1			128							
06	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	564 1	1357 3	209 9		Y	190	186	1			132							
07	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	338 1	819 3	205 9		Y	186	185	1			133							
08	1984 N	1084	-0-	-900	-0-	256 1	643 3	185 9		Y	168	168	1			133							
09	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					133							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC			//CONT.//	781915										
MACHICEK UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	272419	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	13085	PERF.13421	- 17982		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1267	1	610	3	N	138	181	1	82
						152	9							
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	784	1	135	3	N	95			177
						105	9							
06	1830 N	425	-0-	-1405	-0-	302	1	65	3	N	53			230
						58	9							
07	2108 N	1238	-0-	-870	-0-	965	1	195	3	N	71	184	1	117
						78	9							
08	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	965	1	633	3	N	211			328
						232	9							
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			328

FIELDS UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	272432	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL DEPTH	13116	PERF.13083	- 17444		
04	720 N	468	-0-	-252	-0-	106	1	238	3	Y	113	178	1	93
						124	9							
05	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	780	1	1868	3	Y	144	187	1	50
						158	9							
06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	339	1	816	3	Y	118			168
						130	9							
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	188	1	454	3	Y	161	186	1	143
						177	9							
08	1488 N	370	-0-	-1118	-0-	74	1	186	3	Y	100	181	1	62
						110	9							
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT			62

KAISER UNIT			WELL #:	5H	RRCID ->	272596	COMPL. DATE	09/08/2014	TOTAL DEPTH	13239	PERF.13162	- 19591		
04	3000 N	865	-0-	-2135	428	206	1	462	3	Y	179	179	1	88
						197	9							
05	1136 N	708	-0-	-428	-0-	161	1	385	3	Y	147			235
						162	9							
06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	347	1	836	3	Y	251	188	1	298
						276	9							
07	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	330	1	798	3	Y	254	187	1	365
						279	9							
08	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	263	1	660	3	Y	127	187	1	305
						140	9							
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT			305

JANAK UNIT			WELL #:	5H	RRCID ->	272780	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	12786	PERF.13557	- 18037		
04	3000 N	1057	-0-	-1943	3346	266	1	596	3	Y	177	169	1	190
						195	9							
05	3100 N	1702	-0-	-1398	1948	445	1	1066	3	Y	174	184	1	180
						191	9							
06	3000 N	1514	-0-	-1486	462	380	1	913	3	Y	201	181	1	200
						221	9							
07	2187 N	1725	-0-	-462	-0-	452	1	1095	3	Y	162	187	1	175
						178	9							
08	1705 N	1397	-0-	-308	-0-	352	1	885	3	Y	145	185	1	135
						160	9							
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT			135

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
JANAK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273210 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13167 - 19088												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	2562 N	1072	-0-	-1490	-0-	298	1	668	3	Y	96	190 1 83
05	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	106	9	445	1	1065	3	Y 160 163 1 80
06	3000 N	3710	-0-	710	710	176	9	1022	1	2459	3	Y 208 175 1 113
07	1836 N	1126	-0-	-710	-0-	229	9	279	1	675	3	Y 156 187 1 82
08	1302 N	614	-0-	-688	-0-	172	9	135	1	338	3	Y 128 210
09	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-	141	9					Y NO RPT 210
JANAK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273528 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 12705 PERF.13336 - 19497												
04	3000 N	2793	-0-	-207	6421	790	1	1769	3	Y	213	188 1 133
05	3100 N	1700	-0-	-1400	5021	234	9	438	1	1050	3	Y 193 188 1 138
06	3000 N	1671	-0-	-1329	3692	212	9	407	1	979	3	Y 259 182 1 215
07	3100 N	2270	-0-	-830	2862	285	9	587	1	1420	3	Y 239 377 1 77
08	3100 N	1607	-0-	-1493	1369	263	9	411	1	1033	3	Y 148 225
09	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-	163	9					Y NO RPT 225
LANGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273529 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13171 PERF.14096 - 19975												
04	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	784	1	1784	3	N	211	178 1 210
05	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	232	9	1207	1	2163	3	N 209 186 1 233
06	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	230	9	664	1	2788	3	N 258 169 1 322
07	3038 X	3031	-0-	-7	-0-	284	9	806	1	2030	3	N 177 384 1 115
08	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	195	9	1870	1	1784	3	N 160 275
09	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-	176	9					N NO RPT 275
POTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274460 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13448 - 18793												
04	3570 X	2800	-0-	-770	-0-	520	1	1982	3	N	271	376 1 135
05	3689 X	3210	-0-	-479	-0-	298	9	651	1	2237	3	N 293 376 1 52
06	1980 X	1665	-0-	-315	-0-	322	9	557	1	807	3	N 274 169 1 157
07	2883 X	2183	-0-	-700	-0-	301	9	599	1	1274	3	N 282 379 1 60
08	3224 X	2978	-0-	-246	-0-	310	9	860	1	1795	3	N 294 186 1 168
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-	323	9					N NO RPT 168

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915										
KAISER UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	274666	COMPL. DATE	09/06/2014	TOTAL DEPTH	13329	PERF.	13253	- 20196
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3060 X	1664	-0-	-1396	-0-	466	1	1044	3	Y	140	203
05	3162 X	363	-0-	-2799	-0-	154	9	161	3	Y	123	188 1
06	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-	67	1			Y	141	167 1
07	2139 X	2083	-0-	-56	-0-	135	9	1394	3	Y	103	215
08	1705 X	1309	-0-	-396	-0-	113	9	883	3	Y	67	282
09	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-	352	1			Y	NO RPT	282
						74	9					
FIELDS UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	274668	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL DEPTH	12828	PERF.	13321	- 16682
04	14B2 EXT	1831	-0-	1831	14783	156	1	1455	3	Y	200	179 1
05	16277 X	1494	-0-	-14783	-0-	220	9	1149	3	Y	227	377 1
06	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	95	1	1017	3	Y	185	191 1
07	1891 X	1220	-0-	-671	-0-	250	9	905	3	Y	205	277
08	1891 X	1093	-0-	-798	-0-	93	1	915	3	Y	102	186 1
09	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-	204	9			Y	NO RPT	193
						89	1					
						226	9					
						66	1					
						112	9					
FIELDS UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	274669	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL DEPTH	12834	PERF.	13327	- 17481
04	2400 X	2301	-0-	-99	-0-	203	1	1891	3	Y	188	183 1
05	2480 X	2038	-0-	-442	-0-	207	9	1716	3	Y	164	188 1
06	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	142	1	2319	3	Y	164	174 1
07	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	180	9	2417	3	Y	219	187 1
08	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	212	1	2002	3	Y	275	373 1
09	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-	180	9			Y	NO RPT	107
						238	1					
						241	9					
						144	1					
						303	9					
ADAMEK UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	274673	COMPL. DATE	06/22/2014	TOTAL DEPTH	13256	PERF.	17911	- 18862
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
CHUMCHAL UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	275079	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	12629	PERF.	12749	- 16750
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	33

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
GERDES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275125 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12529 PERF.12954 - 17339													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	125	1	1752	3	Y	10	200
05		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	200	1	2783	3	Y	7	207
06		1830 X	1759	-0-	-71	-0-	124	1	1621	3	Y	13 177 1	43
07		1891 X	1223	-0-	-668	-0-	68	1	1090	3	Y	59	102
08		1891 X	648	-0-	-1243	-0-	3	1	48	3	Y	3	105
09		1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-	594	4	3	9	Y	NO RPT	105
GERDES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275126 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 12539 PERF.13194 - 17891													
04		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	265	1	3722	3	Y	160 150 1	185
05		1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	88	1	1220	3	Y	160 167 1	178
06		1530 X	1263	-0-	-267	-0-	176	9	1013	3	Y	156 177 1	157
07		4216 X	1345	-0-	-2871	-0-	78	1	1149	3	Y	113 158 1	112
08		4216 X	2218	-0-	-1998	-0-	172	9	898	3	Y	150	262
09		4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-	45	1	165	9	Y	NO RPT	262
LANGHOFF UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 275165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13340 - 16435													
04		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	277	1	3896	3	Y	23	213
05		1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	25	9	1010	3	Y	25	238
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1			Y	34 177 1	95
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	28	9			Y	41	136
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70	206
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	206
RATHKAMP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275166 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13197 - 17006													
04		3000 N	2734	-0-	-266	843	168	1	2362	3	Y	185 190 1	193
05		1870 N	1027	-0-	-843	-0-	204	9	809	3	Y	145 188 1	150
06		2700 X	1010	-0-	-1690	-0-	58	1	758	3	Y	176 187 1	139
07		2790 X	1541	-0-	-1249	-0-	160	9	1246	3	Y	197 173 1	163
08		2790 X	483	-0-	-2307	-0-	58	1	334	3	Y	120	283
09		2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-	194	9			Y	NO RPT	283

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DE WITT						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915													
LANGHOFF UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 275763			COMPL. DATE 02/03/2015		TOTAL DEPTH 12614		PERF.13172 - 17823				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
04	45 X	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-				97
05	815 X	815	-0-	-0-	-0-	55	1	760	3	Y	-0-				97
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				97
07	86 X	86	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	8				105
						9	9								
08	92 X	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	Y	-0-				105
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				105
CHUMCHAL UNIT				WELL #: 4H		RRCID -> 275764		COMPL. DATE 01/10/2015		TOTAL DEPTH 12742		PERF.13236 - 17015			
04	759 X	759	-0-	-0-	-0-	43	1	600	3	Y	105				283
						116	9								
05	195 X	195	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	108	188	1		203
						119	9								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	87				290
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	177	179	1		288
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	167	1		178
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				178
RATHKAMP UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 276090		COMPL. DATE 02/06/2015		TOTAL DEPTH 12624		PERF.13092 - 18255			
04	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	75	1	1056	3	Y	-0-				103
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	44	1	609	3	Y	-0-				103
06	540 N	32	-0-	-508	-0-	2	1	26	3	Y	4				107
						4	9								
07	1178 N	609	-0-	-569	-0-	36	1	573	3	Y	-0-				107
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	31	1	623	3	Y	-0-				107
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT				107
HOERMANN UNIT				WELL #: 2H		RRCID -> 276210		COMPL. DATE 01/09/2015		TOTAL DEPTH 12738		PERF.13178 - 17774			
04	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	89	1	1247	3	Y	363	195	1		303
						399	9								
05	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	54	1	748	3	Y	309	360	1		252
						340	9								
06	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	64	1	832	3	Y	274	368	1		158
						301	9								
07	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	66	1	1050	3	Y	278	364	1		72
						306	9								
08	620 X	620	-0-	-0-	-0-	15	1	298	3	Y	279	186	1		165
						307	9								
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				165
LOOS UNIT				WELL #: 2H		RRCID -> 276275		COMPL. DATE 01/24/2015		TOTAL DEPTH 12673		PERF.13190 - 18081			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				125
07	14B2 EXT	95	-0-	95	95	6	1	89	3	Y	-0-				125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				125
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					Y	NO RPT				125

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DE WITT			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915										
LOOS UNIT		WELL #:		8H	RRCID -> 276293	COMPL. DATE 10/10/2014	TOTAL DEPTH 12638	PERF.12782	- 16067			
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
04	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	104 1 42 9	1459 3	Y	38			175
05	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	115 1 44 9	1601 3	Y	40			215
06	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	169 1 88 9	2205 3	Y	80	178 1		117
07	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	145 1 78 9	2312 3	Y	71			188
08	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	90 1 1108 4	1800 3	Y	39			227
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		43 9	Y	NO RPT			227
CHUMCHAL UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 276301	COMPL. DATE 08/01/2014	TOTAL DEPTH 12661	PERF.12754	- 17139			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7
LANGHOFF UNIT A		WELL #:		4H	RRCID -> 276302	COMPL. DATE 01/19/2015	TOTAL DEPTH 13036	PERF.12944	- 18641			
04	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	150 1 44 9	2105 3	Y	40	189 1		38
05	438 X	438	-0-	-0-	-0-	26 1 44 9	368 3	Y	40			78
06	638 X	638	-0-	-0-	-0-	43 1 32 9	563 3	Y	29			107
07	225 X	225	-0-	-0-	-0-	10 1 50 9	165 3	Y	45			152
08	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	7 1 1164 4	139 3	Y	33			185
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		36 9	Y	NO RPT			185
LOOS UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 276303	COMPL. DATE 01/25/2015	TOTAL DEPTH 12711	PERF.13150	- 17092			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			163
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			163
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			163
07	14B2 EXT	2102	-0-	2102	2102	111 1 222 9	1769 3	Y	202			365
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2102			Y	-0-			365
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2102			Y	NO RPT			365
RATHKAMP UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 276304	COMPL. DATE 02/18/2015	TOTAL DEPTH 13014	PERF.13343	- 17252			
04	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	259 1 74 9	3637 3	Y	67			160
05	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	324 1 107 9	4512 3	Y	97	162 1		95
06	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	413 1 63 9	5391 3	Y	57			152
07	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	182 1 40 9	2902 3	Y	36			188
08	2511 X	1721	-0-	-790	-0-	82 1	1639 3	Y	-0-			188
09	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-			Y	NO RPT			188

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
BOENING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276331 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12947 - 16625													
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
04	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	209	1	2940	3	Y	291	184 1	225
						320	9						
05	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	224	1	3119	3	Y	224	371 1	78
						246	9						
06	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	237	1	3093	3	Y	230	186 1	122
						253	9						
07	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	196	1	3130	3	Y	224	184 1	162
						246	9						
08	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	102	1	2037	3	Y	257	187 1	232
						283	9						
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		232
COLLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276648 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13572 - 18663													
04	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	627	1	2390	3	N	400	372 1	183
						440	9						
05	3224 X	2882	-0-	-342	-0-	556	1	1911	3	N	377	358 1	202
						415	9						
06	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	1354	1	1962	3	N	418	352 1	268
						460	9						
07	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	1241	1	2643	3	N	405	551 1	122
						446	9						
08	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	1432	1	2988	3	N	406	385 1	143
						447	9						
09	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT		143
ADAMEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285563 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13333 - 19078													
04	6120 X	1778	-0-	-4342	-0-	104	1	966	3	Y	644	184 1	635
						708	9						
05	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	440	1	5304	3	Y	566	894 1	307
						623	9						
06	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	445	1	4880	3	Y	722	745 1	284
						794	9						
07	6138 X	4979	-0-	-1159	-0-	422	1	4281	3	Y	251	187 1	348
						276	9						
08	6355 X	5531	-0-	-824	-0-	342	1	4743	3	Y	405	193 1	560
						446	9						
09	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT		560
HOERMANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285842 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12621 PERF.13152 - 20202													
04	9030 X	6433	-0-	-2597	-0-	337	1	4729	3	Y	1243	921 1	692
						1367	9						
05	9331 X	8402	-0-	-929	-0-	453	1	6318	3	Y	1483	1762 1	413
						1631	9						
06	9030 X	8007	-0-	-1023	-0-	463	1	6037	3	Y	1370	1246 1	537
						1507	9						
07	8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	398	1	6345	3	Y	1414	1471 1	480
						1555	9						
08	8401 X	5838	-0-	-2563	-0-	166	1	3333	3	Y	934	1104 1	310
						1312	4	1027	9				
09	8130 X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					Y	NO RPT		310

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
HOERMANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286378 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12518 PERF.13102 - 19197														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
04		6480 X	2326	-0-	-4154	-0-	98 1	1379 3	Y	772	378 1			692
							849 9							
05		6696 X	2840	-0-	-3856	-0-	151 1	2109 3	Y	527	861 1			358
							580 9							
06		6480 X	3201	-0-	-3279	-0-	173 1	2255 3	Y	703	721 1			340
							773 9							
07		5518 X	2554	-0-	-2964	-0-	116 1	1856 3	Y	529	707 1			162
							582 9							
08		5208 X	1781	-0-	-3427	-0-	39 1	774 3	Y	258	195 1			225
							684 4							
09		3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-			Y	NO RPT				225
LOOS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287445 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12666 - 18160														
04		6690 X	6074	-0-	-616	-0-	317 1	4456 3	Y	1183	945 1			490
							1301 9							
05		6913 X	5873	-0-	-1040	-0-	305 1	4242 3	Y	1205	1278 1			417
							1326 9							
06		6690 X	5604	-0-	-1086	-0-	308 1	4023 3	Y	1157	1094 1			480
							1273 9							
07		6262 X	5289	-0-	-973	-0-	242 1	3852 3	Y	1086	1188 1			378
							1195 9							
08		6262 X	6002	-0-	-260	-0-	158 1	3159 3	Y	1072	1118 1			332
							1506 4							
09		6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-			Y	NO RPT				332
LOOS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287894 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12646 - 19175														
04		1584 N	1100	-0-	-484	-0-	60 1	846 3	Y	176	199 1			402
							194 9							
05		720 N	720	-0-	-0-	-0-	33 1	463 3	Y	204	173 1			433
							224 9							
06		779 N	779	-0-	-0-	-0-	41 1	539 3	Y	181	184 1			430
							199 9							
07		1147 X	498	-0-	-649	-0-	19 1	296 3	Y	166	273 1			323
							183 9							
08		1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	20 1	394 3	Y	130	190 1			263
							926 4							
09		1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-			Y	NO RPT				263
BOENING UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288201 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 12868 PERF.13200 - 19454														
04		10560 X	8386	-0-	-2174	-0-	478 1	6706 3	Y	1093	1106 1			257
							1202 9							
05		10912 X	8812	-0-	-2100	-0-	510 1	7103 3	Y	1090	1107 1			240
							1199 9							
06		10560 X	8627	-0-	-1933	-0-	537 1	7009 3	Y	983	923 1			300
							1081 9							
07		9331 X	6778	-0-	-2553	-0-	348 1	5541 3	Y	808	945 1			163
							889 9							
08		8804 X	8323	-0-	-481	-0-	232 1	4654 3	Y	944	747 1			360
							2399 4							
09		8640 X	NO RPT	-0-	-8640	-0-			Y	NO RPT				360

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915								
GERDES UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 288224		COMPL. DATE 06/10/2019		TOTAL DEPTH 12858 PERF.12806 - 17462		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	5910 X	4232	-0-	-1678	-0-	228 1 806 9	3198 3	Y	733 745 1	185
05	6107 X	4886	-0-	-1221	-0-	262 1 979 9	3645 3	Y	890 547 1	528
06	5910 X	5190	-0-	-720	-0-	303 1 930 9	3957 3	Y	845 896 1	477
07	4867 X	4722	-0-	-145	-0-	231 1 805 9	3686 3	Y	732 854 1	355
08	4898 X	1429	-0-	-3469	-0-	32 1 484 4	646 3	Y	243 371 1	227
09	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-			Y	NO RPT	227
GERDES UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 288225		COMPL. DATE 06/09/2019		TOTAL DEPTH 12899 PERF.12913 - 17980		
04	5280 X	4676	-0-	-604	-0-	247 1 961 9	3468 3	Y	874 935 1	277
05	5456 X	4895	-0-	-561	-0-	272 1 832 9	3791 3	Y	756 738 1	295
06	5820 X	4788	-0-	-1032	-0-	278 1 888 9	3622 3	Y	807 745 1	357
07	6014 X	4930	-0-	-1084	-0-	241 1 853 9	3836 3	Y	775 935 1	197
08	5642 X	1405	-0-	-4237	-0-	28 1 553 4	553 3	Y	246 185 1	258
09	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-			Y	NO RPT	258
BOENING UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 288232		COMPL. DATE 08/03/2019		TOTAL DEPTH 12940 PERF.13301 - 20362		
04	12540 X	9623	-0-	-2917	-0-	540 1 1502 9	7581 3	Y	1365 1282 1	400
05	12958 X	10440	-0-	-2518	-0-	600 1 1478 9	8362 3	Y	1344 1514 1	230
06	12540 X	9856	-0-	-2684	-0-	604 1 1378 9	7874 3	Y	1253 1300 1	183
07	11439 X	10560	-0-	-879	-0-	539 1 1438 9	8583 3	Y	1307 1317 1	173
08	11439 X	9985	-0-	-1454	-0-	313 1 1973 4	6278 3	Y	1292 1125 1	340
09	10110 X	NO RPT	-0-	-10110	-0-			Y	NO RPT	340
LANGHOFF UNIT A		WELL #: 8L		RRCID -> 288768		COMPL. DATE 09/10/2020		TOTAL DEPTH 13167 PERF.13215 - 19864		
04	17160 X	12353	-0-	-4807	-0-	750 1 1064 9	10539 3	Y	967 915 1	281
05	17732 X	13552	-0-	-4180	-0-	836 1 1066 9	11650 3	Y	969 755 1	495
06	17160 X	12884	-0-	-4276	-0-	848 1 979 9	11057 3	Y	890 1119 1	266
07	15562 X	13053	-0-	-2509	-0-	701 1 1180 9	11172 3	Y	1073 938 1	401
08	14942 X	11581	-0-	-3361	-0-	400 1 2399 4	8004 3	Y	707 749 1	359
09	13110 X	NO RPT	-0-	-13110	-0-			Y	NO RPT	359

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BOENING UNIT WELL #: 6L RRCID -> 288772 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13307 - 17920														
M O	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	
04	8970 X	4605	-0-	-4365	-0-	228	1	3203	3	Y	1067	1124	1	422
						1174	9							
05	8680 X	5701	-0-	-2979	-0-	299	1	4167	3	Y	1123	1123	1	422
						1235	9							
06	6840 X	6194	-0-	-646	-0-	365	1	4760	3	Y	972	925	1	469
						1069	9							
07	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	330	1	5262	3	Y	933	1131	1	271
						1026	9							
08	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	182	1	3649	3	Y	812	744	1	339
						2089	4	893	9					
09	6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT			339

LANGHOFF UNIT A WELL #: 9L RRCID -> 288773 COMPL. DATE 09/09/2020 TOTAL DEPTH 13121 PERF.13141 - 18880														
04	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	698	761	1	203
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	684	559	1	328
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	705	757	1	276
07	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	35	1	565	3	Y	606	757	1	125
						667	9							
08	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	299	1	5987	3	Y	591	565	1	151
						1766	4	650	9					
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			151

BOENING UNIT WELL #: 6U RRCID -> 288774 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13392 - 18362														
04	15720 X	14726	-0-	-994	-0-	808	1	11343	3	Y	2341	2044	1	865
						2575	9							
05	18035 X	18035	-0-	-0-	-0-	1029	1	14336	3	Y	2427	2605	1	687
						2670	9							
06	17156 X	17156	-0-	-0-	-0-	1050	1	13699	3	Y	2188	2234	1	641
						2407	9							
07	18321 X	17382	-0-	-939	-0-	880	1	14027	3	Y	2250	2443	1	448
						2475	9							
08	18321 X	15558	-0-	-2763	-0-	492	1	9862	3	Y	2122	2211	1	359
						2870	4	2334	9					
09	17460 X	NO RPT	-0-	-17460	-0-					Y	NO RPT			359

CHUMCHAL UNIT WELL #: 6L RRCID -> 288866 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13164 - 22004														
04	9817 X	9817	-0-	-0-	-0-	877	1	8157	3	Y	712	764	1	526
						783	9							
05	9858 X	8797	-0-	-1061	-0-	566	1	6830	3	Y	1274	1446	1	354
						1401	9							
06	9540 X	7278	-0-	-2262	-0-	509	1	5581	3	Y	1080	908	1	526
						1188	9							
07	10137 X	6698	-0-	-3439	-0-	496	1	5034	3	Y	1062	1328	1	260
						1168	9							
08	10137 X	6898	-0-	-3239	-0-	390	1	5407	3	Y	1001	949	1	312
						1101	9							
09	9810 X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					Y	NO RPT			312

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
CHUMCHAL UNIT WELL #: 7L RRCID -> 288867 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13085 - 20349												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	9540 X	6114	-0-	-3426	-0-	470	1	4373	3	Y	1155	469
						1271	9					
05	9654 X	9654	-0-	-0-	-0-	627	1	7563	3	Y	1331	245
						1464	9					
06	9000 X	7817	-0-	-1183	-0-	550	1	6028	3	Y	1126	651
						1239	9					
07	8804 X	7598	-0-	-1206	-0-	565	1	5735	3	Y	1180	156
						1298	9					
08	9641 X	7805	-0-	-1836	-0-	445	1	6166	3	Y	1085	297
						1194	9					
09	9330 X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					Y	NO RPT	297

JANAK UNIT WELL #: 7L RRCID -> 288870 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12997 PERF.13238 - 18404												
04	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	1152	1	2579	3	Y	440	354
						484	9					
05	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	1027	1	2461	3	Y	493	281
						542	9					
06	4200 X	3364	-0-	-836	-0-	885	1	2129	3	Y	318	599
						350	9					
07	4371 X	3104	-0-	-1267	-0-	828	1	2003	3	Y	248	286
						273	9					
08	4371 X	2617	-0-	-1754	-0-	672	1	1688	3	Y	234	151
						257	9					
09	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT	151

JANAK-LOOS WELL #: 6L RRCID -> 288871 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13207 - 20352												
04	6180 X	4535	-0-	-1645	-0-	1200	1	2686	3	Y	590	250
						649	9					
05	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	1411	1	3381	3	Y	570	255
						627	9					
06	5430 X	4668	-0-	-762	-0-	1176	1	2829	3	Y	603	302
						663	9					
07	5611 X	4910	-0-	-701	-0-	1245	1	3013	3	Y	593	333
						652	9					
08	5611 X	5544	-0-	-67	-0-	1462	1	3672	3	Y	373	328
						410	9					
09	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT	328

LOOS UNIT WELL #: 12L RRCID -> 288931 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12916 PERF.13160 - 19205												
04	9210 X	6311	-0-	-2899	-0-	346	1	4862	3	Y	1003	417
						1103	9					
05	8587 X	7162	-0-	-1425	-0-	404	1	5630	3	Y	1025	328
						1128	9					
06	8310 X	6895	-0-	-1415	-0-	418	1	5448	3	Y	935	354
						1029	9					
07	7192 X	6947	-0-	-245	-0-	349	1	5562	3	Y	942	401
						1036	9					
08	7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	200	1	4012	3	Y	878	349
						2245	4	966	9			
09	6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT	349

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915										
LOOS UNIT		WELL #: 11L		RRCID -> 288992		COMPL. DATE 03/14/2020		TOTAL DEPTH 12932 PERF.13139 - 21052				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		12690 X	8797	-0-	-3893	-0-	477 1	6692 3	Y	1480	1329 1	479
							1628 9					
05		13113 X	9092	-0-	-4021	-0-	504 1	7015 3	Y	1430	1456 1	453
							1573 9					
06		12690 X	9100	-0-	-3590	-0-	541 1	7054 3	Y	1368	1285 1	536
							1505 9					
07		10850 X	9032	-0-	-1818	-0-	435 1	6938 3	Y	1508	1542 1	502
							1659 9					
08		10168 X	8885	-0-	-1283	-0-	248 1	4964 3	Y	1282	1313 1	471
							2263 4					
09		9090 X	NO RPT	-0-	-9090	-0-			Y	NO RPT		471

GERDES-LANGHOFF		WELL #: 1L		RRCID -> 289035		COMPL. DATE 11/02/2019		TOTAL DEPTH 12883 PERF.12673 - 19742				
04		9960 X	8153	-0-	-1807	-0-	431 1	6059 3	Y	1512	1486 1	396
							1663 9					
05		10292 X	8929	-0-	-1363	-0-	494 1	6884 3	Y	1410	1629 1	177
							1551 9					
06		11546 X	11546	-0-	-0-	-0-	711 1	9271 3	Y	1422	1094 1	505
							1564 9					
07		9517 X	7851	-0-	-1666	-0-	372 1	5929 3	Y	1409	1482 1	432
							1550 9					
08		9331 X	7430	-0-	-1901	-0-	203 1	4080 3	Y	1299	1481 1	250
							1718 4					
09		11460 X	NO RPT	-0-	-11460	-0-			Y	NO RPT		250

GERDES-RATHKAMP		WELL #: 1L		RRCID -> 289147		COMPL. DATE 10/31/2019		TOTAL DEPTH 12878 PERF.12701 - 19362				
04		12630 X	9798	-0-	-2832	-0-	529 1	7425 3	Y	1676	1687 1	406
							1844 9					
05		13051 X	10682	-0-	-2369	-0-	593 1	8264 3	Y	1659	1825 1	240
							1825 9					
06		12630 X	10690	-0-	-1940	-0-	634 1	8274 3	Y	1620	1454 1	406
							1782 9					
07		11470 X	10372	-0-	-1098	-0-	513 1	8184 3	Y	1523	1465 1	464
							1675 9					
08		11470 X	9987	-0-	-1483	-0-	287 1	5756 3	Y	1614	1687 1	391
							2169 4					
09		10680 X	NO RPT	-0-	-10680	-0-			Y	NO RPT		391

DIAL (HOCKLEY 3380)		24525 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
OFFSPRING WELL SALVAGE PEREIRA		618934										
		WELL #: 2		RRCID -> 104466		COMPL. DATE 03/03/1983		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3354 - 3362				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIAMOND T (1ST. TOM LYNE)			24571 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
BLUEBONNET OIL & GAS			076838										
SANGER HEIRS 392			WELL #: 1UT		RRCID -> 118975		COMPL. DATE 10/06/1985		TOTAL DEPTH 13218		PERF. 9620 - 9668		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SANGER HEIRS 391			WELL #: 4UT		RRCID -> 119951		COMPL. DATE 01/05/1986		TOTAL DEPTH 10575		PERF. 9676 - 9720		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DIAMOND T (2800)			24571 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
BLUEBONNET OIL & GAS			076838										
SANGER HEIRS 391			WELL #: 3		RRCID -> 112643		COMPL. DATE 08/28/1984		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2840 - 2844		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DINERO, W. (COOK MOUNTAIN)			24888 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352										
LAS ARENAS			WELL #: 2		RRCID -> 294129		COMPL. DATE 12/06/2022		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5724 - 5726		
04	8490	7675	-0-	-815	-0-	603 1	6912 2	N	145	169 1			122
05	8773	7892	-0-	-881	-0-	160 9	7142 2	N	116	168 1			70
06	7290 #	5577	-0-	-1713	-0-	622 1	4934 2	N	118				188
07	7936 #	7004	-0-	-932	-0-	128 9	6269 2	N	127	163 1			152
08	8929	8851	-0-	-78	-0-	513 1	7971 2	N	136	171 1			117
*09	9294	8892	-0-	-402	-0-	130 9	7979 2	N	129				246
						595 1							
						140 9							
						730 1							
						150 9							
						771 1							
						142 9							

DINERO, WEST (HOCKLEY 4900)			24888 510		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
CASKIDS OPERATING COMPANY			139584										
HARKINS ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 231909		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 4710		PERF. 4496 - 4563		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DINERO, W. (WILCOX 13600)		24888 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
CBN OPERATING CORP.		140558														
MCNEIL		WELL #: 1		RRCID -> 172263		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 16580 PERF.12966 - 13326								
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNEIL		WELL #: 4		RRCID -> 180781		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 17530 PERF.13268 - 13364								
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DINERO, W. (4300)		24888 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
CBN OPERATING CORP.		140558														
PARKER, EMILY H.		WELL #: 1 U		RRCID -> 082789		COMPL. DATE 03/19/1979		TOTAL DEPTH 14530 PERF. 4290 - 4302								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

PALEO OIL COMPANY LLC		635131		RRCID -> 257631		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4242 - 4244								
LFW		WELL #: 3														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					75
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					75
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					75

VAQUERO OPERATING		882776		RRCID -> 236805		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4360 - 4370								
DOBIE		WELL #: 3														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					75
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					75

DINERO, W. (5600)		24888 890		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
CBN OPERATING CORP.		140558														
PARKER, EMILY H.		WELL #: 1 L		RRCID -> 082790		COMPL. DATE 03/19/1979		TOTAL DEPTH 14530 PERF. 5640 - 5648								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIRKS (HOCKLEY 2700)				24950 400	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.				093620									
ROBERTS, MORRIS ET AL				WELL #:	2 C	RRCID ->	117177	COMPL. DATE	06/19/1985	TOTAL DEPTH	3821	PERF.	3084 - 3113
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		240 N	213	-0-	-27	-0-	213	2	Y	-0-			10
05		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	Y	-0-			10
06		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	Y	-0-			10
07		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	Y	-0-			10
*08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	Y	-0-			10
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10

DIRKS (HOCKLEY 3300)				24950 600	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.				093620									
ROBERTS, MORRIS ET AL				WELL #:	2 T	RRCID ->	117179	COMPL. DATE	06/19/1985	TOTAL DEPTH	3821	PERF.	3324 - 3330

04		690 N	640	-0-	-50	-0-	640	2	Y	-0-			-0-
05		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	Y	-0-			-0-
06		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2	Y	-0-			-0-
07		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2	Y	-0-			-0-
*08		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2	Y	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DIRKS (1850)				24950 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.				093620									
GINGERICH, GEORGE C.				WELL #:	1D	RRCID ->	190456	COMPL. DATE	09/08/1998	TOTAL DEPTH	3794	PERF.	1770 - 1775

04		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-			-0-
05		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-			-0-
06		180 N	81	-0-	-99	-0-	81	2	N	-0-			-0-
07		248 N	197	-0-	-51	-0-	197	2	N	-0-			-0-
*08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOLAN (HOSTETTER)				25177 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552									
DOLAN				WELL #:	1A	RRCID ->	102613	COMPL. DATE	05/17/1981	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10711 - 10783

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOLAN (LULING SAND)				25177 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552									
PRASEK 139				WELL #:		RRCID ->	198382	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	11893	PERF.	10270 - 10280

04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2019													

DREYER (VICKSBURG 3600)
PREMIER MINERALS, INC.
ROGER

26106 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
676033

WELL #: 1R RRCID -> 191812 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3471 - 3475

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRY HOLLOW (11024)
B D PRODUCTION CO., INC.
EICHHORN GAS UNIT

26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
040190

WELL #: 1 RRCID -> 245567 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.10516 - 10529

04	360 N	300	-0-	-60 B	-0-	294	2	6	9	N	5					76
05	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	345	2	6	9	N	5					81
06	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	351	2	1	9	N	1					82
07	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					82
08	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					82
09	360 N	339	-0-	-21 B	-0-	339	2			N	-0-					82

MERIT ENERGY COMPANY
O. A. LAMPLEY GU 1

561136 RRCID -> 279477 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 16985 PERF.11016 - 11044
WELL #: 9

04	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	13	1	559	2	N	1					19
05	589 N	552	-0-	-37 B	-0-	12	1	539	2	N	1					20
06	570 N	526	-0-	-44 B	-0-	11	1	515	2	N	-0-					20
07	589 N	85	-0-	-504 B	-0-	2	1	83	2	N	-0-	3	1			17
08	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					17
09	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					17

O. A. LAMPLEY GU 1

WELL #: 11 RRCID -> 281464 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

O. A. LAMPLEY GU 1

WELL #: 7 RRCID -> 281618 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10526 - 11464

04	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FRANK GU

WELL #: 3 RRCID -> 281641 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10423 - 11475

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

GARRETT													
		WELL #:	2		RRCID ->	281673		COMPL. DATE	06/25/2016		TOTAL DEPTH	16600 PERF. 9190 - 11905	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	

DRY HOLLOW (GILSTRAP)													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:	1		RRCID ->	203594		COMPL. DATE	05/20/2011		TOTAL DEPTH	15348 PERF.12316 - 13858	
04	780 N	195	-0-	-585	-0-	195	2	N	-0-			-0-	
05	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2	N	-0-			-0-	
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2	N	-0-			-0-	
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2	N	-0-			-0-	
*08	1023 N	922	-0-	-101	-0-	922	2	N	-0-			-0-	
09	870 N	681	-0-	-189	-0-	681	2	N	-0-			-0-	

ROCHELLE GAS UNIT													
		WELL #:	9		RRCID ->	238034		COMPL. DATE	09/11/2006		TOTAL DEPTH	15057 PERF.12712 - 12748	
04	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	2	N	-0-			-0-	
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-			-0-	
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-	
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			-0-	
*08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-	
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2	N	-0-			-0-	

DRY HOLLOW (RAINBOW SAND)													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:	2		RRCID ->	172034		COMPL. DATE	11/10/1998		TOTAL DEPTH	15608 PERF.13308 - 13338	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

ROCHELLE													
		WELL #:	4		RRCID ->	212420		COMPL. DATE	02/05/2012		TOTAL DEPTH	15550 PERF.12863 - 14269	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE		
DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND) 26214 537 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA MERIT ENERGY COMPANY 561136 O.A. LAMPLEY GU 1												
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE		
5		171822		02/08/2000		14200		13658 - 14083				
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
04		3000 N	2019	-0-	-981	6643	44 1	1975 2	N	-0-		-0-
05		3100 N	2354	-0-	-746	5897	50 1	2304 2	N	-0-		-0-
06		3000 N	2080	-0-	-920	4977	45 1	2035 2	N	-0-		-0-
07		3100 N	2074	-0-	-1026	3951	43 1	2031 2	N	-0-		-0-
08		3100 N	2240	-0-	-860	3091	46 1	2194 2	N	-0-		-0-
09		3000 N	1933	-0-	-1067	2024	42 1	1891 2	N	-0-		-0-
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 173951 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13951 - 14055												
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175280 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 14188												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184523 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13774 - 13800												
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
O. A. LAMPLEY GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 188640 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 14247 PERF.13700 - 13825												
04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	3 1	127 2	N	-0-		-0-
05		165 N	165	-0-	-0-	-0-	4 1	161 2	N	-0-		-0-
06		150 N	134	-0-	-16	-0-	3 1	131 2	N	-0-		-0-
07		133 N	133	-0-	-0-	-0-	3 1	130 2	N	-0-		-0-
08		164 N	164	-0-	-0-	-0-	3 1	161 2	N	-0-		-0-
09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	3 1	131 2	N	1		1
							1 9					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327 ROCHELLE WELL #: 3 RRCID -> 174438 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14094 - 14226												
04		13 N	3	-0-	-10	-0-	3 2		N	-0-		-0-
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		-0-
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		-0-
07		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-		-0-
*08		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-		-0-
09		30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2		N	-0-		-0-

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE)			26214 543		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
O.A. LAMPLEY GU 1			WELL #: 5		RRCID -> 176842			COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13658 - 13764		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #: 13		RRCID -> 178752			COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 14065 PERF.13700 - 13817		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EDWARDS GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 184533			COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 13540		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAGG RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 198350			COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 16066 PERF. N/A		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #: 8		RRCID -> 218985			COMPL. DATE 04/10/2000		TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 13812		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE)			26214 555		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #: 13		RRCID -> 237961			COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 14065 PERF.11507 - 11557		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33

OIL AND GAS DIVISION

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE)				//CONT.//	26214 555	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136									
GARRETT				WELL #:	2	RRCID ->	281643	COMPL. DATE	06/25/2016	TOTAL DEPTH	16600	PERF.	9190 - 11905	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				WELL #:	681327	RRCID ->	231373	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	16550	PERF.	11830 - 12239	
ROCHELLE GAS UNIT				WELL #:	1R	RRCID ->	231373	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	16550	PERF.	11830 - 12239	
04	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
*08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-
09	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2		N	-0-			-0-

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY)				WELL #:	26214 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY				WELL #:	561136									
EDWARDS GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	218473	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	14710	PERF.	12302 - 12354	
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			50
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	10	1	446	2	N	3		53
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-	3	9						53
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	99	2	N		3 1	50
08	310	N	25	-0-	-285	-0-	1	1	24	2	N			50
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N			50

EDWARDS GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	221963	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	12762 - 13686	
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	2	Y	-0-		-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	Y	-0-		-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	Y	-0-		-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	70	2	Y	-0-		-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	2	Y	-0-		-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	2	Y	-0-		-0-

O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #:	9	RRCID ->	277235	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	16985	PERF.	12230 - 12779	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #:	11	RRCID ->	281602	COMPL. DATE	11/23/2015	TOTAL DEPTH	16543	PERF.	10466 - 12026	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	86802				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	86802				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	86802				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	86802				N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	86802				N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	86802				N	-0-			-0-

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

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)		//CONT.// 26214 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
FRANK GU		WELL #: 2		RRCID -> 247347		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 12393 PERF.11682 - 12120			
04	5970 X	5172	-0-	-798	-0-	113 1	5036 2	Y	21	61	
05	5859 X	4978	-0-	-881	-0-	106 1	4838 2	Y	31	92	
06	5670 X	5372	-0-	-298	-0-	112 1	5066 2	Y	176	167 1	101
07	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	127 1	6034 2	Y	20	73 1	48
08	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	120 1	5755 2	Y	21		69
09	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	123 1	5532 2	Y	23		92

HILDA DAGG		WELL #: 1		RRCID -> 276677		COMPL. DATE 11/05/2014		TOTAL DEPTH 13601 PERF.10537 - 11108			
04	7920 X	7246	-0-	-674	-0-	157 1	7010 2	N	72		110
05	7967 X	7503	-0-	-464	-0-	159 1	7267 2	N	70		180
06	7710 X	7193	-0-	-517	-0-	155 1	6979 2	N	54	178 1	56
07	7750 X	7395	-0-	-355	-0-	153 1	7225 2	N	15	14 1	57
08	7626 X	7264	-0-	-362	-0-	147 1	7049 2	N	62		119
09	7260 X	7022	-0-	-238	-0-	152 1	6813 2	N	52		171

EDWARDS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280476		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE EAST)		26214 611		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
BRUSHY CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 162212		COMPL. DATE 01/12/1999		TOTAL DEPTH 15330 PERF.14100 - 14256			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)		26214 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
FRANK GU		WELL #: 1		RRCID -> 273604		COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 12280 PERF.10522 - 10742			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

 DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HILDA DAGG GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 277337 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 15775 PERF.11040 - 11072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	1346	-0-	-1654	1650	29	1	1300	2	N	15		43
05	3091 N	1441	-0-	-1650	-0-	17	9	1393	2	N	16		59
06	1470 N	1285	-0-	-185	-0-	18	9	1254	2	N	3		62
07	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	3	9	1478	2	N	4	45 1	21
08	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	31	1	1471	2	N	6		27
09	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	7	9	1444	2	N	10		37
						32	1						
						11	9						

 O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 278670 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 16700 PERF.10550 - 10896

04	3000 N	1952	-0-	-1048	5252	42	1	1890	2	N	18		109
05	3100 N	2014	-0-	-1086	4166	20	9	1946	2	N	24		133
06	3000 N	1957	-0-	-1043	3123	26	9	1895	2	N	18		151
07	3100 N	2026	-0-	-1074	2049	42	1	1963	2	N	20	25 1	146
08	3100 N	1996	-0-	-1104	945	20	9	1938	2	N	15		161
09	2932 N	1987	-0-	-945	-0-	41	1	1914	2	N	27		188
						17	9						
						43	1						
						30	9						

 HILDA DAGG WELL #: 1 RRCID -> 278676 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 13601 PERF.10539 - 10569

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

 O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 281319 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 13606 PERF.10408 - 10845

04	450 N	417	-0-	-33	-0-	9	1	404	2	N	4		107
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	4	9	433	2	N	10		117
06	480 N	393	-0-	-87	-0-	9	1	383	2	N	2		119
07	434 N	406	-0-	-28	-0-	11	9	396	2	N	2	19 1	102
08	465 N	409	-0-	-56	-0-	8	1	398	2	N	3		105
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	2	9	390	2	N	3		108
						3	9						

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

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)		//CONT.//		26214	650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	281362	COMPL. DATE	12/16/2015	TOTAL DEPTH	15360	PERF.10545	-	12088
04	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	31 1	1387 2	N	11				174
05	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	12 9	1425 2	N	16	178	1		12
06	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	31 1	1287 2	N	3				15
07	1581 X	1340	-0-	-241	-0-	18 9	1306 2	N	5	6	1		14
08	1519 X	1314	-0-	-205	-0-	29 1	1279 2	N	7				21
09	1440 X	1198	-0-	-242	-0-	3 9	1161 2	N	10				31

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		11	RRCID ->	281379	COMPL. DATE	11/23/2015	TOTAL DEPTH	16543	PERF.10466	-	12026
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	28 1	450 2	N	2				4
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	2 9	402 2	N	2				6
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	9 1	422 2	N	1				7
07	465 N	436	-0-	-29	-0-	2 9	426 2	N	1	6	1		2
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	1 9	413 2	N	1				3
09	420 N	416	-0-	-4	-0-	9 1	405 2	N	2				5

FRANK GU		WELL #:		3	RRCID ->	281465	COMPL. DATE	01/24/2016	TOTAL DEPTH	12462	PERF.10423	-	11475
04	3000 N	1596	-0-	-1404	2783	34 1	1510 2	N	47				112
05	3100 N	1650	-0-	-1450	1333	52 9	1537 2	N	72				184
06	2887 N	1554	-0-	-1333	-0-	34 1	1478 2	N	39				223
07	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	79 9	1535 2	N	34	74	1		183
08	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	33 1	1546 2	N	43				226
09	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	43 9	1428 2	N	35	193	1		68

GARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	281520	COMPL. DATE	05/11/2016	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10617	-	10767
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	32 1		N	-0-				40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	47 9		N	-0-				40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	32 1		N	-0-				40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	37 9		N	-0-				40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	32 1		N	-0-				40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	39 9		N	-0-				40

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)		//CONT.// 26214 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
VESELY GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 281585		COMPL. DATE 11/06/2015			TOTAL DEPTH 15592 PERF.10074 - 10604			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	240 N	212	-0-	-28	-0-	5 1	204 2	N	3			72
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	3 9	258 2	N	6			78
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	6 1	213 2	N	6			84
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	7 9	215 2	N	-0-	2 1		82
08	279 N	235	-0-	-44	-0-	5 1	224 2	N	5			87
09	240 N	213	-0-	-27	-0-	6 9	204 2	N	4			91
						5 1						
						4 9						

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 281586		COMPL. DATE 02/22/2016			TOTAL DEPTH 14120 PERF.10526 - 11464			
04	780 N	657	-0-	-123	-0-	14 1	639 2	N	4			155
05	806 N	651	-0-	-155	-0-	4 9	625 2	N	11			166
06	720 N	548	-0-	-172	-0-	14 1	527 2	N	8			174
07	682 N	544	-0-	-138	-0-	12 9	530 2	N	3	172 1		5
08	651 N	528	-0-	-123	-0-	12 1	515 2	N	2			7
09	540 N	479	-0-	-61	-0-	9 9	467 2	N	2			9
						11 1						
						3 9						
						11 1						
						2 9						
						10 1						
						2 9						

GARRETT		WELL #: 2		RRCID -> 281612		COMPL. DATE 06/25/2016			TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905			
04	3000 N	1233	-0-	-1767	150	27 1	1189 2	N	15			54
05	1147 N	928	-0-	-219	-0-	17 9	886 2	N	21			75
06	1290 N	1236	-0-	-54	-0-	19 1	1197 2	N	11			86
07	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	23 9	1241 2	N	13	26 1		73
08	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	27 1	1213 2	N	15			88
09	1230 N	1192	-0-	-38	-0-	12 9	1153 2	N	12			100
						26 1						
						17 9						
						14 9						
						25 1						
						17 9						
						26 1						
						13 9						

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 16		RRCID -> 281631		COMPL. DATE 05/28/2016			TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX)			26214 775		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY			561136											
EDWARDS GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 191554			COMPL. DATE 05/13/2005			TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686			
M	ALLOW CODE	GAS 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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDWARDS GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 192439			COMPL. DATE 10/12/2002			TOTAL DEPTH 15452 PERF.13863 - 14308			
04	3000 N	1925	-0-	-1075	4291	42	1	1875	2	Y	7			12
05	3100 N	2137	-0-	-963	3328	45	1	2080	2	Y	11			23
06	3000 N	2055	-0-	-945	2383	45	1	2007	2	Y	3			26
07	3100 N	2099	-0-	-1001	1382	43	1	2050	2	Y	5	26	1	5
08	3100 N	2107	-0-	-993	389	43	1	2056	2	Y	7			12
09	2418 N	2029	-0-	-389	-0-	44	1	1976	2	Y	8			20

EDWARDS GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 198402			COMPL. DATE 04/04/2003			TOTAL DEPTH 14710 PERF.13764 - 14420			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VESELY			WELL #: 1		RRCID -> 198767			COMPL. DATE 08/08/2003			TOTAL DEPTH 16482 PERF.14140 - 15484			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	2	N	-0-			-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	N	-0-			-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
08	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327		RRCID -> 183156			COMPL. DATE 11/06/2000			TOTAL DEPTH 15550 PERF.13964 - 14048			
ROCHELLE			WELL #: 4											
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROCHELLE			WELL #: 6		RRCID -> 197995			COMPL. DATE 05/22/2003			TOTAL DEPTH 14955 PERF.13990 - 14063			
04	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
*08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
09	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-			-0-

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX)			//CONT.//		26214 775	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			//CONT.//		681327							
ROCHELLE			WELL #:		7	RRCID -> 197996		COMPL. DATE 08/10/2003		TOTAL DEPTH 14500		PERF.14194 - 14248
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04	60 N	14	-0-	-46	-0-	14	2	N	-0-			-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
*08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2	N	-0-			-0-

DRY HOLLOW (14100 WILCOX)					26214 785	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327							
ROCHELLE			WELL #:		5	RRCID -> 202584		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 15208		PERF.14091 - 14131
04	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2	N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
*08	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2	N	-0-			-0-
09	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2	N	-0-			-0-

DRY HOLLOW, NORTH (11,024)					26216 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA	
MERIT ENERGY COMPANY					561136							
LAMPLEY, O. A. GU			WELL #:		4	RRCID -> 277120		COMPL. DATE 10/13/2014		TOTAL DEPTH 16717		PERF.11012 - 11038
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82

DUNN (SLICK-WILCOX)					26662 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK	
SOCO ATX LLC					100095							
DUNN "A"			WELL #:		1	RRCID -> 151556		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 3451		PERF. 3300 - 3400
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)					27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES	
BPX OPERATING COMPANY					085408							
SFS UNIT 16			WELL #:		1H	RRCID -> 271121		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 13906		PERF.13650 - 18375
04	10557 X	10557	-0-	-0-	-0-	178	1	10379	3	N	-0-	98
05	12089 X	12089	-0-	-0-	-0-	205	1	11884	3	N	-0-	98
*06	12940 X	12940	-0-	-0-	-0-	214	1	12726	3	N	-0-	98
*07	14608 X	14608	-0-	-0-	-0-	248	1	14360	3	N	-0-	98
*08	14996 X	14996	-0-	-0-	-0-	245	1	14751	3	N	-0-	98
09	14252 X	14252	-0-	-0-	-0-	205	1	14047	3	N	-0-	98

A. BANDUCH C			WELL #:		6H	RRCID -> 288597		COMPL. DATE 11/14/2019		TOTAL DEPTH 3974		PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
ROCC OIL & GAS, L.P.				100844									
SHELLY UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	281963	COMPL. DATE	07/15/2014	TOTAL DEPTH	13025	PERF.13508	- 17977
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04		630 N	386	-0-	-244	-0-	65 1	180 3	N	128	3 1		201
							141 9						
05		186 N	60	-0-	-126	-0-	29 1	31 9	N	28	1 1		228
06		120 N	102	-0-	-18	-0-	43 1	59 9	N	54	190 1		92
07		403 N	216	-0-	-187	-0-	62 1	49 3	N	95	1 1		186
							105 9						
08		275 N	275	-0-	-0-	-0-	153 1	122 9	N	111	188 1		109
09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	93 1	1 3	N	84	1 1		192
							92 9						

DEEDRA-LORI (SA) UNIT 3				WELL #:	3H	RRCID ->	287039	COMPL. DATE	03/17/2019	TOTAL DEPTH	12984	PERF.13039	- 21908
04		8250 X	7175	-0-	-1075	-0-	1125 1	21 2	N	915	886 0	9 1	449
							5022 3	1007 9					
05		8246 X	7276	-0-	-970	-0-	1139 1	57 2	N	915	977 0	34 1	353
							5073 3	1007 9					
06		7380 X	6975	-0-	-405	-0-	981 1	39 2	N	874	872 0	20 1	335
							4994 3	961 9					
07		7409 X	7269	-0-	-140	-0-	1015 1	40 2	N	928	955 0	47 1	261
							5193 3	1021 9					
08		7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	1087 1	36 2	N	924	807 0	6 1	372
							5279 3	1016 9					
09		7170 X	6985	-0-	-185	-0-	898 1	24 2	N	866	897 0	20 1	321
							5110 3	953 9					

WELHAUSEN B				WELL #:	2H	RRCID ->	287587	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL DEPTH	12554	PERF.13052	- 19325
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	72	185 1		118
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	246	193 1		171
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	148	187 1		132
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	147			279
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	246	367 1		158
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	240	184 1		214

WELHAUSEN B				WELL #:	3H	RRCID ->	287588	COMPL. DATE	12/12/2014	TOTAL DEPTH	12572	PERF.13028	- 19355
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 1		1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10	1 1		9
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	2 1	12 3	Y	-0-			9
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	11 1		6
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	6 1		3

WELHAUSEN B				WELL #:	4H	RRCID ->	287590	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	12601	PERF.13039	- 18870
04		2430 X	2387	-0-	-43	-0-	374 1	7 2	Y	314	369 1		83
							1661 3	345 9					
05		2480 X	2085	-0-	-395	-0-	300 1	15 2	Y	401	408 1		76
							1329 3	441 9					
06		2640 X	1454	-0-	-1186	-0-	182 1	7 2	Y	311	268 1		119
							923 3	342 9					
07		2728 X	2339	-0-	-389	-0-	325 1	13 2	Y	309	346 1		82
							1661 3	340 9					
08		2728 X	1654	-0-	-1074	-0-	222 1	7 2	Y	316	329 1		69
							1077 3	348 9					
09		2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-			Y	363	2 0	376 1	54

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROCC OIL & GAS, L.P. //CONT.// 100844
WELHAUSEN B WELL #: 5H RRCID -> 287591 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF.12963 - 18106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	354 X	354	-0-	-0-	-0-	27 207	1 9	120	3	Y	188	212	1		51
05	372 X	203	-0-	-169	-0-	7 165	1 9	31	3	Y	150	170	1		31
06	430 X	430	-0-	-0-	-0-	45 229	1 3	2	2	Y	140	116	1		55
07	547 X	547	-0-	-0-	-0-	50 257	1 3	2	2	Y	216	212	1		59
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	76 368	1 3	3	2	Y	234	241	1		52
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	46 262	1 3	1	2	Y	165	191	1		26

DEEDRA-LORI (SA) UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 287666 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 12991 PERF.12952 - 21217

04	5130 X	4609	-0-	-521	-0-	715 3189	1 3	13	2	N	629	583	0	6	381
05	5301 X	4555	-0-	-746	-0-	715 3180	1 3	35	2	N	568	627	0	21	301
06	4800 X	3878	-0-	-922	-0-	542 2752	1 3	22	2	N	511	520	0	11	281
07	4774 X	4024	-0-	-750	-0-	541 2765	1 3	21	2	N	634	615	0	28	272
08	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	713 3463	1 3	24	2	N	571	520	0	4	319
09	4620 X	4538	-0-	-82	-0-	586 3333	1 3	16	2	N	548	575	0	13	279

HINZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287773 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12417 - 18303

04	1980 X	1543	-0-	-437	-0-	210 933	1 3	4	2	Y	360	354	1		46
05	1891 X	549	-0-	-1342	-0-	66 293	1 3	3	2	Y	170	104	1		112
06	1830 X	1531	-0-	-299	-0-	205 1043	1 3	8	2	Y	250	282	1		80
07	1891 X	1495	-0-	-396	-0-	202 1033	1 3	8	2	Y	229	284	1		25
08	1581 X	1088	-0-	-493	-0-	123 595	1 3	4	2	Y	333	308	1		50
09	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	208 1178	1 3	6	2	Y	229	241	1		38

DICKSON ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 287781 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12997 PERF.13220 - 18671

04	7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	1778 4960	1 3	21	2	N	981	961	1		248
05	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	1669 4459	1 3	50	2	N	674	593	1		329
06	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	1465 4152	1 3	32	2	N	631	765	1		195
07	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	1524 4354	1 3	33	2	N	598	584	1		209
08	6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	1648 4402	1 3	30	2	N	591	577	1		223
09	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	1442 4053	1 3	19	2	N	571	577	1		217

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES			
ROCC OIL & GAS, L.P.		//CONT.// 100844											
WELHAUSEN A		WELL #: 4H		RRCID -> 287961	COMPL. DATE 12/18/2014	TOTAL DEPTH 12992	PERF.13166	- 19049					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	83 1 366 3	2 2 107 9	Y	97	89 1	63		
05	682 N	504	-0-	-178	-0-	71 1 315 3	4 2 114 9	Y	104	73 1	94		
06	720 N	480	-0-	-240	-0-	48 1 244 3	2 2 186 9	Y	169	173 1	90		
07	589 N	444	-0-	-145	-0-	69 1 349 3	3 2 23 9	Y	21	94 1	17		
08	496 N	307	-0-	-189	-0-	39 1 188 3	1 2 79 9	Y	72	69 1	20		
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	68 1 383 3	2 2 55 9	Y	50	39 1	31		

WELHAUSEN A		WELL #: 7H		RRCID -> 287964	COMPL. DATE 10/05/2014	TOTAL DEPTH 12906	PERF.12914	- 18801				
04	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	219 1 974 3	4 2 139 9	Y	126	117 1	92	
05	1178 N	908	-0-	-270	-0-	141 1 622 3	7 2 138 9	Y	125	126 1	91	
06	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	212 1 1071 3	8 2 142 9	Y	129	118 1	102	
07	1333 N	581	-0-	-752	-0-	81 1 411 3	3 2 86 9	Y	78	98 1	82	
08	899 N	400	-0-	-499	-0-	62 1 297 3	2 2 39 9	Y	35	79 1	38	
09	1350 N	524	-0-	-826	-0-	71 1 400 3	2 2 51 9	Y	46	1 0	39 1	44

WELHAUSEN A		WELL #: 8H		RRCID -> 287990	COMPL. DATE 10/05/2014	TOTAL DEPTH 12877	PERF.12915	- 17398				
04	1830 X	434	-0-	-1396	-0-	66 1 293 3	1 2 74 9	Y	67	70 1	48	
05	1891 X	566	-0-	-1325	-0-	88 1 389 3	4 2 85 9	Y	77	71 1	54	
06	1620 X	1465	-0-	-155	-0-	217 1 1104 3	9 2 135 9	Y	123	81 1	96	
07	1674 X	1607	-0-	-67	-0-	242 1 1234 3	9 2 122 9	Y	111	98 1	109	
08	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	148 1 717 3	5 2 174 9	Y	158	112 1	155	
09	1470 N	840	-0-	-630	-0-	100 1 566 3	3 2 171 9	Y	155	153 1	157	

HINZE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288950	COMPL. DATE 04/24/2013	TOTAL DEPTH 12639	PERF.12860	- 18183				
04	573 X	573	-0-	-0-	-0-	68 1 296 3	1 2 208 9	N	189	181 1	17	
05	180 X	180	-0-	-0-	-0-	24 1 104 3	1 2 51 9	N	46	38 1	25	
06	302 X	302	-0-	-0-	-0-	31 1 156 3	1 2 114 9	N	104	102 1	27	
07	477 X	477	-0-	-0-	-0-	60 1 301 3	2 2 114 9	N	104	126 1	5	
*08	180 X	180	-0-	-0-	-0-	5 1 151 9	24 3	N	137	127 1	15	
*09	728 X	728	-0-	-0-	-0-	76 1 429 3	2 2 221 9	N	201	2 0	188 1	26

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROCC OIL & GAS, L.P. //CONT.// 100844
HINZE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289111 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12769 - 19073

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2820 X	2254	-0-	-566	-0-	283	1	5	2	Y	644	642	0			107
						1258	3	708	9							
05	2914 X	2064	-0-	-850	-0-	253	1	12	2	Y	617	610	0	11	1	103
						1120	3	679	9							
06	2820 X	2259	-0-	-561	-0-	285	1	11	2	Y	468	494	0	5	1	72
						1448	3	515	9							
07	2325 N	2168	-0-	-157	-0-	270	1	11	2	Y	461	467	0	17	1	49
						1380	3	507	9							
08	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	288	1	9	2	Y	541	529	0	7	1	54
						1392	3	595	9							
09	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	247	1	7	2	Y	617	588	0	6	1	77
						1398	3	679	9							

CAROL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 291046 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12225 - 18095

04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260301 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13119 - 17300

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226

RUCKMAN MONITOR WELL WELL #: 1 RRCID -> 262720 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 12917 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
R BORCHARDT UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268564 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13389 - 18469														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*10	786 X	786	-0-	-0-	-0-	123	1	503	3	N	145	171	1	275
						160	9							
*11	784 X	784	-0-	-0-	-0-	120	1	533	3	N	119	186	1	208
						131	9							
*12	659 X	659	-0-	-0-	-0-	178	1	323	3	N	144	169	1	183
						158	9							
*01	719 X	719	-0-	-0-	-0-	225	1	343	3	N	137			320
						151	9							
02	753 X	753	-0-	-0-	-0-	196	1	403	3	N	140	170	1	290
						154	9							
*03	707 X	707	-0-	-0-	-0-	174	1	414	3	N	108	179	1	219
						119	9							
04	701 X	701	-0-	-0-	-0-	197	1	373	3	N	119			338
						131	9							
*05	679 X	679	-0-	-0-	-0-	255	1	292	3	N	120	185	1	273
						132	9							
*06	659 X	659	-0-	-0-	-0-	243	1	296	3	N	109	177	1	205
						120	9							
*07	699 X	699	-0-	-0-	-0-	197	1	372	3	N	118			323
						130	9							
*08	657 X	657	-0-	-0-	-0-	13	1	526	3	N	107	157	1	273
						118	9							
*09	566 X	566	-0-	-0-	-0-	10	1	477	3	N	72	188	1	157
						79	9							

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 270899 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12613 - 18604														
04	22737 X	22737	-0-	-0-	-0-	168	1	19987	3	N	2347	2546	1	387
						2582	9							
05	15186 X	15186	-0-	-0-	-0-	99	1	13405	3	N	1529	1411	1	505
						1682	9							
06	14773 X	14773	-0-	-0-	-0-	124	1	12866	3	N	1621	1918	1	208
						1783	9							
*07	19325 X	19325	-0-	-0-	-0-	126	1	16699	3	N	2273	2106	1	375
						2500	9							
*08	19952 X	19952	-0-	-0-	-0-	198	1	17258	3	N	2269	2295	1	349
						2496	9							
*09	17817 X	17817	-0-	-0-	-0-	161	1	15557	3	N	1908	1980	1	277
						2099	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 SEIDEL UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 272314 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13309 - 18641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*10	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	150 1	585 3	N	329	372 1		72
						362 9						
11	239 X	239	-0-	-0-	-0-	9 1	230 9	N	209	170 1		111
12	238 X	238	-0-	-0-	-0-	33 1	205 9	N	186	189 1		108
01	414 X	414	-0-	-0-	-0-	19 1	167 3	N	207	188 1		127
						228 9						
02	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	54 1	845 3	N	341	373 1		95
						375 9						
*03	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	1 1	1568 3	N	412	355 1		152
						453 9						
04	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	1 1	1226 3	N	273	355 1		70
						300 9						
*05	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	28 1	1148 3	N	405	370 1		105
						446 9						
*06	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	188 1	1133 3	N	256	186 1		175
						282 9						
*07	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	279 1	1411 3	N	188	182 1		181
						207 9						
*08	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	287 1	1038 3	N	163	178 1		166
						179 9						
*09	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	161 1	1112 3	N	204	186 1		184
						224 9						

SEIDEL UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 286056 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13137 - 18924

*03	46513 X	46513	-0-	-0-	-0-	55 1	35326 3	N	10120	10120 0		-0-
						11132 9						
04	35197 X	35197	-0-	-0-	-0-	39 1	27600 3	N	6871	6871 0		-0-
						7558 9						
*05	57044 X	57044	-0-	-0-	-0-	27 1	49016 3	N	7274	7274 0		-0-
						8001 9						
*06	34353 X	34353	-0-	-0-	-0-	2 1	30501 3	N	3500	3500 0		-0-
						3850 9						
*07	35792 X	35792	-0-	-0-	-0-	3 1	32236 3	N	3230	3230 0		-0-
						3553 9						
*08	27054 X	27054	-0-	-0-	-0-	2 1	24325 3	N	2479	2479 0		-0-
						2727 9						
*09	21307 X	21307	-0-	-0-	-0-	19341 3	1966 9	N	1787	1787 0		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 SEIDEL UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 286342 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13245 - 19349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*10	18755 X	9879	-0-	-8876	-0-	69	1	7181	3	N	2390	2390	0	-0-
						2629	9							
*11	16920 X	1133	-0-	-15787	-0-	30	1	654	3	N	408	408	0	-0-
						449	9							
*12	9889 X	989	-0-	-8900	-0-	29	1	786	3	N	158	158	0	-0-
						174	9							
*01	9889 X	1055	-0-	-8834	-0-	23	1	1015	3	N	15	15	0	-0-
						17	9							
02	8932 X	465	-0-	-8467	-0-	8	1	382	3	N	68	68	0	-0-
						75	9							
*03	9889 X	521	-0-	-9368	-0-	10	1	496	3	N	14	14	0	-0-
						15	9							
04	1140 X	748	-0-	-392	-0-	21	1	715	3	N	11	11	0	-0-
						12	9							
*05	1054 X	505	-0-	-549	-0-	16	1	474	3	N	14	14	0	-0-
						15	9							
*06	1020 X	39	-0-	-981	-0-	1	1	25	3	N	12	12	0	-0-
						13	9							
*07	775 X	103	-0-	-672	-0-	3	1	100	3	N	-0-	-0-	0	-0-
08	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-	-0-	0	-0-
09	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-	-0-	0	-0-

SEIDEL UNIT A WELL #: 11 RRCID -> 286531 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13262 - 19292

*10	7316 X	7145	-0-	-171	-0-	54	1	5619	3	N	1338	1338	0	-0-
						1472	9							
*11	7050 X	4652	-0-	-2398	-0-	153	1	3301	3	N	1089	1089	0	-0-
						1198	9							
*12	9903 X	9903	-0-	-0-	-0-	247	1	6875	3	N	2528	2528	0	-0-
						2781	9							
*01	22875 X	22875	-0-	-0-	-0-	353	1	16045	3	N	5888	5888	0	-0-
						6477	9							
02	14196 X	14196	-0-	-0-	-0-	214	1	10098	3	N	3531	3531	0	-0-
						3884	9							
*03	9889 X	9605	-0-	-284	-0-	136	1	6819	3	N	2409	2409	0	-0-
						2650	9							
04	11010 X	8024	-0-	-2986	-0-	133	1	4820	3	N	2792	2792	0	-0-
						3071	9							
*05	11377 X	5613	-0-	-5764	-0-	117	1	3598	3	N	1725	1725	0	-0-
						1898	9							
*06	11010 X	3628	-0-	-7382	-0-	76	1	2408	3	N	1040	1040	0	-0-
						1144	9							
*07	11377 X	6649	-0-	-4728	-0-	136	1	4685	3	N	1662	1662	0	-0-
						1828	9							
*08	9610 X	5819	-0-	-3791	-0-	105	1	4055	3	N	1508	1508	0	-0-
						1659	9							
09	8010 X	5558	-0-	-2452	-0-	111	1	3918	3	N	1390	1390	0	-0-
						1529	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
SEIDEL UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 286532 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13381 - 19507													
M O	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
*10	14958 X	14958	-0-	-0-	-0-	112	1	11677	3	N	2881	2881	0
						3169	9						-0-
*11	8730 X	1254	-0-	-7476	-0-	45	1	958	3	N	228	228	0
						251	9						-0-
*12	9052 X	2705	-0-	-6347	-0-	62	1	1744	3	N	817	817	0
						899	9						-0-
*01	14973 X	9247	-0-	-5726	-0-	144	1	6523	3	N	2345	2345	0
						2580	9						-0-
02	13524 X	8105	-0-	-5419	-0-	126	1	5907	3	N	1884	1884	0
						2072	9						-0-
*03	14973 X	6707	-0-	-8266	-0-	99	1	4945	3	N	1512	1512	0
						1663	9						-0-
04	8940 X	4921	-0-	-4019	-0-	103	1	3638	3	N	1073	1073	0
						1180	9						-0-
*05	9238 X	3913	-0-	-5325	-0-	91	1	2760	3	N	965	965	0
						1062	9						-0-
*06	8940 X	3134	-0-	-5806	-0-	69	1	2189	3	N	796	796	0
						876	9						-0-
*07	8959 X	2800	-0-	-6159	-0-	56	1	1942	3	N	729	729	0
						802	9						-0-
*08	6696 X	2206	-0-	-4490	-0-	39	1	1521	3	N	587	587	0
						646	9						-0-
09	4920 X	2251	-0-	-2669	-0-	45	1	1577	3	N	572	572	0
						629	9						-0-

SEID B-BORCH C USW A WELL #: 1 RRCID -> 295426 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13096 PERF.13050 - 22015													
*02	0	111580	-0-	111580	111580	15	1	79360	3	N	29277	29277	0
						32205	9						-0-
*03	0	228207	-0-	228207	339787	18	1	166550	3	N	56035	56035	0
						61639	9						-0-
*04	0	214244	-0-	214244	554031	156727	3	57517	9	N	52288	52288	0
						722305	3	44581	9	N	40528	40528	0
*05	0	168274	-0-	168274	722305	123693	3	44581	9	N	40528	40528	0
						818760	3	25279	9	N	22981	22981	0
*06	0	96455	-0-	96455	818760	71176	3	25279	9	N	22981	22981	0
						96248	3	23544	9	N	21404	21404	0
*07	0	96248	-0-	96248	915008	72704	3	23544	9	N	21404	21404	0
						-915008	3	22930	9	N	20845	20845	0
*08	1017546 X	102538	-0-	-915008	-0-	79608	3	22930	9	N	20845	20845	0
						68067	3	17999	9	N	16363	16363	0
09	130770 X	86066	-0-	-44704	-0-	68067	3	17999	9	N	16363	16363	0
													-0-

SEID B-BORCH C USW B WELL #: 1 RRCID -> 295427 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13019 PERF.12847 - 22805													
*02	0	140833	-0-	140833	140833	18	1	99698	3	N	37379	37379	0
						41117	9						-0-
*03	0	302997	-0-	302997	443830	23	1	218059	3	N	77195	77195	0
						84915	9						-0-
*04	0	287049	-0-	287049	730879	207721	3	79328	9	N	72116	72116	0
						158240	3	56549	9	N	51408	51408	0
*05	0	214789	-0-	214789	945668	158240	3	56549	9	N	51408	51408	0
						123417	3	31472	9	N	28611	28611	0
*06	0	123417	-0-	123417	1069085	91945	3	31472	9	N	28611	28611	0
						116299	3	27755	9	N	25232	25232	0
*07	0	116299	-0-	116299	1185384	88544	3	27755	9	N	25232	25232	0
						-1185384	3	24988	9	N	22716	22716	0
*08	1298070 X	112686	-0-	-1185384	-0-	87698	3	24988	9	N	22716	22716	0
						-629	3	19798	9	N	17998	17998	0
09	98640 X	98011	-0-	-629	-0-	78213	3	19798	9	N	17998	17998	0

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333		WELL #:		1	RRCID ->	295428	COMPL. DATE	02/08/2023	TOTAL DEPTH	13144	PERF.13127 - 17830
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
*02	0	110899	-0-	110899	110899	14 1	74258 3	N	33297	33297	0	-0-	
*03	0	163494	-0-	163494	274393	36627 9	114265 3	N	44743	44743	0	-0-	
*04	0	126597	-0-	126597	400990	49217 9	34495 9	N	31359	31359	0	-0-	
*05	0	68083	-0-	68083	469073	92102 3	19445 9	N	17677	17677	0	-0-	
*06	0	52733	-0-	52733	521806	48638 3	13621 9	N	12383	12383	0	-0-	
*07	0	61331	-0-	61331	583137	39112 3	13998 9	N	12725	12725	0	-0-	
*08	626716 X	43579	-0-	-583137	-0-	47333 3	10427 9	N	9479	9479	0	-0-	
09	45840 X	33879	-0-	-11961	-0-	33152 3	8532 9	N	7756	7756	0	-0-	

SEID B-BORCH C USW D		WELL #:		1	RRCID ->	295429	COMPL. DATE	02/08/2023	TOTAL DEPTH	13049	PERF.12940 - 22700		
*02	0	113570	-0-	113570	113570	14 1	78694 3	N	31693	31693	0	-0-	
*03	0	222548	-0-	222548	336118	34862 9	161573 3	N	55416	55416	0	-0-	
*04	0	209649	-0-	209649	545767	17 1	57691 9	N	52446	52446	0	-0-	
*05	0	157845	-0-	157845	703612	60958 9	42171 9	N	38337	38337	0	-0-	
*06	0	86373	-0-	86373	789985	151958 3	22212 9	N	20193	20193	0	-0-	
*07	0	86120	-0-	86120	876105	64161 3	20968 9	N	19062	19062	0	-0-	
*08	965609 X	89504	-0-	-876105	-0-	65152 3	18610 9	N	16918	16918	0	-0-	
09	99180 X	73053	-0-	-26127	-0-	70894 3	14958 9	N	13598	13598	0	-0-	

SEID B-A-BORCH C ULW E		WELL #:		1	RRCID ->	295587	COMPL. DATE	02/08/2023	TOTAL DEPTH	13130	PERF.13410 - 22743		
*02	0	119973	-0-	119973	119973	16 1	86889 3	N	30062	30062	0	-0-	
*03	0	211084	-0-	211084	331057	33068 9	157688 3	N	48526	48526	0	-0-	
*04	0	195505	-0-	195505	526562	17 1	49641 9	N	45128	45128	0	-0-	
*05	0	164592	-0-	164592	691154	53379 9	40261 9	N	36601	36601	0	-0-	
*06	0	90890	-0-	90890	782044	145864 3	21211 9	N	19283	19283	0	-0-	
*07	0	84184	-0-	84184	866228	124331 3	18381 9	N	16710	16710	0	-0-	
*08	956538 X	90310	-0-	-866228	-0-	65803 3	16508 9	N	15007	15007	0	-0-	
09	134190 X	71834	-0-	-62356	-0-	73802 3	12628 9	N	11480	11480	0	-0-	

STEEN MUSSELMAN USW A		WELL #:		1	RRCID ->	295598	COMPL. DATE	01/30/2023	TOTAL DEPTH	12443	PERF. N/A		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
*07	SHUT IN	17905	-0-	17905	17905	9576 3	8329 9	N	7572	7572	0	-0-	
*08	SHUT IN	116074	-0-	116074	133979	66159 3	49915 9	N	45377	45377	0	-0-	
09	SHUT IN	115753	-0-	115753	249732	66426 3	49327 9	N	44843	44843	0	-0-	

STEEN MUSSELMAN USW B		WELL #:		1	RRCID ->	295599	COMPL. DATE	02/12/2023	TOTAL DEPTH	12481	PERF. N/A		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
*07	SHUT IN	23816	-0-	23816	23816	12706 3	11110 9	N	10100	10100	0	-0-	
*08	SHUT IN	123569	-0-	123569	147385	70878 3	52691 9	N	47901	47901	0	-0-	
09	SHUT IN	113602	-0-	113602	260987	67387 3	46215 9	N	42014	42014	0	-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
STEEN MUSSELMAN USW D WELL #: 1 RRCID -> 295625 COMPL. DATE 03/12/2023 TOTAL DEPTH 12518 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07		SHUT IN	20746	-0-	20746	20746	10996	3	9750	9	N	8864	8864	0			-0-
*08		SHUT IN	122077	-0-	122077	142823	72575	3	49502	9	N	45002	45002	0			-0-
09		SHUT IN	122661	-0-	122661	265484	75406	3	47255	9	N	42959	42959	0			-0-
MUDD A STEEN A ULW WELL #: 1 RRCID -> 295642 COMPL. DATE 03/25/2023 TOTAL DEPTH 12478 PERF. N/A																	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07		SHUT IN	25538	-0-	25538	25538	13899	3	11639	9	N	10581	10581	0			-0-
*08		SHUT IN	123076	-0-	123076	148614	70690	3	52386	9	N	47624	47624	0			-0-
09		SHUT IN	124842	-0-	124842	273456	72409	3	52433	9	N	47666	47666	0			-0-
STEEN MUSSELMAN USW C WELL #: 1 RRCID -> 295730 COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 12426 PERF. N/A																	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07		SHUT IN	16497	-0-	16497	16497	8809	3	7688	9	N	6989	6989	0			-0-
*08		SHUT IN	120047	-0-	120047	136544	70343	3	49704	9	N	45185	45185	0			-0-
09		SHUT IN	117649	-0-	117649	254193	70943	3	46706	9	N	42460	42460	0			-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378																	
MIGURA WELL #: 1 RRCID -> 252842 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 13551 PERF.14007 - 16787																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
KRAUSE A WELL #: 1 RRCID -> 255061 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.13375 - 16375																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LANIK A WELL #: 1 RRCID -> 256982 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13485 - 17020																	
04		1170 N	1136	-0-	-34	-0-	725	1	411	9	N	374	328	1			307
05		1426 N	1042	-0-	-384	-0-	879	1	163	9	N	148					455
*06		1440 N	1289	-0-	-151	-0-	841	1	448	9	N	407	569	1			293
07		2232 N	1304	-0-	-928	-0-	899	1	405	9	N	368	561	1			100
08		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	899	1	607	9	N	552	375	1			277
*09		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	870	1	480	9	N	436	561	1			152

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 256985 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13412 - 17879														
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KRAUSE B WELL #: 1 RRCID -> 257509 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12967 - 18440														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OLIVER A WELL #: 1H RRCID -> 258092 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12944 - 18351														
04	270 N	164	-0-	-106	-0-	73	1	91	9	Y	83	84	1	10
05	465 N	190	-0-	-275	-0-	96	1	94	9	Y	85	81	1	14
*06	390 N	273	-0-	-117	-0-	117	1	32	3	Y	113	115	1	12
						124	9							
*07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	157	1	109	3	Y	149	140	1	21
						164	9							
08	372 N	280	-0-	-92	-0-	106	1	45	3	Y	117	114	1	24
						129	9							
*09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	96	1	64	3	Y	121	119	1	26
						133	9							
MIGURA A WELL #: 2H RRCID -> 259772 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13267 - 17748														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	134	189	1	204
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	138	183	1	159
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	142	186	1	115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	135	184	1	66
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	136			202
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149	180	1	171
LANIK B WELL #: 1H RRCID -> 259780 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13285 - 18725														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CROW A WELL #: 1H RRCID -> 261062 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13395 - 17773														
04	727 X	727	-0-	-0-	-0-	725	1	2	9	N	2	2	8	152
05	942 X	942	-0-	-0-	-0-	899	1	43	9	N	39	10	8	181
*06	881 X	881	-0-	-0-	-0-	841	1	40	9	N	36	11	8	206
07	925 X	925	-0-	-0-	-0-	899	1	26	9	N	24	172	1	58
*08	923 X	923	-0-	-0-	-0-	899	1	24	9	N	22			80
*09	898 X	898	-0-	-0-	-0-	870	1	28	9	N	25			105

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
POKLUDA A - RAYES A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 261095 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13650 - 19210													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
04	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	81 1	3071 3	N	773	940 1		261	
						850 9							
05	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	82 1	3114 3	N	799	751 1		309	
						879 9							
*06	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	106 1	2889 3	N	741	775 1		275	
						815 9							
07	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	111 1	3157 3	N	716	760 1		231	
						788 9							
08	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	135 1	2877 3	N	739	807 1		163	
						813 9							
*09	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	102 1	2917 3	N	674	575 1		262	
						741 9							
MUIR D WELL #: 1H RRCID -> 262037 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13117 PERF.13023 - 19163													
04	1260 N	1170	-0-	-90	-0-	935 1	235 9	Y	214	182 1		174	
05	1271 N	761	-0-	-510	-0-	527 1	234 9	Y	213	176 1		211	
*06	750 N	719	-0-	-31	-0-	492 1	227 9	Y	206	187 1		230	
07	1209 N	752	-0-	-457	-0-	527 1	2 3	Y	203	364 1		69	
						223 9							
*08	1302 N	665	-0-	-637	-0-	475 1	190 9	Y	173	186 1		56	
*09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	482 1	375 3	Y	216	185 1		87	
						238 9							
JACOBS A WELL #: 1H RRCID -> 263746 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13329 - 17673													
04	1290 N	1065	-0-	-225	-0-	413 1	547 3	N	95	5 8		177	
						105 9							
05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	502 1	712 3	N	106	177 1		106	
						117 9							
*06	990 N	833	-0-	-157	-0-	454 1	331 3	N	44			150	
						48 9							
07	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	522 1	540 3	N	47			197	
						52 9							
08	1333 N	998	-0-	-335	-0-	466 1	421 3	N	101			298	
						111 9							
*09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	357 1	470 3	N	75	173 1		200	
						83 9							
LP-BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 263747 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13509 - 18629													
04	437 X	437	-0-	-0-	-0-	140 1	146 3	Y	137	142 1		16	
						151 9							
05	725 X	725	-0-	-0-	-0-	146 1	385 3	Y	176	170 1	2 8	20	
						194 9							
*06	862 X	862	-0-	-0-	-0-	150 1	482 3	Y	209	194 1	2 8	33	
						230 9							
07	634 X	634	-0-	-0-	-0-	153 1	327 3	Y	140	142 1		31	
						154 9							
08	634 X	634	-0-	-0-	-0-	131 1	349 3	Y	140	148 1		23	
						154 9							
*09	671 X	671	-0-	-0-	-0-	129 1	370 3	Y	156	153 1		26	
						172 9							
RAYES A WELL #: 1H RRCID -> 263754 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13549 - 18497													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
WILLIAMS A WELL #: 1H RRCID -> 263755 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13243 - 19053																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	828 X	828	-0-	-0-	-0-	295	1	314	3	N	199	270	1		176	
						219	9									
05	645 X	645	-0-	-0-	-0-	349	1	84	3	N	193	194	1		175	
						212	9									
*06	706 X	706	-0-	-0-	-0-	376	1	119	3	N	192	186	1		181	
						211	9									
07	661 X	661	-0-	-0-	-0-	415	1	50	3	N	178	180	1		179	
						196	9									
08	843 X	843	-0-	-0-	-0-	499	1	148	3	N	178	176	1		181	
						196	9									
*09	889 X	889	-0-	-0-	-0-	587	1	113	3	N	172	140	1		213	
						189	9									

BOYSEN B WELL #: 1H RRCID -> 263776 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12532 PERF.12897 - 18485																
04	750 N	604	-0-	-146	-0-	413	1	191	9	Y	174	193	1		246	
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	514	1	201	9	Y	183	175	1		254	
*06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	974	1	183	9	Y	166	172	1		248	
07	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	953	1	199	9	Y	181	184	1		245	
08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	898	1	206	9	Y	187	383	1		49	
09	1170 N	920	-0-	-250	-0-	758	1	162	9	Y	147				196	

BLACKWELL A WELL #: 1H RRCID -> 263809 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13979 - 17585																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11	

WAGNER A WELL #: 1H RRCID -> 263810 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13373 - 18521																
04	420 N	201	-0-	-219	-0-	71	1	27	3	N	94	183	1		95	
						103	9									
05	434 N	198	-0-	-236	-0-	90	1	108	9	N	98				193	
*06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	149	1	94	9	N	85	186	1		92	
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	333	1	99	9	N	90				182	
*08	248 N	145	-0-	-103	-0-	111	1	34	9	N	31				213	
*09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	168	1	100	9	N	91	188	1		116	

LP-BUTLER B WELL #: 1H RRCID -> 264152 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13623 - 18849																
04	150 X	13	-0-	-137	-0-	12	1	1	9	Y	1				114	
05	434 X	10	-0-	-424	-0-	10	1			Y	-0-				114	
*06	600 N	11	-0-	-589	-0-	11	1			Y	-0-	4	1		110	
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	1			Y	-0-				110	
*08	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	1			Y	-0-				110	
*09	11 N	9	-0-	-2	-0-	8	1	1	9	Y	1				111	

SHEPPARD A WELL #: 1H RRCID -> 264158 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13533 - 18203																
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	100	1		29	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29	
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J-HERMANN C WELL #: 1H RRCID -> 264515 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13635 - 18697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	248 1	601 3	Y	50	65 1		13
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	55 9	261 1	Y	52	41 1		24
*06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	57 9	243 1	Y	43	42 1		25
07	775 N	704	-0-	-71	-0-	47 9	170 1	Y	50	41 1		34
08	775 N	718	-0-	-57	-0-	55 9	164 1	Y	48	58 1		24
*09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	53 9	244 1	Y	51	62 1		13
						56 9						

ULRICH A WELL #: 1H RRCID -> 264531 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12844 - 18825

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
05	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42 1		Y	-0-			61
*06	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26 1		Y	-0-			61
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61

CASKEY A WELL #: 1H RRCID -> 264533 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13641 - 19201

04	872 X	872	-0-	-0-	-0-	410 1	167 3	Y	268	188 1		326
05	440 X	440	-0-	-0-	-0-	295 9	166 1	Y	249	416 1		159
*06	551 X	551	-0-	-0-	-0-	166 1	274 9	Y	241	191 1		209
07	730 X	730	-0-	-0-	-0-	286 1	265 9	Y	205	185 1		229
08	891 X	891	-0-	-0-	-0-	408 1	96 3	Y	217	182 1		264
*09	844 X	844	-0-	-0-	-0-	226 9	444 1	Y	228	366 1		126
						239 9	434 1					
						251 9						

OLIVER D WELL #: 1H RRCID -> 264536 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12348 - 18611

04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	172 3	303 9	Y	275	258 1		39
05	372 N	361	-0-	-11	-0-	118 3	243 9	Y	221	240 1		20
*06	360 N	305	-0-	-55	-0-	45 3	260 9	Y	236	234 1		22
*07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	190	186 1		26
*08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	203	194 1		35
*09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	201	202 1		34

STEELE PARTNERS B WELL #: 1H RRCID -> 264783 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13584 - 17719

04	90 X	57	-0-	-33	-0-	37 1	20 9	Y	18	96 1		10
05	93 X	1	-0-	-92	-0-	1 1		Y	-0-	9 1		1
*06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
*09	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	350 1	680 3	Y	209	131 1		78
						230 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
SCHEDEL A WELL #: 1H RRCID -> 264794 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13240 - 18854																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	
04		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			66	
05		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	2			68	
*06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			68	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68	
HARTMAN A WELL #: 1H RRCID -> 264847 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13543 - 16655																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50	
JORDAN A WELL #: 1H RRCID -> 264956 COMPL. DATE 01/20/2020 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13658 - 19015																
04	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	669	1	4419	3	Y	778	781	1	9 8	340
							856	9								
05	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	460	1	4874	3	Y	844	937	1	35 8	212
							928	9								
*06	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	382	1	4842	3	Y	771	779	1	38 8	166
							848	9								
07	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	477	1	4473	3	Y	713	616	1		263
							784	9								
08	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	362	1	4303	3	Y	646	748	1		161
							711	9								
*09	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	359	1	4441	3	Y	683	593	1		251
							751	9								
WAGNER B WELL #: 1H RRCID -> 264992 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13321 - 18575																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8		129
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
BOYSEN A WELL #: 1H RRCID -> 265069 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13107 - 16457																
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				109
*06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	9				118
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				118
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				118
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				118

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 265194 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13773 - 19233														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
04		10309 X	10309	-0-	-0-	-0-	1135	1	8187	3	Y	897	855	182
							987	9						
05		10421 X	10421	-0-	-0-	-0-	777	1	8552	3	Y	993	917	247
							1092	9						
*06		9742 X	9742	-0-	-0-	-0-	629	1	8172	3	Y	855	894	197
							941	9						
07		9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	793	1	7779	3	Y	825	821	201
							908	9						
08		8854 X	8854	-0-	-0-	-0-	604	1	7424	3	Y	751	841	111
							826	9						
*09		8485 X	8485	-0-	-0-	-0-	557	1	7130	3	Y	725	638	198
							798	9						
CASKEY B WELL #: 1H RRCID -> 265196 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13656 PERF.13484 - 17626														
04		2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	851	1	1102	3	Y	322	189	540
							354	9						
05		2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	1249	1	803	3	Y	310	686	164
							341	9						
*06		2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	1132	1	902	3	Y	289	176	277
							318	9						
07		2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	1074	1	1046	3	Y	257	367	167
							283	9						
08		1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1007	1	671	3	Y	287	185	269
							316	9						
*09		1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	965	1	624	3	Y	280	369	180
							308	9						
STRENK A WELL #: 1H RRCID -> 265469 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13399 - 17904														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
STULGIS A WELL #: 1H RRCID -> 265508 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12264 - 16127														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		152
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		152
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		152
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		152
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		152
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		152
E. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 265520 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13227 PERF.13648 - 19083														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
LANDGREBE A WELL #: 1H RRCID -> 265523 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 13802 PERF.13907 - 18370																	
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
04	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	261	1	775	3	N	445	375	1				101
05	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	490	9	541	1	1192	3	313	192	1			222
*06	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	344	9	507	1	1143	3	243	374	1	1	8	90
07	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	267	9	715	1	602	3	254	188	1			156
08	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	279	9	770	1	293	3	226	334	1			48
*09	810 X	810	-0-	-0-	-0-	249	9	366	1	151	3	266	187	1			127
						293	9										
P. FRISBIE B WELL #: 1H RRCID -> 265671 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 12954 PERF.13504 - 18191																	
04	44 X	44	-0-	-0-	-0-	40	1	4	9	N	4						73
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						73
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						73
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						73
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						73
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1						74
GUEVARA A WELL #: 1H RRCID -> 265749 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13300 - 18374																	
04	752 X	752	-0-	-0-	-0-	33	1	325	3	Y	358	346	1				21
05	389 X	389	-0-	-0-	-0-	394	9	36	1	320	3	30	49	1			2
*06	587 X	587	-0-	-0-	-0-	33	9	38	1	303	3	224	212	1			14
07	630 X	630	-0-	-0-	-0-	246	9	37	1	301	3	265	269	1			10
*08	267 X	267	-0-	-0-	-0-	292	9	22	1	245	9	223	225	1			8
*09	278 X	278	-0-	-0-	-0-	7	1	271	9	Y	246	241	1				13
CROW A WELL #: 2H RRCID -> 266110 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13707 - 18275																	
04	603 X	603	-0-	-0-	-0-	462	3	141	9	N	128	118	1				19
05	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1118	3	246	9	N	224	226	1				17
*06	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	1087	3	238	9	N	216	210	1				23
07	642 X	642	-0-	-0-	-0-	535	3	107	9	N	97	100	1				20
08	848 X	848	-0-	-0-	-0-	707	3	141	9	N	128	130	1				18
*09	578 X	578	-0-	-0-	-0-	483	3	95	9	N	86	96	1				8
CIACCIO A WELL #: 1H RRCID -> 266746 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13042 - 18398																	
04	750 N	629	-0-	-121	-0-	550	1	79	9	N	72						213
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	538	1	116	9	N	105	168	1				150
*06	570 N	518	-0-	-52	-0-	474	1	44	9	N	40						190
07	651 N	635	-0-	-16	-0-	568	1	67	9	N	61	157	1				94
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	610	1	106	9	N	96						190
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	642	1	113	9	N	103	163	1				130
H SISTERS A WELL #: 1H RRCID -> 266749 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 13788 PERF.13601 - 19563																	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
LYMAN A				WELL #:	1H	RRCID ->	267045	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	13119	PERF.13031	- 18609	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		780 N	722	-0-	-58	-0-	413	1	236	3	N	66		191
							73	9						
05		834 N	834	-0-	-0-	-0-	502	1	256	3	N	69	190 1	70
							76	9						
*06		750 N	742	-0-	-8	-0-	454	1	223	3	N	59		129
							65	9						
07		842 N	842	-0-	-0-	-0-	522	1	256	3	N	58		187
							64	9						
08		837 N	734	-0-	-103	-0-	449	1	211	3	N	67	193 1	61
							74	9						
*09		750 N	611	-0-	-139	-0-	345	1	207	3	N	54		115
							59	9						

GUEVARA B				WELL #:	1H	RRCID ->	267074	COMPL. DATE	10/29/2011	TOTAL DEPTH	13068	PERF.13151	- 19111	
04		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	192	1	2540	3	Y	218	203 1	19
							240	9						
05		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	217	1	2614	3	Y	132	142 1	9
							145	9						
*06		2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	215	1	2311	3	Y	92	90 1	11
							101	9						
07		2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	220	1	2196	3	Y	74	76 1	9
							81	9						
08		2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	190	1	1831	3	Y	87	86 1	10
							96	9						
*09		544 X	544	-0-	-0-	-0-	79	1	464	3	Y	1	3 1	8
							1	9						

NATHO B				WELL #:	1H	RRCID ->	267091	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	13453	PERF.13893	- 19335
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104

JUDD-TURNER A				WELL #:	1H	RRCID ->	267263	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	13525	PERF.13542	- 19062	
04		90 X	21	-0-	-69	-0-	20	3	1	9	N	1	1 8	228
05		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	28		256
*06		118 X	118	-0-	-0-	-0-	83	3	35	9	N	32	3 8	285
07		12961 X	12961	-0-	-0-	-0-	10915	3	2046	9	N	1860	1882 1	263
08		14239 X	14239	-0-	-0-	-0-	11997	3	2242	9	N	2038	2073 1	228
*09		14002 X	14002	-0-	-0-	-0-	308	1	11572	3	N	1929	1761 1	396
							2122	9						

DLUGOSCH A				WELL #:	1H	RRCID ->	267300	COMPL. DATE	07/15/2014	TOTAL DEPTH	13745	PERF.14611	- 18264	
04		2820 X	546	-0-	-2274	-0-	3	1	375	3	Y	153	146 1	172
							168	9						
05		2914 X	2436	-0-	-478	-0-	2	1	2216	3	Y	198		370
							218	9						
*06		2820 X	1765	-0-	-1055	-0-	150	1	1406	3	Y	190	371 1	189
							209	9						
07		2883 X	279	-0-	-2604	-0-	277	1	2	9	Y	2		191
08		2728 X	614	-0-	-2114	-0-	597	1	17	9	Y	15		206
09		2370 X	639	-0-	-1731	-0-	639	1			Y	-0-		206

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
FISHER A		WELL #:		1H	RRCID ->	267627	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	13337 - 17262			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				236
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8		236
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				236
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				236
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				236
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				236
IBROM A		WELL #:		1H	RRCID ->	268011	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	13087	PERF.	13724 - 18225			
04	3210 X	2609	-0-	-601	-0-	475	1	1523	3	N	555	396	1		385
						611	9								
05	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	456	1	2025	3	N	563	763	1		185
						619	9								
*06	3240 X	2758	-0-	-482	-0-	423	1	1770	3	N	514	365	1	1 8	333
						565	9								
07	3348 X	2873	-0-	-475	-0-	461	1	1876	3	N	487	546	1		274
						536	9								
08	3348 X	2423	-0-	-925	-0-	429	1	1470	3	N	476	563	1		187
						524	9								
*09	3000 X	2289	-0-	-711	-0-	410	1	1370	3	N	463	560	1		90
						509	9								
IBROM B		WELL #:		1H	RRCID ->	268020	COMPL. DATE	03/18/2012	TOTAL DEPTH	13364	PERF.	13863 - 17951			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
M. CUSACK B		WELL #:		1H	RRCID ->	268027	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	13586	PERF.	13623 - 17483			
04	1980 X	873	-0-	-1107	-0-	707	3	166	9	N	151	379	1		179
05	1829 X	845	-0-	-984	-0-	681	3	164	9	N	149				328
*06	1710 X	756	-0-	-954	-0-	604	3	152	9	N	138	187	1		279
07	1488 X	732	-0-	-756	-0-	582	3	150	9	N	136	188	1		227
08	1488 X	583	-0-	-905	-0-	440	3	143	9	N	130	188	1		169
*09	881 X	881	-0-	-0-	-0-	771	3	110	9	N	100				269
M. CUSACK A		WELL #:		1H	RRCID ->	268029	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	13508	PERF.	13599 - 16883			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	76				N	-0-				6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	76				N	-0-				6
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	76				N	-0-				6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	76				N	-0-				6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	76				N	-0-				6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	76				N	-0-				6
POHLER A		WELL #:		1H	RRCID ->	268030	COMPL. DATE	03/19/2012	TOTAL DEPTH	13276	PERF.	13525 - 18291			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
H SISTERS B WELL #: 1H RRCID -> 268544 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13570 - 19223														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	2400 X	1356	-0-	-1044	-0-	126 1	483 9	747 3	N	439	382 1			250
05	1457 X	725	-0-	-732	-0-	319 1	454 1	406 9	N	369	369 1			250
*06	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	378 9	393 1	501 3	N	344	378 1			216
07	1395 X	981	-0-	-414	-0-	375 9	394 1	213 3	N	341	376 1			181
08	1395 X	1083	-0-	-312	-0-	359 9	378 1	330 3	N	326	372 1			135
*09	1350 X	1142	-0-	-208	-0-	332 9		432 3	N	302	195 1			242

D. WARZECHA A WELL #: 1H RRCID -> 268555 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 13789 PERF.15188 - 17220														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DZIUK A WELL #: 1H RRCID -> 269043 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13275 - 17591														
04	33450 X	15754	-0-	-17696	-0-	450 1	2750 9	12554 3	Y	2500	2012 0	368 1		174
05	34565 X	13862	-0-	-20703	-0-	465 1	2586 9	10811 3	Y	2351	2027 0	368 1		129
*06	33450 X	12081	-0-	-21369	-0-	450 1	2140 9	9491 3	Y	1945	1873 0	142 1		58
07	20646 X	10575	-0-	-10071	-0-	465 1	2067 9	8043 3	Y	1879	1741 0	148 1		48
*08	19375 X	6844	-0-	-12531	-0-	465 1	1288 9	5091 3	Y	1171	1156 0	19 1		44
*09	15750 X	9051	-0-	-6699	-0-	450 1	1703 9	6898 3	Y	1548	1507 0	32 1		53

BIG OAK A WELL #: 1H RRCID -> 269044 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12961 - 17089														
04	178 X	178	-0-	-0-	-0-	5 1	1387 9	173 9	Y	157	193 1			159
05	168 X	168	-0-	-0-	-0-	1 1	726 9	167 9	Y	152	181 1	2 8		128
*06	164 X	164	-0-	-0-	-0-	6 1	1403 9	158 9	Y	144	157 1			115
07	216 X	216	-0-	-0-	-0-	60 1	2864 1	156 9	Y	142				257
*08	728 X	728	-0-	-0-	-0-	550 1	1403 9	178 9	Y	162	186 1			233
*09	450 X	450	-0-	-0-	-0-	294 1	508 9	156 9	Y	142	187 1			188

MOY A WELL #: 1H RRCID -> 269565 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13386 - 18554														
04	8382 X	8382	-0-	-0-	-0-	90 1	1387 9	6905 3	Y	1261	1345 1	1 8		248
05	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	88 1	726 9	3061 3	Y	660	690 1	5 8		213
*06	13380 X	13380	-0-	-0-	-0-	2322 1	2042 9	9016 3	Y	1856	1702 1	73 8		294
*07	11343 X	11343	-0-	-0-	-0-	2864 1	1403 9	7076 3	Y	1275	1363 1			206
08	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	2804 1	508 9	2908 3	Y	462	479 1			189
*09	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2599 1		53 3	Y	-0-				189

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
OEHLKE A WELL #: 3H RRCID -> 281900 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13623 - 18671													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	1290	1	2466	3	Y	333	452	147
						366	9						
05	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	1001	1	2889	3	Y	326	334	139
						359	9						
*06	4200 X	3952	-0-	-248	-0-	846	1	2777	3	Y	299	306	132
						329	9						
07	4340 X	3811	-0-	-529	-0-	693	1	2791	3	Y	297	309	120
						327	9						
08	4340 X	3019	-0-	-1321	-0-	852	1	1829	3	Y	307	281	146
						338	9						
*09	4110 X	3716	-0-	-394	-0-	759	1	2663	3	Y	267	297	116
						294	9						
J. HERMANN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 281902 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13391 - 17567													
04	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	917	1	1765	3	Y	170	214	43
						187	9						
05	2914 X	2854	-0-	-60	-0-	957	1	1706	3	Y	174	138	79
						191	9						
*06	2610 X	2366	-0-	-244	-0-	820	1	1383	3	Y	148	143	84
						163	9						
07	2976 X	2550	-0-	-426	-0-	697	1	1641	3	Y	193	146	131
						212	9						
08	2976 X	2660	-0-	-316	-0-	719	1	1731	3	Y	191	227	95
						210	9						
*09	2880 X	2606	-0-	-274	-0-	953	1	1451	3	Y	184	231	48
						202	9						
J. HERMANN C WELL #: 2H RRCID -> 281903 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13684 - 18424													
04	4200 X	3770	-0-	-430	-0-	1171	1	2358	3	Y	219	294	55
						241	9						
05	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	1332	1	2600	3	Y	242	187	110
						266	9						
*06	3780 X	3296	-0-	-484	-0-	1054	1	2042	3	Y	182	188	104
						200	9						
07	3906 X	3807	-0-	-99	-0-	937	1	2578	3	Y	265	189	180
						292	9						
08	4185 X	3480	-0-	-705	-0-	886	1	2335	3	Y	235	298	117
						259	9						
*09	4050 X	3112	-0-	-938	-0-	1076	1	1808	3	Y	207	270	54
						228	9						
BLACKWELL A WELL #: 6H RRCID -> 281904 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13489 - 20133													
04	10470 X	747	-0-	-9723	-0-	218	1	394	3	Y	123	227	93
						135	9						
05	10819 X	5371	-0-	-5448	-0-	1117	1	3486	3	Y	698	551	240
						768	9						
*06	9480 X	6501	-0-	-2979	-0-	1236	1	4371	3	Y	813	714	339
						894	9						
07	8339 X	5735	-0-	-2604	-0-	946	1	4033	3	Y	687	701	325
						756	9						
08	7130 X	2843	-0-	-4287	-0-	729	1	1624	3	Y	445	527	243
						490	9						
*09	6510 X	2585	-0-	-3925	-0-	601	1	1494	3	Y	445	362	326
						490	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
H. MUELLER 18A		WELL #:		5H	RRCID -> 281905	COMPL. DATE 05/16/2014	TOTAL DEPTH 13214	PERF.13220	- 16733			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1502 N	1502	-0-	-0-	731 1	378 3	Y	357	364 1		51
						393 9						
05		1347 N	1347	-0-	-0-	676 1	321 3	Y	318	327 1	10 8	32
						350 9						
*06		1230 N	1163	-0-	-67	629 1	224 3	Y	282	228 1	2 8	84
						310 9						
07		1550 N	1208	-0-	-342	670 1	211 3	Y	297	335 1		46
						327 9						
08		1333 N	1183	-0-	-150	683 1	189 3	Y	283	225 1		104
						311 9						
*09		1170 N	1112	-0-	-58	668 1	125 3	Y	290	345 1		49
						319 9						

IBROM A		WELL #:		6H	RRCID -> 281906	COMPL. DATE 04/05/2014	TOTAL DEPTH 13367	PERF.13213	- 18517			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	6			20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20

IBROM A		WELL #:		5H	RRCID -> 281907	COMPL. DATE 04/05/2014	TOTAL DEPTH 13328	PERF.13284	- 18510			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	6			20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20

BLACKWELL A		WELL #:		2H	RRCID -> 281908	COMPL. DATE 02/13/2014	TOTAL DEPTH 13474	PERF.13480	- 17894			
04		3450 X	2482	-0-	-968	439 1	1727 3	Y	287	193 1		181
						316 9						
05		3565 X	2731	-0-	-834	705 1	1675 3	Y	319	361 1		139
						351 9						
*06		3450 X	2649	-0-	-801	488 1	1854 3	Y	279	178 1		240
						307 9						
07		3565 X	2698	-0-	-867	425 1	1937 3	Y	305	376 1		169
						336 9						
08		2728 X	2656	-0-	-72	404 1	1931 3	Y	292	373 1		88
						321 9						
*09		2640 X	2549	-0-	-91	464 1	1747 3	Y	307	190 1		205
						338 9						

DLUGOSCH A		WELL #:		8H	RRCID -> 281909	COMPL. DATE 05/13/2014	TOTAL DEPTH 13792	PERF.13687	- 18089			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	174	-0-	174	137 1	37 3	Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	174		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	174		Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BLACKWELL A WELL #: 3H RRCID -> 281910 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13679 - 17737														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	3390 X	2928	-0-	-462	-0-	458	1	2068	3	Y	365	328	1	98
05	3038 X	3029	-0-	-9	-0-	402	9	492	1	2129	3	371	386	1
*06	3030 X	2921	-0-	-109	-0-	408	9	522	1	2008	3	355	358	1
07	3131 X	2965	-0-	-166	-0-	391	9	644	1	1941	3	345	307	1
08	3131 X	2900	-0-	-231	-0-	644	1	380	9	1895	3	334	362	1
*09	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	638	1	367	9	2158	3	329	335	1
						492	1	362	9					

DLUGOSCH A WELL #: 2H RRCID -> 281911 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 13624 PERF.13571 - 17308														
04	7770 X	6045	-0-	-1725	-0-	844	1	4752	3	N	408	385	1	294
05	6913 X	6009	-0-	-904	-0-	449	9	881	1	4698	3	391	386	1
*06	6690 X	5276	-0-	-1414	-0-	430	9	849	1	4077	3	318	474	1
07	6262 X	4861	-0-	-1401	-0-	350	9	932	1	3601	3	298	186	1
08	6262 X	4169	-0-	-2093	-0-	826	1	328	9	3059	3	258	376	1
*09	6060 X	4728	-0-	-1332	-0-	284	9	747	1	3621	3	327	229	1
						360	9							

NATHO B WELL #: 7H RRCID -> 281913 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 18140														
04	4860 X	3676	-0-	-1184	-0-	824	1	2439	3	Y	375	317	1	159
05	5022 X	3424	-0-	-1598	-0-	413	9	821	1	2190	3	375	416	1
*06	4860 X	3189	-0-	-1671	-0-	413	9	727	1	2128	3	304	191	1
07	4681 X	3119	-0-	-1562	-0-	334	9	744	1	2023	3	320	509	1
08	3782 X	2848	-0-	-934	-0-	702	1	352	9	1830	3	287	254	1
*09	3660 X	2672	-0-	-988	-0-	316	9	680	1	1687	3	277	249	1
						305	9							

OEHLKE A WELL #: 7H RRCID -> 281915 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13594 - 18148														
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	104	1	69	3	Y	48	84	1	26
05	465 N	229	-0-	-236	-0-	53	9	109	1	67	3	48	41	1
*06	330 N	158	-0-	-172	-0-	53	9	114	1	44	9	40	59	1
07	248 N	187	-0-	-61	-0-	142	1	45	9	Y	41	37	1	14
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	197	1	92	3	Y	48	34	1	18
*09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	53	9	148	1	208	3	51	48	1
						56	9							35

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FISHER B WELL #: 7H RRCID -> 281928 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13356 - 17972														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	5730 X	3817	-0-	-1913	-0-	945	1	2411	3	Y	419	465	1	110
						461	9							
05	6076 X	3522	-0-	-2554	-0-	828	1	2247	3	Y	406	419	1	97
						447	9							
*06	6180 X	3107	-0-	-3073	-0-	689	1	2027	3	Y	355	339	1	113
						391	9							
07	6386 X	3186	-0-	-3200	-0-	711	1	2097	3	Y	344	396	1	61
						378	9							
08	3720 X	2784	-0-	-936	-0-	652	1	1807	3	Y	295	279	1	77
						325	9							
*09	3600 X	2420	-0-	-1180	-0-	637	1	1526	3	Y	234	250	1	61
						257	9							
FISHER B WELL #: 5H RRCID -> 281931 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13702 - 18699														
04	2370 N	2061	-0-	-309	-0-	653	1	1059	3	N	317	552	1	146
						349	9							
05	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	719	1	1089	3	N	347	380	1	113
						382	9							
*06	1980 N	1756	-0-	-224	-0-	804	1	637	3	N	286			399
						315	9							
07	2139 N	1666	-0-	-473	-0-	813	1	468	3	N	350	564	1	185
						385	9							
08	2201 N	1768	-0-	-433	-0-	1127	1	266	3	N	341	376	1	150
						375	9							
*09	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1034	1	583	3	N	309	367	1	92
						340	9							
LP BUTLER B WELL #: 5H RRCID -> 281934 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13467 - 19243														
04	4980 X	3948	-0-	-1032	-0-	167	1	2823	3	Y	871	433	1	524
						958	9							
05	10593 X	10593	-0-	-0-	-0-	1147	1	6992	3	Y	2231	2363	1	352
						2454	9							
*06	4980 X	1437	-0-	-3543	-0-	433	1	584	3	Y	382	622	1	104
						420	9							
07	4650 X	235	-0-	-4415	-0-	81	1	26	3	Y	116	127	1	93
						128	9							
*08	10509 X	203	-0-	-10306	-0-	123	1	80	9	Y	73	147	1	19
						123	1							
*09	10170 X	517	-0-	-9653	-0-	315	1	84	3	Y	107	80	1	46
						118	9							
M. CUSACK B WELL #: 5H RRCID -> 281936 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13566 - 17595														
04	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	413	1	1761	3	Y	220	194	1	91
						242	9							
05	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	397	1	1927	3	Y	220	246	1	65
						242	9							
*06	2400 X	2391	-0-	-9	-0-	457	1	1718	3	Y	196	190	1	71
						216	9							
07	2511 X	2196	-0-	-315	-0-	493	1	1481	3	Y	202	193	1	80
						222	9							
08	2573 X	2057	-0-	-516	-0-	496	1	1337	3	Y	204	202	1	82
						224	9							
*09	2490 X	1791	-0-	-699	-0-	399	1	1187	3	Y	186	198	1	70
						205	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MUSICK A WELL #: 7H RRCID -> 281937 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13175 - 16754															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		3840 X	2811	-0-	-1029	-0-	975	1	1275	3	Y	510	507	1	137
							561	9							
05		3968 X	2080	-0-	-1888	-0-	892	1	771	3	Y	379	418	1	98
							417	9							
*06		3840 X	1924	-0-	-1916	-0-	773	1	759	3	Y	356	393	1	61
							392	9							
*07		3968 X	3766	-0-	-202	-0-	1259	1	1771	3	Y	669	598	1	132
							736	9							
08		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	1275	1	1748	3	Y	666	692	1	106
							733	9							
*09		2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	1047	1	1082	3	Y	500	504	1	102
							550	9							
BLACKWELL A WELL #: 4H RRCID -> 281939 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13542 - 18425															
04		6270 X	5095	-0-	-1175	-0-	712	1	3761	3	Y	565	505	1	146
							622	9							
05		5394 X	4969	-0-	-425	-0-	732	1	3631	3	Y	551	578	1	119
							606	9							
*06		4710 X	3858	-0-	-852	-0-	635	1	2744	3	Y	435	456	1	98
							479	9							
07		5270 X	2768	-0-	-2502	-0-	578	1	1878	3	Y	284	281	1	101
							312	9							
08		5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	1039	1	3822	3	Y	564	529	1	136
							620	9							
*09		4800 X	4645	-0-	-155	-0-	722	1	3392	3	Y	483	498	1	121
							531	9							
LP BUTLER B WELL #: 2H RRCID -> 281940 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13435 - 19209															
04		7860 X	3320	-0-	-4540	-0-	139	1	2367	3	Y	740	433	1	445
							814	9							
05		8208 X	8208	-0-	-0-	-0-	901	1	5393	3	Y	1740	1878	1	274
							1914	9							
*06		7860 X	4165	-0-	-3695	-0-	1048	1	2040	3	Y	979	967	1	266
							1077	9							
07		6975 X	1707	-0-	-5268	-0-	531	1	312	3	Y	785	423	1	628
							864	9							
08		8215 X	2349	-0-	-5866	-0-	1119	1	464	3	Y	696	1142	1	182
							766	9							
*09		7950 X	2351	-0-	-5599	-0-	1534	1	269	3	Y	498	466	1	214
							548	9							
MUSICK A WELL #: 5H RRCID -> 281941 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13201 - 16278															
04		929 N	929	-0-	-0-	-0-	432	1	247	3	Y	227	216	1	61
							250	9							
05		967 N	967	-0-	-0-	-0-	511	1	218	3	Y	216	221	1	56
							238	9							
*06		930 N	898	-0-	-32	-0-	447	1	225	3	Y	205	226	1	35
							226	9							
*07		961 N	758	-0-	-203	-0-	392	1	138	3	Y	207	201	1	41
							228	9							
08		961 N	642	-0-	-319	-0-	352	1	90	3	Y	182	194	1	29
							200	9							
*09		900 N	770	-0-	-130	-0-	368	1	209	3	Y	175	168	1	36
							193	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
NATHO B WELL #: 4H RRCID -> 281947 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13862 - 19083													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	1372 1	5723 3	Y	629	651 1		220	
05	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	692 9	1448 1	4646 3	Y	593	556 1	257	
*06	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	652 9	1331 1	4243 3	Y	526	547 1	236	
07	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	579 9	1455 1	3686 3	Y	567	634 1	169	
08	7719 X	5694	-0-	-2025	-0-	624 9	1658 1	3445 3	Y	537	569 1	137	
*09	7470 X	5064	-0-	-2406	-0-	591 9	1542 1	2968 3	Y	504	481 1	160	
						554 9							
HAMILTON A WELL #: 5H RRCID -> 281953 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13635 - 17930													
04	5340 X	2793	-0-	-2547	-0-	739 1	1743 3	Y	283	188 1		188	
05	4371 X	3492	-0-	-879	-0-	311 9	796 1	2318 3	Y	344	379 1	153	
*06	4230 X	2819	-0-	-1411	-0-	378 9	626 1	1888 3	Y	277	355 1	75	
07	4371 X	4351	-0-	-20	-0-	305 9	1037 1	2859 3	Y	414	371 1	118	
08	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	455 9	1231 1	3964 3	Y	492	543 1	67	
*09	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	541 9	983 1	4319 3	Y	488	365 1	190	
						537 9							
FISHER C WELL #: 8H RRCID -> 281956 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13430 - 17465													
04	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	685 1	1381 3	Y	320	219 1		138	
05	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	352 9	639 1	1415 3	Y	282	340 1	80	
*06	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	310 9	553 1	1328 3	Y	278	254 1	104	
07	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	306 9	623 1	1608 3	Y	324	282 1	146	
08	2511 X	2416	-0-	-95	-0-	356 9	605 1	1480 3	Y	301	365 1	82	
*09	2430 X	1660	-0-	-770	-0-	331 9	477 1	893 3	Y	264	284 1	62	
						290 9							
FISHER C WELL #: 4H RRCID -> 281957 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13375 - 18577													
04	1620 X	1582	-0-	-38	-0-	303 1	1089 3	Y	173	169 1		38	
05	1705 N	1591	-0-	-114	-0-	190 9	273 1	1141 3	Y	161	166 1	33	
*06	1620 N	1573	-0-	-47	-0-	177 9	343 1	1058 3	Y	156	130 1	59	
07	1643 N	1500	-0-	-143	-0-	172 9	307 1	1028 3	Y	150	196 1	13	
08	1581 N	1557	-0-	-24	-0-	165 9	306 1	1079 3	Y	156	135 1	34	
*09	1560 N	1470	-0-	-90	-0-	172 9	292 1	1016 3	Y	147	134 1	47	
						162 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FISHER C WELL #: 2H RRCID -> 281958 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13486 - 17915														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4260 X	3744	-0-	-516	-0-	617	1	2742	3	Y	350	349	1	77
						385	9							
05	4433 X	3896	-0-	-537	-0-	616	1	2884	3	Y	360	363	1	74
						396	9							
*06	4290 X	3981	-0-	-309	-0-	721	1	2894	3	Y	333	281	1	126
						366	9							
07	4433 X	3794	-0-	-639	-0-	656	1	2786	3	Y	320	418	1	28
						352	9							
08	4309 X	3798	-0-	-511	-0-	633	1	2812	3	Y	321	279	1	70
						353	9							
*09	3990 X	3576	-0-	-414	-0-	603	1	2639	3	Y	304	276	1	98
						334	9							
FISHER C WELL #: 3H RRCID -> 281959 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13419 - 18312														
04	5640 X	4407	-0-	-1233	-0-	714	1	3247	3	Y	405	398	1	89
						446	9							
05	5456 X	4322	-0-	-1134	-0-	713	1	3158	3	Y	410	415	1	84
						451	9							
*06	5280 X	4381	-0-	-899	-0-	834	1	3098	3	Y	408	337	1	155
						449	9							
07	5456 X	4548	-0-	-908	-0-	806	1	3311	3	Y	392	513	1	34
						431	9							
08	4836 X	4692	-0-	-144	-0-	773	1	3494	3	Y	386	336	1	84
						425	9							
*09	4410 X	4342	-0-	-68	-0-	741	1	3190	3	Y	374	338	1	120
						411	9							
NATHO B WELL #: 8H RRCID -> 281961 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13464 - 17818														
04	3090 X	2813	-0-	-277	-0-	656	1	1829	3	Y	298	256	1	133
						328	9							
05	3193 X	2847	-0-	-346	-0-	675	1	1838	3	Y	304	336	1	101
						334	9							
*06	3090 X	2981	-0-	-109	-0-	666	1	1992	3	Y	294	173	1	222
						323	9							
07	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	762	1	2101	3	Y	321	501	1	42
						353	9							
08	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	809	1	2219	3	Y	335	291	1	86
						369	9							
*09	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	867	1	2329	3	Y	356	313	1	129
						392	9							
NATHO B WELL #: 6H RRCID -> 281962 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13438 PERF.13670 - 18630														
04	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	900	1	3571	3	Y	413	436	1	144
						454	9							
05	5766 X	4929	-0-	-837	-0-	1055	1	3399	3	Y	432	389	1	187
						475	9							
*06	5580 X	5163	-0-	-417	-0-	1127	1	3543	3	Y	448	434	1	201
						493	9							
07	5766 X	4425	-0-	-1341	-0-	1133	1	2808	3	Y	440	510	1	131
						484	9							
08	4960 X	4034	-0-	-926	-0-	1195	1	2414	3	Y	386	419	1	98
						425	9							
*09	4800 X	3782	-0-	-1018	-0-	1166	1	2196	3	Y	382	359	1	121
						420	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
SEIFERT B		WELL #:		8H	RRCID ->	281964	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL	DEPTH	12912	PERF.12902	- 16954
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		6823 X	6823	-0-	-0-	755 1	3783 3		N	2077	2090 1		241
						2285 9							
05		6290 X	6290	-0-	-0-	726 1	3197 3		N	2152	2205 1		188
						2367 9							
*06		6075 X	6075	-0-	-0-	717 1	3224 3		N	1940	1688 1		440
						2134 9							
07		6289 X	6289	-0-	-0-	787 1	3417 3		N	1895	2002 1		333
						2085 9							
08		5697 X	5697	-0-	-0-	1082 1	2672 3		N	1766	1853 1		246
						1943 9							
*09		4786 X	4786	-0-	-0-	585 1	2505 3		N	1542	1482 1		306
						1696 9							

WILLIAMS A		WELL #:		3H	RRCID ->	281965	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL	DEPTH	12836	PERF.13289	- 19207
04		2066 X	2066	-0-	-0-	523 1	1136 3		N	370	379 1		202
						407 9							
05		2372 X	2372	-0-	-0-	704 1	1282 3		N	351	381 1		172
						386 9							
*06		2284 X	2284	-0-	-0-	731 1	1173 3		N	345	369 1		148
						380 9							
07		1796 X	1796	-0-	-0-	746 1	724 3		N	296	368 1		76
						326 9							
08		634 X	634	-0-	-0-	399 1	89 3		N	133			209
						146 9							
*09		320 X	320	-0-	-0-	235 1	85 9		N	77	181 1		105

FISHER C		WELL #:		7H	RRCID ->	281966	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL	DEPTH	13379	PERF.13448	- 17197
04		1748 X	1748	-0-	-0-	541 1	929 3		Y	253	172 1		109
						278 9							
05		1581 X	1492	-0-	-89	459 1	801 3		Y	211	260 1		60
						232 9							
*06		1350 X	1338	-0-	-12	385 1	742 3		Y	192	180 1		72
						211 9							
07		1798 X	1401	-0-	-397	397 1	782 3		Y	202	183 1		91
						222 9							
08		1488 N	1300	-0-	-188	379 1	716 3		Y	186	226 1		51
						205 9							
*09		1350 N	976	-0-	-374	331 1	444 3		Y	183	191 1		43
						201 9							

OEHLKE A		WELL #:		2H	RRCID ->	282005	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL	DEPTH	13481	PERF.13481	- 18253
04		2640 X	2121	-0-	-519	444 1	1360 3		N	288	192 1		128
						317 9							
05		2728 X	2203	-0-	-525	667 1	1226 3		N	282	173 1		237
						310 9							
*06		2640 X	2213	-0-	-427	686 1	1240 3		N	261	382 1		116
						287 9							
07		2635 X	2226	-0-	-409	743 1	1201 3		N	256	187 1		185
						282 9							
08		2756 X	2756	-0-	-0-	912 1	1360 3		N	440	377 1		248
						484 9							
*09		2220 X	2098	-0-	-122	867 1	1181 3		N	45	185 1		108
						50 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
OEHLKE A				WELL #:	4H	RRCID ->	282006	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	13349	PERF.13552	- 17960	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	703 1	993 3	Y	184	256 1			81
							202 9							
05		2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	568 1	1260 3	Y	185	187 1			79
							204 9							
*06		2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	568 1	1572 3	Y	212	197 1			94
							233 9							
07		6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	1100 1	4461 3	Y	469	373 1			190
							516 9							
08		3100 N	3365	-0-	265	265	1003 1	1971 3	Y	355	376 1			169
							391 9							
*09		3000 N	5463	-0-	2463	2728	1147 1	3874 3	Y	402	396 1			175
							442 9							

OEHLKE A				WELL #:	5H	RRCID ->	282007	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	13603	PERF.13889	- 17983	
04		1020 N	262	-0-	-758	-0-	163 1	46 3	Y	48	63 1			21
							53 9							
05		775 N	257	-0-	-518	-0-	143 1	62 3	Y	47	48 1			20
							52 9							
*06		458 N	458	-0-	-0-	-0-	172 1	221 3	Y	59	53 1			26
							65 9							
07		562 N	562	-0-	-0-	-0-	148 1	340 3	Y	67	66 1			27
							74 9							
08		248 N	192	-0-	-56	-0-	115 1	35 3	Y	38	47 1			18
							42 9							
*09		450 N	230	-0-	-220	-0-	107 1	80 3	Y	39	40 1			17
							43 9							

BLACKWELL A				WELL #:	7H	RRCID ->	282035	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	13310	PERF.13534	- 18264	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		30 N	30	-0-	-0-	-0-	19 1	11 9	Y	10	7 1			3
*06		26 N	26	-0-	-0-	-0-	15 1	11 9	Y	10	9 1			4
		2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	Y	1	5 1			-0-
*08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	45 1	26 9	Y	24	11 1			13
*09		57 N	57	-0-	-0-	-0-	32 1	25 9	Y	23	19 1			17

H. MUELLER 18A				WELL #:	1H	RRCID ->	282071	COMPL. DATE	08/23/2021	TOTAL DEPTH	13288	PERF.13422	- 19753	
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
*06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/31/2023														

JUDD-TURNER A				WELL #:	2H	RRCID ->	282072	COMPL. DATE	08/18/2012	TOTAL DEPTH	13502	PERF.13698	- 18161	
04		251 N	251	-0-	-0-	-0-	157 3	94 9	Y	85				163
05		203 N	203	-0-	-0-	-0-	107 3	96 9	Y	87	41 1			209
*06		570 N	188	-0-	-382	-0-	105 3	83 9	Y	75	187 1			97
07		248 N	186	-0-	-62	-0-	100 3	86 9	Y	78				175
08		217 N	182	-0-	-35	-0-	102 3	80 9	Y	73	187 1			61
*09		180 N	178	-0-	-2	-0-	97 3	81 9	Y	74				135

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
JUDD-TURNER A WELL #: 3H RRCID -> 282073 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13453 - 20065															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		5520 X	3381	-0-	-2139	-0-	2756	3	625	9	Y	568	583	1	240
05		5394 X	3445	-0-	-1949	-0-	2840	3	605	9	Y	550	571	1	218
*06		4080 X	3086	-0-	-994	-0-	2544	3	542	9	Y	493	560	1	151
07		3503 X	3092	-0-	-411	-0-	2547	3	545	9	Y	495	370	1	276
08		3503 X	3118	-0-	-385	-0-	2578	3	540	9	Y	491	377	1	390
*09		3390 X	2649	-0-	-741	-0-	2135	3	514	9	Y	467	574	1	283

D. WARZECHA A WELL #: 2H RRCID -> 282074 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13693 - 19173															
04		4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	502	1	4020	3	Y	294	339	1	115
							323	9							
05		5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	382	1	4739	3	Y	320	284	1	151
							352	9							
*06		7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	509	1	6681	3	Y	396	391	1	156
							436	9							
07		5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	570	1	5044	3	Y	312	327	1	141
							343	9							
08		5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	486	1	4782	3	Y	312	230	1	223
							343	9							
*09		7620 X	4697	-0-	-2923	-0-	408	1	3982	3	Y	279	237	1	265
							307	9							

D. WARZECHA A WELL #: 3H RRCID -> 282075 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.15058 - 19205															
04		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	342	1	2388	3	Y	199	224	1	78
							219	9							
05		6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	464	1	5451	3	Y	362	269	1	171
							398	9							
*06		5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	416	1	5193	3	Y	322	366	1	127
							354	9							
07		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	372	1	2937	3	Y	203	238	1	92
							223	9							
08		6324 X	2868	-0-	-3456	-0-	271	1	2424	3	Y	157	137	1	112
							173	9							
*09		6120 X	2784	-0-	-3336	-0-	244	1	2355	3	Y	168	121	1	159
							185	9							

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 282076 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13484 - 17232															
04		3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	833	1	2010	3	Y	524	509	1	69
							576	9							
05		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	782	1	2146	3	Y	552	453	1	167
							607	9							
*06		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	668	1	1998	3	Y	492	571	1	88
							541	9							
07		3534 X	3028	-0-	-506	-0-	722	1	1802	3	Y	458	424	1	122
							504	9							
*08		3534 X	249	-0-	-3285	-0-	155	1	94	9	Y	85	184	1	23
*09		3420 X	3020	-0-	-400	-0-	588	1	1841	3	Y	537	421	1	139
							591	9							

HAMILTON A WELL #: 2H RRCID -> 282077 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13518 - 18485															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HAMILTON A WELL #: 3H RRCID -> 282078 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13501 - 18468															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE		
04		2010 N	1246	-0-	-764	-0-	387	1	653	3	Y	187	194	1	130
							206	9							
05		2139 N	103	-0-	-2036	-0-	55	1	48	9	Y	44	42	1	132
*06		2070 N	41	-0-	-2029	-0-	40	1	1	9	Y	1			133
07		1302 N	86	-0-	-1216	-0-	85	1	1	9	Y	1			134
*08		161 N	161	-0-	-0-	-0-	159	1	2	9	Y	2	12	1	124
*09		142 N	142	-0-	-0-	-0-	135	1	7	9	Y	6			130

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 282079 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13425 - 17620															
04		2700 X	1797	-0-	-903	-0-	549	1	827	3	Y	383	623	1	50
							421	9							
05		2759 X	2076	-0-	-683	-0-	538	1	1130	3	Y	371	308	1	112
							408	9					1	8	
*06		2670 X	2034	-0-	-636	-0-	447	1	1222	3	Y	332	385	1	59
							365	9							
07		2759 X	2150	-0-	-609	-0-	521	1	1245	3	Y	349	315	1	93
							384	9							
08		2077 N	1862	-0-	-215	-0-	472	1	946	3	Y	404	388	1	109
							444	9							
*09		2040 N	1270	-0-	-770	-0-	314	1	646	3	Y	282	318	1	73
							310	9							

BLACKWELL A WELL #: 8H RRCID -> 282080 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13636 - 16476															
04		2070 X	1592	-0-	-478	-0-	554	1	732	3	Y	278	125	1	211
							306	9							
05		1798 X	1445	-0-	-353	-0-	413	1	786	3	Y	224	358	1	77
							246	9							
*06		1740 X	1405	-0-	-335	-0-	355	1	797	3	Y	230	211	1	96
							253	9							
07		1798 X	1433	-0-	-365	-0-	293	1	879	3	Y	237	221	1	112
							261	9							
08		1457 N	966	-0-	-491	-0-	335	1	426	3	Y	186	196	1	102
							205	9							
*09		1410 N	1303	-0-	-107	-0-	314	1	730	3	Y	235	164	1	173
							259	9							

D. WARZECHA A WELL #: 7H RRCID -> 282081 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13715 PERF.13539 - 18824															
04		3900 X	3471	-0-	-429	-0-	1029	1	2178	3	Y	240	277	1	158
							264	9							
05		3875 X	3468	-0-	-407	-0-	1187	1	2033	3	Y	225	180	1	203
							248	9							
*06		3630 X	2973	-0-	-657	-0-	1197	1	1564	3	Y	193	208	1	188
							212	9							
07		3751 X	3024	-0-	-727	-0-	1482	1	1308	3	Y	213	210	1	191
							234	9							
08		3720 X	3111	-0-	-609	-0-	1453	1	1416	3	Y	220	295	1	116
							242	9							
*09		3480 X	2908	-0-	-572	-0-	1226	1	1460	3	Y	202	105	1	213
							222	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
D. WARZECHA A WELL #: 6H RRCID -> 282082 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13698 PERF.14169 - 18952														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4530 X	2053	-0-	-2477	-0-	600	1	1300	3	Y	139	184	1	107
						153	9							
05	4681 X	2065	-0-	-2616	-0-	688	1	1233	3	Y	131	117	1	121
						144	9							
*06	4530 X	1853	-0-	-2677	-0-	728	1	994	3	Y	119	123	1	117
						131	9							
07	3224 X	2022	-0-	-1202	-0-	975	1	894	3	Y	139	133	1	123
						153	9							
08	2883 X	1936	-0-	-947	-0-	916	1	869	3	Y	137	188	1	72
						151	9							
*09	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	1017	1	1162	3	Y	172	73	1	171
						189	9							
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 282083 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13400 - 18452														
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1	1	8	311
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			311
*06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	41			352
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3			355
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			355
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	182	1	173
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 282084 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 13219 PERF.13460 - 17647														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HAMILTON A WELL #: 6H RRCID -> 282085 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13616 - 18077														
04	750 N	290	-0-	-460	-0-	84	1	180	3	Y	24	23	1	6
						26	9							
05	372 N	147	-0-	-225	-0-	114	1	33	9	Y	30	24	1	12
*06	210 N	140	-0-	-70	-0-	109	1	31	9	Y	28	34	1	6
07	310 N	78	-0-	-232	-0-	61	1	17	9	Y	15	12	1	9
*08	341 N	36	-0-	-305	-0-	28	1	8	9	Y	7	12	1	4
*09	150 N	17	-0-	-133	-0-	11	1	6	9	Y	5	7	1	2
HAMILTON A WELL #: 7H RRCID -> 282088 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13603 - 18129														
04	8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	2304	1	5077	3	Y	667	741	1	154
						734	9							
05	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	2454	1	4622	3	Y	661	557	1	258
						727	9							
*06	7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	2270	1	4702	3	Y	567	709	1	116
						624	9							
07	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	2287	1	4278	3	Y	564	364	1	316
						620	9							
08	9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	2276	1	6938	3	Y	526	563	1	279
						579	9							
*09	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	2223	1	6412	3	Y	475	557	1	197
						523	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
NATHO B WELL #: 5H RRCID -> 282139 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13730 - 19070												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	164	1	209	3	Y	75	76 1 26
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	83	9	198	1	Y	81	72 1 35
*06	420 N	331	-0-	-89	-0-	89	9	170	1	Y	68	72 1 31
07	465 N	283	-0-	-182	-0-	75	9	162	1	Y	61	74 1 18
08	434 N	342	-0-	-92	-0-	67	9	213	1	Y	70	70 1 18
*09	330 N	268	-0-	-62	-0-	77	9	199	1	Y	63	61 1 20

FISHER B WELL #: 2H RRCID -> 282140 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13385 - 18577												
04	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	809	1	4154	3	Y	776	686 1 227
05	4464 X	3365	-0-	-1099	-0-	854	9	474	1	Y	513	602 1 138
*06	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	564	9	806	1	Y	679	750 1 67
07	4464 X	4408	-0-	-56	-0-	747	9	712	1	Y	646	587 1 126
08	6014 X	4316	-0-	-1698	-0-	711	9	674	1	Y	638	666 1 98
*09	5820 X	4313	-0-	-1507	-0-	702	9	669	1	Y	596	556 1 138

GWOSDZ A WELL #: 1H RRCID -> 282141 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13519 - 18092												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5

D. WARZECHA A WELL #: 4H RRCID -> 282282 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13517 - 18849												
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	169	1	202	3	Y	39	49 1 27
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	43	9	215	1	Y	41	31 1 37
*06	540 N	436	-0-	-104	-0-	45	9	219	1	Y	36	38 1 35
07	434 N	218	-0-	-216	-0-	40	9	188	1	Y	27	34 1 28
*08	496 N	191	-0-	-305	-0-	188	1	165	1	Y	24	39 1 13
*09	450 N	228	-0-	-222	-0-	191	1	191	1	Y	34	13 1 34

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 282356 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13030 - 18699												
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8 1 -0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GWOSDZ A WELL #: 7H RRCID -> 282722 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13131 PERF.13472 - 18935														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04		2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	406 1	1667 3		Y	518	462 1		76
							570 9							
05		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	479 1	2135 3		Y	600	613 1		63
							660 9							
*06		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	487 1	2216 3		Y	601	589 1		75
							661 9							
07		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	513 1	2144 3		Y	611	661 1		25
							672 9							
08		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	704 1	2589 3		Y	694	652 1		67
							763 9							
*09		3360 X	1197	-0-	-2163	-0-	197 1	725 3		Y	250	281 1		36
							275 9							
STRENK A WELL #: 10H RRCID -> 282727 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13355 - 18706														
04		5760 X	4229	-0-	-1531	-0-	48 1	3251 3		Y	845	814 1		91
							930 9							
05		5921 X	4049	-0-	-1872	-0-	42 1	3139 3		Y	789	802 1		78
							868 9							
*06		5730 X	4580	-0-	-1150	-0-	42 1	3571 3		Y	879	855 1		102
							967 9							
07		5270 X	5114	-0-	-156	-0-	48 1	4043 3		Y	930	967 1		65
							1023 9							
08		5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	49 1	3972 3		Y	922	893 1		94
							1014 9							
*09		4590 X	3842	-0-	-748	-0-	40 1	3008 3		Y	722	729 1		87
							794 9							
GWOSDZ A WELL #: 10H RRCID -> 282779 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13538 - 18910														
04		3900 X	2280	-0-	-1620	-0-	350 1	1359 3		Y	519	751 1		183
							571 9							
05		4030 X	1733	-0-	-2297	-0-	283 1	959 3		Y	446	189 1		440
							491 9							
*06		4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	771 1	2628 3		Y	826	941 1		325
							909 9							
07		4309 X	3573	-0-	-736	-0-	649 1	1927 3		Y	906	939 1		292
							997 9							
08		4309 X	2677	-0-	-1632	-0-	470 1	1716 3		Y	446	601 1		137
							491 9							
*09		4320 X	320	-0-	-4000	-0-	105 1	49 3		Y	151			288
							166 9							
IBROM B WELL #: 6H RRCID -> 282946 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13958 - 19177														
04		9570 X	7242	-0-	-2328	-0-	712 1	5782 3		N	680	760 1	1 8	215
							748 9							
05		8587 X	7773	-0-	-814	-0-	792 1	6188 3		N	721	741 1		195
							793 9							
*06		8790 X	6934	-0-	-1856	-0-	683 1	5538 3		N	648	553 1		290
							713 9							
07		9083 X	6886	-0-	-2197	-0-	699 1	5483 3		N	640	745 1		185
							704 9							
08		9083 X	6325	-0-	-2758	-0-	751 1	4844 3		N	664	564 1		285
							730 9							
*09		7530 X	5175	-0-	-2355	-0-	565 1	4024 3		N	533	571 1		247
							586 9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
GWOSDZ A WELL #: 8H RRCID -> 282955 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13438 - 18946																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		7079 X	7079	-0-	-0-	-0-		1068	1	4461	3	Y	1409	1331	1	206
								1550	9							
05		6369 X	6369	-0-	-0-	-0-		994	1	4025	3	Y	1227	1305	1	128
								1350	9							
*06		6389 X	6389	-0-	-0-	-0-		971	1	4108	3	Y	1191	1170	1	149
								1310	9							
07		7088 X	7088	-0-	-0-	-0-		1108	1	4526	3	Y	1322	1416	1	55
								1454	9							
08		7278 X	7278	-0-	-0-	-0-		1285	1	4596	3	Y	1270	1202	1	123
								1397	9							
*09		7167 X	7167	-0-	-0-	-0-		1053	1	4636	3	Y	1344	1272	1	195
								1478	9							
GWOSDZ A WELL #: 14H RRCID -> 282993 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13404 - 18643																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
STRENK A WELL #: 12H RRCID -> 283126 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13309 - 18644																
04		5040 X	4309	-0-	-731	-0-		51	1	3324	3	Y	849	817	1	91
								934	9							
05		6709 X	6709	-0-	-0-	-0-		65	1	5245	3	Y	1272	1258	1	105
								1399	9							
*06		6656 X	6656	-0-	-0-	-0-		58	1	5258	3	Y	1218	1195	1	128
								1340	9							
07		5917 X	5917	-0-	-0-	-0-		55	1	4712	3	Y	1045	1102	1	71
								1150	9							
08		6958 X	6958	-0-	-0-	-0-		65	1	5539	3	Y	1231	1186	1	116
								1354	9							
*09		7005 X	7005	-0-	-0-	-0-		70	1	5551	3	Y	1258	1236	1	138
								1384	9							
STRENK A WELL #: 14H RRCID -> 283135 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 13121 PERF.13241 - 19142																
04		4830 X	2903	-0-	-1927	-0-		34	1	2230	3	Y	581	560	1	62
								639	9							
05		4991 X	2863	-0-	-2128	-0-		30	1	2210	3	Y	566	573	1	55
								623	9							
*06		3600 X	2872	-0-	-728	-0-		26	1	2228	3	Y	562	550	1	67
								618	9							
07		3720 X	2850	-0-	-870	-0-		27	1	2242	3	Y	528	556	1	39
								581	9							
08		3100 X	2644	-0-	-456	-0-		26	1	2076	3	Y	493	479	1	53
								542	9							
*09		2910 X	2592	-0-	-318	-0-		28	1	2021	3	Y	494	489	1	58
								543	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 7H		RRCID ->	283193	COMPL. DATE	01/05/2017	TOTAL DEPTH	13356	PERF.	13503	-	15679
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04		4532 X	4532	-0-	-0-	366 1	3353 3	Y	739	742 1			82
05		5256 X	5256	-0-	-0-	813 9 446 1	3875 3	Y	850	784 1			148
*06		4500 X	3146	-0-	-1354	935 9 327 1	2257 3	Y	511	540 1			119
07		4848 X	4848	-0-	-0-	562 9 488 1	3474 3	Y	805	840 1			84
08		5363 X	4375	-0-	-988	886 9 477 1	3168 3	Y	664	700 1			48
*09		5100 X	3552	-0-	-1548	730 9 407 1	2496 3	Y	590	588 1			50
						649 9							
MIGURA A		WELL #: 8H		RRCID ->	283194	COMPL. DATE	01/05/2017	TOTAL DEPTH	13247	PERF.	13248	-	16925
04		2994 X	2994	-0-	-0-	255 1	2142 3	Y	543	534 1			60
05		2745 X	2745	-0-	-0-	597 9 259 1	1904 3	Y	529	497 1			92
*06		2700 X	1815	-0-	-885	582 9 210 1	1236 3	Y	335	349 1			78
07		3100 X	2101	-0-	-999	369 9 222 1	1450 3	Y	390	427 1			41
08		3100 X	1546	-0-	-1554	429 9 182 1	1028 3	Y	305	324 1			22
*09		3000 X	1870	-0-	-1130	336 9 223 1	1275 3	Y	338	331 1			29
						372 9							
FISHER C		WELL #: 6H		RRCID ->	283359	COMPL. DATE	01/20/2017	TOTAL DEPTH	13359	PERF.	14220	-	18772
04		7500 X	7294	-0-	-206	697 1	5823 3	Y	704	811 1			32
05		7750 X	7005	-0-	-745	774 9 715 1	5572 3	Y	653	564 1			121
*06		7500 X	6859	-0-	-641	718 9 677 1	5448 3	Y	667	613 1			175
07		7750 X	7039	-0-	-711	734 9 720 1	5597 3	Y	656	626 1			205
08		8556 X	7121	-0-	-1435	722 9 848 1	5448 3	Y	750	824 1			131
*09		7290 X	6716	-0-	-574	825 9 746 1	5378 3	Y	538	577 1			92
						592 9							
ARNDT A		WELL #: 13H		RRCID ->	283368	COMPL. DATE	11/30/2016	TOTAL DEPTH	12908	PERF.	13193	-	18600
04		4260 X	296	-0-	-3964	36 1	193 3	Y	61	56 1	3 8		10
05		620 X	54	-0-	-566	67 9 18 1	36 9	Y	33	38 1			5
*06		1466 X	1466	-0-	-0-	286 1	673 3	Y	461	442 1			24
*07		3665 X	3665	-0-	-0-	507 9 494 1	2320 3	Y	774	733 1			65
08		2177 X	2177	-0-	-0-	851 9 381 1	1205 3	Y	537	545 1			57
*09		1440 X	244	-0-	-1196	591 9 86 1	158 9	Y	144	171 1			30

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
FISHER C		WELL #:		5H	RRCID ->	283372	COMPL. DATE	01/20/2017	TOTAL DEPTH	13296	PERF.	13914	-	18921
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M		AMT	CODE	AMT	
04	8310 X	8065	-0-	-245	-0-	762	1	6463	3	Y	764	860	1	1 8 35
05	8432 X	7447	-0-	-985	-0-	840	9	749	1	Y	693	599	1	129
*06	8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	762	9	811	1	Y	784	707	1	206
07	8339 X	7951	-0-	-388	-0-	862	9	793	1	Y	706	691	1	221
08	8339 X	7699	-0-	-640	-0-	777	9	890	1	Y	770	857	1	134
*09	8490 X	6575	-0-	-1915	-0-	847	9	712	1	Y	518	563	1	89
						570	9							
ARNDT A		WELL #:		9H	RRCID ->	283619	COMPL. DATE	07/09/2017	TOTAL DEPTH	12856	PERF.	13155	-	19084
04	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	949	1	5015	3	Y	1733	1628	1	267
05	8060 X	7756	-0-	-304	-0-	1906	9	994	1	Y	1634	1698	1	203
*06	7800 X	6736	-0-	-1064	-0-	994	1	1797	9	Y	1328	1442	1	89
*07	8122 X	6295	-0-	-1827	-0-	794	1	1461	9	Y	1241	1199	1	131
08	8122 X	6648	-0-	-1474	-0-	806	1	1365	9	Y	1306	1287	1	150
*09	7860 X	6629	-0-	-1231	-0-	917	1	1437	9	Y	1380	1349	1	181
						848	1	1518	9					
ARNDT A		WELL #:		10H	RRCID ->	283624	COMPL. DATE	09/15/2016	TOTAL DEPTH	12885	PERF.	13157	-	19104
04	7470 X	6190	-0-	-1280	-0-	767	1	3887	3	Y	1396	1310	1	217
05	7347 X	6447	-0-	-900	-0-	1536	9	838	1	Y	1390	1435	1	172
*06	7110 X	5924	-0-	-1186	-0-	1529	9	710	1	Y	1188	1281	1	79
*07	7347 X	4041	-0-	-3306	-0-	1307	9	535	1	Y	835	819	1	95
08	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	919	9	923	1	Y	1308	1265	1	138
*09	6240 X	5310	-0-	-930	-0-	1439	9	704	1	Y	1151	1136	1	153
						1266	9							
ARNDT A		WELL #:		11H	RRCID ->	283655	COMPL. DATE	11/30/2016	TOTAL DEPTH	12905	PERF.	13184	-	19080
04	8239 X	8239	-0-	-0-	-0-	989	1	5257	3	Y	1812	1719	1	282
05	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	1993	9	957	1	Y	1534	1624	1	192
*06	7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	1687	9	859	1	Y	1435	1532	1	95
*07	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	1579	9	921	1	Y	1441	1389	1	147
08	8525 X	3136	-0-	-5389	-0-	1585	9	486	1	Y	685	727	1	105
*09	8250 X	8046	-0-	-204	-0-	754	9	1039	1	Y	1692	1589	1	208
						1861	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
H SISTERS A WELL #: 5H RRCID -> 283751 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13778 - 19788														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	11699 X	11699	-0-	-0-	-0-	901	1	10189	3	Y	554	522	1	104
05	12292 X	12292	-0-	-0-	-0-	609	9	10791	3	Y	561	588	1	77
*06	11553 X	11553	-0-	-0-	-0-	884	1	10098	3	Y	513	544	1	46
07	11256 X	11256	-0-	-0-	-0-	617	9	9788	3	Y	531	521	1	56
*08	12307 X	11461	-0-	-846	-0-	891	1	9903	3	Y	631	588	1	99
*09	11910 X	11272	-0-	-638	-0-	564	9	9806	3	Y	504	486	1	117
						884	1							
						584	9							
						864	1							
						694	9							
						912	1							
						554	9							
H SISTERS A WELL #: 7H RRCID -> 283752 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 13842 PERF.14074 - 20165														
04	11760 X	10637	-0-	-1123	-0-	801	1	9291	3	Y	495	495	1	93
05	14695 X	14695	-0-	-0-	-0-	545	9	12945	3	Y	655	658	1	90
*06	13816 X	13816	-0-	-0-	-0-	1029	1	12111	3	Y	599	635	1	54
07	11005 X	10996	-0-	-9	-0-	721	9	9583	3	Y	511	511	1	54
*08	14694 X	10789	-0-	-3905	-0-	1046	1	9340	3	Y	589	551	1	92
*09	14220 X	8182	-0-	-6038	-0-	659	9	7125	3	Y	357	366	1	83
						801	1							
						648	9							
						664	1							
						393	9							
H SISTERS B WELL #: 4H RRCID -> 283754 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13714 - 20139														
04	12230 X	12230	-0-	-0-	-0-	881	1	9865	3	Y	1349	1311	1	151
05	15541 X	15541	-0-	-0-	-0-	1484	9	12646	3	Y	1683	1730	1	104
*06	12469 X	12469	-0-	-0-	-0-	1044	1	10084	3	Y	1346	1302	1	147
07	11542 X	11542	-0-	-0-	-0-	1851	9	9315	3	Y	1248	1301	1	94
*08	15531 X	10784	-0-	-4747	-0-	904	1	8742	3	Y	1152	1161	1	85
*09	15030 X	7358	-0-	-7672	-0-	1481	9	5884	3	Y	825	819	1	91
						854	1							
						1373	9							
						775	1							
						1267	9							
						566	1							
						908	9							
H SISTERS A WELL #: 8H RRCID -> 283755 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13894 - 20012														
04	17400 X	13380	-0-	-4020	-0-	1010	1	11685	3	Y	623	628	1	117
05	17174 X	13737	-0-	-3437	-0-	685	9	12082	3	Y	618	650	1	85
*06	16020 X	12570	-0-	-3450	-0-	975	1	10995	3	Y	550	586	1	49
07	14477 X	13472	-0-	-1005	-0-	680	9	11759	3	Y	615	599	1	65
*08	14477 X	12706	-0-	-1771	-0-	970	1	11007	3	Y	689	646	1	108
*09	13380 X	11721	-0-	-1659	-0-	605	9	10218	3	Y	516	504	1	120
						1036	1							
						677	9							
						941	1							
						758	9							
						935	1							
						568	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
H SISTERS B WELL #: 8H RRCID -> 283756 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13831 - 18900														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		7050 X	6603	-0-	-447	-0-	471 1	5340 3	Y	720	721 1			80
							792 9							
05		7285 X	6736	-0-	-549	-0-	457 1	5468 3	Y	737	771 1			46
							811 9							
*06		6990 X	6820	-0-	-170	-0-	493 1	5529 3	Y	725	691 1	1 8		79
							798 9							
07		6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	506 1	5556 3	Y	743	766 1			56
							817 9							
*08		6820 X	6581	-0-	-239	-0-	469 1	5340 3	Y	702	706 1			52
							772 9							
*09		6810 X	6649	-0-	-161	-0-	504 1	5335 3	Y	736	707 1			81
							810 9							
H SISTERS B WELL #: 9H RRCID -> 283757 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13969 - 18984														
04		9570 X	7784	-0-	-1786	-0-	551 1	6308 3	Y	841	832 1			94
							925 9							
05		9889 X	6397	-0-	-3492	-0-	440 1	5189 3	Y	698	749 1			43
							768 9							
*06		9570 X	5131	-0-	-4439	-0-	389 1	4100 3	Y	584	563 1			64
							642 9							
07		8029 X	5116	-0-	-2913	-0-	391 1	4084 3	Y	583	603 1			44
							641 9							
*08		8029 X	5478	-0-	-2551	-0-	403 1	4402 3	Y	612	611 1			45
							673 9							
*09		7770 X	7625	-0-	-145	-0-	585 1	6109 3	Y	846	798 1			93
							931 9							
H SISTERS B WELL #: 5H RRCID -> 283982 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13710 - 20136														
04		12030 X	8481	-0-	-3549	-0-	624 1	6808 3	Y	954	962 1			107
							1049 9							
05		10664 X	9101	-0-	-1563	-0-	639 1	7331 3	Y	1028	1071 1			64
							1131 9							
*06		9840 X	8857	-0-	-983	-0-	659 1	7116 3	Y	984	940 1	1 8		107
							1082 9							
07		9641 X	9222	-0-	-419	-0-	695 1	7394 3	Y	1030	1060 1			77
							1133 9							
*08		10346 X	10346	-0-	-0-	-0-	749 1	8355 3	Y	1129	1123 1			83
							1242 9							
*09		10164 X	10164	-0-	-0-	-0-	764 1	8170 3	Y	1118	1078 1			123
							1230 9							
H SISTERS B WELL #: 12H RRCID -> 284050 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13260 PERF.14134 - 19122														
04		5160 X	4394	-0-	-766	-0-	333 1	3502 3	Y	508	510 1			57
							559 9							
05		5332 X	4607	-0-	-725	-0-	337 1	3674 3	Y	542	565 1			34
							596 9							
*06		4530 X	4478	-0-	-52	-0-	347 1	3563 3	Y	516	494 1			56
							568 9							
07		4681 X	4320	-0-	-361	-0-	338 1	3424 3	Y	507	525 1			38
							558 9							
*08		5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	404 1	4370 3	Y	610	603 1			45
							671 9							
*09		6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	494 1	5054 3	Y	702	670 1			77
							772 9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
H SISTERS A WELL #: 6H RRCID -> 284068 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13696 - 19770														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04		10440 X	8395	-0-	-2045	-0-	645 1	7312 3		Y	398	402 1		75
							438 9							
05		10416 X	9126	-0-	-1290	-0-	663 1	8002 3		Y	419	436 1		58
							461 9							
*06		10080 X	8535	-0-	-1545	-0-	664 1	7453 3		Y	380	404 1		34
							418 9							
07		9734 X	8184	-0-	-1550	-0-	647 1	7107 3		Y	391	384 1		41
							430 9							
*08		9114 X	8072	-0-	-1042	-0-	614 1	6965 3		Y	448	419 1		70
							493 9							
*09		8820 X	7170	-0-	-1650	-0-	584 1	6231 3		Y	323	318 1		75
							355 9							
H SISTERS A WELL #: 4H RRCID -> 284104 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13762 - 19747														
04		11610 X	8808	-0-	-2802	-0-	664 1	7692 3		Y	411	414 1		77
							452 9							
05		11997 X	9866	-0-	-2131	-0-	700 1	8678 3		Y	444	460 1		61
							488 9							
*06		10620 X	10497	-0-	-123	-0-	802 1	9190 3		Y	459	479 1		41
							505 9							
07		11714 X	11714	-0-	-0-	-0-	911 1	10202 3		Y	546	529 1		58
							601 9							
*08		10009 X	10009	-0-	-0-	-0-	752 1	8651 3		Y	551	523 1		86
							606 9							
*09		10470 X	8902	-0-	-1568	-0-	723 1	7739 3		Y	400	393 1		93
							440 9							
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284333 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13056 - 16439														
04		1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	473 1	165 2		Y	481	480 0		75
							455 3	2 4						
05		1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	477 1	116 2		Y	407	417 0		65
							386 3	2 4						
06		1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	333 1	80 2		Y	508	510 0		63
							246 3	1 4						
07		1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	589 1	97 2		Y	223	252 0		34
							252 3	4 4						
08		1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	156 1	76 2		Y	319	315 0		38
							601 3	20 4						
09		1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	212 1	123 2		Y	383	363 0		58
							679 3	18 4						
BIG OAK C WELL #: 2H RRCID -> 284633 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13174 - 19409														
04		8910 X	6766	-0-	-2144	-0-	669 1	4922 3		Y	1068	1093 1		167
							1175 9							
05		9207 X	6789	-0-	-2418	-0-	635 1	5010 3		Y	1040	1005 1		202
							1144 9							
*06		7410 X	5985	-0-	-1425	-0-	566 1	4447 3		Y	884	915 1		171
							972 9							
07		7657 X	6254	-0-	-1403	-0-	662 1	4600 3		Y	902	924 1		149
							992 9							
08		7099 X	5897	-0-	-1202	-0-	554 1	4398 3		Y	859	825 1		183
							945 9							
*09		6780 X	5636	-0-	-1144	-0-	540 1	4139 3		Y	870	954 1		99
							957 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BIG OAK C WELL #: 3H RRCID -> 284634 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12909 PERF.13203 - 18274														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	470	1	3343	3	Y	747	796	1	108
						822	9							
05	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	429	1	3093	3	Y	687	667	1	128
						756	9							
*06	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	462	1	3500	3	Y	788	782	1	134
						867	9							
07	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	534	1	3532	3	Y	730	757	1	107
						803	9							
08	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	460	1	3462	3	Y	713	683	1	137
						784	9							
*09	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	440	1	3199	3	Y	711	775	1	73
						782	9							

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284796 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121														
04	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	732	1	255	2	Y	554	545	0	109
						705	3		3					
05	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	811	1	199	2	Y	186	262	0	33
						658	3		4					
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	390	1	93	2	Y	117	135	0	15
						287	3		1					
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	125	121	0	19
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	164	163	0	20
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91	97	0	14

LYMAN A WELL #: 3H RRCID -> 284808 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13188 - 19009														
04	5910 X	5633	-0-	-277	-0-	580	1	4186	3	Y	788	797	1	99
						867	9							
05	6107 X	5777	-0-	-330	-0-	593	1	4306	3	Y	798	774	1	123
						878	9							
*06	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	591	1	4485	3	Y	799	820	1	102
						879	9							
07	6045 X	5909	-0-	-136	-0-	651	1	4398	3	Y	782	706	1	178
						860	9							
08	5890 X	5441	-0-	-449	-0-	531	1	4114	3	Y	724	767	1	135
						796	9							
*09	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	580	1	4405	3	Y	790	793	1	132
						869	9							

LYMAN A WELL #: 4H RRCID -> 284818 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13194 - 18773														
04	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	595	1	4296	3	Y	809	820	1	100
						890	9							
05	5735 X	5717	-0-	-18	-0-	590	1	4259	3	Y	789	768	1	121
						868	9							
*06	5820 X	5431	-0-	-389	-0-	536	1	4148	3	Y	679	707	1	93
						747	9							
07	6014 X	5530	-0-	-484	-0-	600	1	4140	3	Y	718	644	1	167
						790	9							
08	6014 X	5686	-0-	-328	-0-	537	1	4306	3	Y	766	793	1	140
						843	9							
*09	5790 X	5125	-0-	-665	-0-	494	1	3846	3	Y	714	731	1	123
						785	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LYMAN A WELL #: 6H RRCID -> 284849 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 13020 PERF.13274 - 19126														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	5070 X	4797	-0-	-273	-0-	503	1	3539	3	Y	686	692	1	85
						755	9							
05	5332 X	4878	-0-	-454	-0-	514	1	3609	3	Y	686	666	1	105
						755	9							
*06	5160 X	5037	-0-	-123	-0-	505	1	3781	3	Y	683	701	1	87
						751	9							
07	5332 X	4995	-0-	-337	-0-	554	1	3712	3	Y	663	599	1	151
						729	9							
08	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	492	1	3849	3	Y	701	726	1	126
						771	9							
*09	5040 X	4859	-0-	-181	-0-	481	1	3650	3	Y	662	676	1	112
						728	9							
LYMAN A WELL #: 2H RRCID -> 284995 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13041 - 18786														
04	5040 X	3826	-0-	-1214	-0-	410	1	2802	3	Y	558	572	1	72
						614	9							
05	5208 X	4647	-0-	-561	-0-	482	1	3424	3	Y	674	643	1	103
						741	9							
*06	5010 X	4323	-0-	-687	-0-	440	1	3228	3	Y	595	618	1	80
						655	9							
07	5177 X	3978	-0-	-1199	-0-	448	1	2940	3	Y	536	487	1	129
						590	9							
08	4650 X	3482	-0-	-1168	-0-	352	1	2560	3	Y	518	545	1	102
						570	9							
*09	4500 X	3921	-0-	-579	-0-	404	1	2921	3	Y	542	550	1	94
						596	9							
JORDAN B WELL #: 5H RRCID -> 285632 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13574 - 19147														
04	9300 X	7197	-0-	-2103	-0-	786	1	5725	3	Y	624	593	1	127
						686	9							
05	8742 X	7506	-0-	-1236	-0-	553	1	6184	3	Y	699	651	1	175
						769	9							
*06	8370 X	7274	-0-	-1096	-0-	470	1	6109	3	Y	632	661	1	146
						695	9							
07	8339 X	7186	-0-	-1153	-0-	595	1	5910	3	Y	619	614	1	151
						681	9							
08	8060 X	6975	-0-	-1085	-0-	472	1	5856	3	Y	588	654	1	85
						647	9							
*09	7260 X	6901	-0-	-359	-0-	452	1	5803	3	Y	587	513	1	159
						646	9							
JORDAN A WELL #: 2H RRCID -> 285647 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13528 PERF.13444 - 18701														
04	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	625	1	4589	3	Y	1061	1015	1	185
						1167	9							
05	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	610	1	4747	3	Y	1068	1020	1	233
						1175	9							
*06	6210 X	6112	-0-	-98	-0-	602	1	4572	3	Y	853	887	1	199
						938	9							
07	6417 X	6229	-0-	-188	-0-	599	1	4544	3	Y	987	1050	1	136
						1086	9							
08	6417 X	5769	-0-	-648	-0-	623	1	3971	3	Y	1068	1018	1	186
						1175	9							
*09	6210 X	5163	-0-	-1047	-0-	574	1	3710	3	Y	799	825	1	160
						879	9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
JORDAN A WELL #: 5H RRCID -> 285648 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13496 - 19033															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		5580 X	3981	-0-	-1599	-0-	418	1	2783	3	Y	709	684	1	127
							780	9							
05		4898 X	4065	-0-	-833	-0-	404	1	2885	3	Y	705	674	1	158
							776	9							
*06		4740 X	3793	-0-	-947	-0-	392	1	2742	3	Y	599	615	1	142
							659	9							
07		4309 X	3820	-0-	-489	-0-	387	1	2732	3	Y	637	689	1	90
							701	9							
08		4309 X	3665	-0-	-644	-0-	415	1	2468	3	Y	711	676	1	125
							782	9							
*09		3990 X	3041	-0-	-949	-0-	358	1	2135	3	Y	498	523	1	100
							548	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 285656 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13435 - 20043															
04		10777 X	10777	-0-	-0-	-0-	1063	1	7923	3	Y	1628	1513	1	269
							1791	9							
05		11494 X	11494	-0-	-0-	-0-	1062	1	8693	3	Y	1581	1688	1	162
							1739	9							
*06		10469 X	10469	-0-	-0-	-0-	931	1	7897	3	Y	1492	1126	1	528
							1641	9							
07		10988 X	10988	-0-	-0-	-0-	982	1	8243	3	Y	1603	1910	1	221
							1763	9							
08		10602 X	10453	-0-	-149	-0-	910	1	8125	3	Y	1289	1299	1	211
							1418	9							
*09		10260 X	9957	-0-	-303	-0-	835	1	7620	3	Y	1365	1353	1	223
							1502	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 285657 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13405 - 20071															
04		8790 X	8393	-0-	-397	-0-	840	1	6194	3	Y	1235	1324	1	195
							1359	9							
05		9143 X	9143	-0-	-0-	-0-	851	1	6909	3	Y	1257	1120	1	332
							1383	9							
*06		8790 X	8423	-0-	-367	-0-	754	1	6339	3	Y	1209	1315	1	226
							1330	9							
07		9052 X	8427	-0-	-625	-0-	774	1	6380	3	Y	1157	1168	1	215
							1273	9							
08		8963 X	8963	-0-	-0-	-0-	778	1	6691	3	Y	1358	1300	1	273
							1494	9							
*09		8522 X	8522	-0-	-0-	-0-	740	1	6495	3	Y	1170	1308	1	135
							1287	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 285658 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13339 - 19885															
04		5490 X	2724	-0-	-2766	-0-	326	1	1955	3	Y	403	189	1	303
							443	9							
05		5673 X	4223	-0-	-1450	-0-	455	1	3243	3	Y	477	714	1	66
							525	9							
*06		5490 X	3378	-0-	-2112	-0-	333	1	2516	3	Y	481	376	1	171
							529	9							
07		5642 X	1354	-0-	-4288	-0-	162	1	961	3	Y	210	212	1	169
							231	9							
08		5642 X	5374	-0-	-268	-0-	463	1	3840	3	Y	974	915	1	228
							1071	9							
*09		4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	416	1	3357	3	Y	804	763	1	269
							884	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
RAYES A - POKLUDA A SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 285659 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 20927															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04		7680 X	6456	-0-	-1224	-0-	661	1	4644	3	Y	1046	1126	1	176
							1151	9							
05		7626 X	6957	-0-	-669	-0-	671	1	5116	3	Y	1064	938	1	302
							1170	9							
*06		6690 X	6094	-0-	-596	-0-	572	1	4438	3	Y	985	1131	1	156
							1084	9							
07		6913 X	5714	-0-	-1199	-0-	577	1	4089	3	Y	953	949	1	160
							1048	9							
08		6603 X	6102	-0-	-501	-0-	551	1	4447	3	Y	1004	945	1	219
							1104	9							
*09		6390 X	5546	-0-	-844	-0-	502	1	4092	3	Y	865	777	1	307
							952	9							

RAYES A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285664 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13616 - 21535															
04		9120 X	7251	-0-	-1869	-0-	709	1	5422	3	Y	1018	948	1	243
							1120	9							
05		9424 X	7802	-0-	-1622	-0-	693	1	5827	3	Y	1165	1280	1	128
							1282	9							
*06		8730 X	8643	-0-	-87	-0-	795	1	6411	3	Y	1306	1131	1	303
							1437	9							
07		8711 X	8615	-0-	-96	-0-	805	1	6476	3	Y	1213	1346	1	170
							1334	9							
08		8184 X	8184	-0-	-0-	-0-	874	1	5945	3	Y	1241	1309	1	102
							1365	9							
*09		8130 X	8121	-0-	-9	-0-	852	1	5879	3	Y	1264	1169	1	197
							1390	9							

RAYES A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285704 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13554 - 20672															
04		8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	886	1	6408	3	Y	1119	941	1	322
							1231	9							
05		9889 X	6307	-0-	-3582	-0-	609	1	4548	3	Y	1045	1111	1	256
							1150	9							
*06		9570 X	8920	-0-	-650	-0-	831	1	6821	3	Y	1153	1124	1	285
							1268	9							
07		9889 X	8776	-0-	-1113	-0-	838	1	6768	3	Y	1064	984	1	365
							1170	9							
08		9455 X	8736	-0-	-719	-0-	789	1	6701	3	Y	1133	1317	1	181
							1246	9							
*09		8940 X	8694	-0-	-246	-0-	772	1	6723	3	Y	1090	984	1	287
							1199	9							

BYERLY A - POKLUDA A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 285732 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13846 - 21160															
04		16230 X	15297	-0-	-933	-0-	1393	1	12853	3	Y	955	1206	1	151
							1051	9							
05		15562 X	14827	-0-	-735	-0-	1416	1	12347	3	Y	967	824	1	294
							1064	9							
*06		15450 X	13283	-0-	-2167	-0-	1270	1	11247	3	Y	696	846	1	144
							766	9							
07		15965 X	14896	-0-	-1069	-0-	899	1	13092	3	Y	823	752	1	215
							905	9							
08		15965 X	14295	-0-	-1670	-0-	925	1	12459	3	Y	828	789	1	254
							911	9							
*09		15300 X	13419	-0-	-1881	-0-	874	1	11702	3	Y	766	760	1	260
							843	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BYERLY A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285733 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13974 - 20874															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		18600 X	18264	-0-	-336	-0-	1238 1655	1	15371	3	Y	1125	1353	1	181
05		20274 X	18374	-0-	-1900	-0-	1238 1752	9	15369	3	Y	1139	1101	1	219
*06		19620 X	16591	-0-	-3029	-0-	1253 1560	9	13909	3	Y	1020	1068	1	171
07		20274 X	18514	-0-	-1760	-0-	1122 1109	9	16251	3	Y	1049	951	1	269
08		19003 X	18430	-0-	-573	-0-	1154 1191	9	16117	3	Y	1020	1071	1	218
*09		18716 X	18716	-0-	-0-	-0-	1122 1201	9	16205	3	Y	1191	930	1	479
							1310	9							
BYERLY A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285734 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 13472 PERF.14116 - 20875															
04		5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	496	1	4217	3	Y	445	373	1	269
05		6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	490 589	9	4932	3	Y	491	530	1	230
*06		5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	540 543	9	4533	3	Y	423	494	1	159
07		5456 X	5378	-0-	-78	-0-	465 335	9	4591	3	Y	411	334	1	236
08		6045 X	5073	-0-	-972	-0-	452 348	9	4271	3	Y	413	574	1	75
*09		5850 X	4904	-0-	-946	-0-	454 339	9	4118	3	Y	406	352	1	129
							447	9							
BYERLY A - POKLUDA A SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 285735 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 13526 PERF.14267 - 20797															
04		7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	725	1	6285	3	Y	687	717	1	231
05		7006 X	5284	-0-	-1722	-0-	756 547	9	4230	3	Y	461	579	1	113
*06		6390 X	2917	-0-	-3473	-0-	507 329	9	2283	3	Y	277	214	1	176
07		8029 X	7973	-0-	-56	-0-	305 483	9	6788	3	Y	638	584	1	230
08		8029 X	3651	-0-	-4378	-0-	702 264	9	3058	3	Y	299	392	1	137
*09		7770 X	974	-0-	-6796	-0-	329 106	9	796	3	Y	65	25	1	177
							72	9							
JORDAN B WELL #: 2H RRCID -> 285739 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13673 - 19249															
04		14760 X	12283	-0-	-2477	-0-	1299	1	9848	3	Y	1033	977	1	210
05		14911 X	12322	-0-	-2589	-0-	1136 877	9	10216	3	Y	1117	1047	1	280
*06		13860 X	12679	-0-	-1181	-0-	1229 801	9	10693	3	Y	1077	1111	1	246
07		14043 X	12683	-0-	-1360	-0-	1185 1022	9	10492	3	Y	1063	1050	1	259
08		13392 X	12128	-0-	-1264	-0-	1169 808	9	10214	3	Y	1005	1118	1	146
*09		12690 X	11754	-0-	-936	-0-	1106 758	9	9914	3	Y	984	863	1	267
							1082	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
RAYES A WELL #: 2H RRCID -> 285740 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13646 - 19214													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04		8580 X	8238	-0-	-342	-0-	521 1 1511 9	6206	3	Y	1374	1332 1	285
05		8463 X	8117	-0-	-346	-0-	505 1 1458 9	6154	3	Y	1325	1346 1	264
*06		8580 X	7527	-0-	-1053	-0-	595 1 1318 9	5614	3	Y	1198	1332 1	130
07		8866 X	7588	-0-	-1278	-0-	634 1 1379 9	5575	3	Y	1254	1154 1	230
08		9083 X	7378	-0-	-1705	-0-	583 1 1305 9	5490	3	Y	1186	1338 1	78
*09		8250 X	6895	-0-	-1355	-0-	610 1 1123 9	5162	3	Y	1021	838 1	261
BYERLY A - POKLUDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 285846 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13794 - 20847													
04		18570 X	16034	-0-	-2536	-0-	1475 1 1036 9	13523	3	Y	942	988 1	249
05		18383 X	16292	-0-	-2091	-0-	1584 1 1048 9	13660	3	Y	953	953 1	249
*06		17790 X	15225	-0-	-2565	-0-	1452 1 972 9	12801	3	Y	884	946 1	187
07		18383 X	16537	-0-	-1846	-0-	1004 1 1023 9	14510	3	Y	930	938 1	179
08		16554 X	16251	-0-	-303	-0-	1058 1 1012 9	14181	3	Y	920	939 1	160
*09		16020 X	15656	-0-	-364	-0-	1023 1 977 9	13656	3	Y	888	747 1	301
RAYES A - POKLUDA A SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 285885 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13430 - 21348													
04		9780 X	7914	-0-	-1866	-0-	802 1 1086 9	6026	3	Y	987	935 1	344
05		9176 X	7314	-0-	-1862	-0-	691 1 970 9	5653	3	Y	882	907 1	319
*06		9270 X	7641	-0-	-1629	-0-	746 1 1065 9	5830	3	Y	968	938 1	349
07		9579 X	7808	-0-	-1771	-0-	762 1 1064 9	5982	3	Y	967	975 1	341
08		9579 X	6873	-0-	-2706	-0-	778 1 1027 9	5068	3	Y	934	1135 1	140
*09		8275 X	8275	-0-	-0-	-0-	878 1 1317 9	6080	3	Y	1197	1163 1	174
RAYES A - POKLUDA A SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 285886 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13492 - 21292													
04		8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	867 1 1307 9	6483	3	Y	1188	1128 1	284
05		9178 X	9178	-0-	-0-	-0-	851 1 1363 9	6964	3	Y	1239	1099 1	424
*06		8520 X	8520	-0-	-0-	-0-	815 1 1258 9	6447	3	Y	1144	1305 1	263
07		8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	791 1 1200 9	6231	3	Y	1091	990 1	364
08		9176 X	7054	-0-	-2122	-0-	782 1 1092 9	5180	3	Y	993	1109 1	248
*09		8880 X	6101	-0-	-2779	-0-	674 1 1022 9	4405	3	Y	929	978 1	199

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
POKLUDA A - BYERLY A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 286098 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13762 - 20346															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		13330 X	13330	-0-	-0-	-0-	868	1	11239	3	Y	1112	1123	1	302
							1223	9							
05		13622 X	13622	-0-	-0-	-0-	841	1	11398	3	Y	1257	1059	1	500
							1383	9							
*06		12985 X	12985	-0-	-0-	-0-	1021	1	10816	3	Y	1044	1153	1	391
							1148	9							
07		13238 X	13238	-0-	-0-	-0-	1098	1	11000	3	Y	1036	1099	1	328
							1140	9							
08		13123 X	13123	-0-	-0-	-0-	1040	1	10958	3	Y	1023	1214	1	137
							1125	9							
*09		12942 X	12942	-0-	-0-	-0-	1144	1	10731	3	Y	970	931	1	176
							1067	9							
POKLUDA A - BYERLY A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286099 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13669 - 20253															
04		14250 X	12633	-0-	-1617	-0-	1203	1	10377	3	Y	957	959	1	224
							1053	9							
05		13671 X	12825	-0-	-846	-0-	1168	1	10597	3	Y	964	974	1	214
							1060	9							
*06		13200 X	11807	-0-	-1393	-0-	949	1	9900	3	Y	871	801	1	284
							958	9							
07		13423 X	12378	-0-	-1045	-0-	1047	1	10366	3	Y	877	950	1	211
							965	9							
08		13392 X	12100	-0-	-1292	-0-	977	1	10176	3	Y	861	805	1	267
							947	9							
*09		12630 X	12326	-0-	-304	-0-	1111	1	10292	3	Y	839	748	1	358
							923	9							
POKLUDA A WELL #: 2H RRCID -> 286100 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13655 - 19439															
04		12851 X	12851	-0-	-0-	-0-	846	1	10815	3	Y	1082	1088	1	124
							1190	9							
05		13020 X	12685	-0-	-335	-0-	803	1	10697	3	Y	1077	958	1	243
							1185	9							
*06		12600 X	12079	-0-	-521	-0-	955	1	10006	3	Y	1016	980	1	279
							1118	9							
07		13020 X	12330	-0-	-690	-0-	1023	1	10065	3	Y	1129	1121	1	287
							1242	9							
08		12156 X	12156	-0-	-0-	-0-	959	1	9903	3	Y	1176	1164	1	299
							1294	9							
*09		11190 X	10881	-0-	-309	-0-	952	1	8584	3	Y	1223	1021	1	501
							1345	9							
JULIE WELL #: 3H RRCID -> 286105 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 9105 - 9324															
04		4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	924	1	2543	3	N	408	411	0	5
							572	4							
05		6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	1746	1	2678	3	N	1213	1185	0	33
							591	4							
06		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	916	1	1174	3	N	1354	1365	0	22
							274	4							
07		4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	942	1	1998	3	N	1168	1180	0	10
							266	4							
08		4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	1445	1	1614	3	N	1298	1290	0	18
							80	4							
09		4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	1455	1	1515	3	N	1479	1479	0	18
							73	4							

		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
		DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
LANDGREBE A		WELL #: 5H		RRCID -> 286217		COMPL. DATE 10/10/2019			TOTAL DEPTH 13791 PERF.14034 - 18711				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04	12120 X	6100	-0-	-6020	-0-	339 1	5135 3	Y	569	564 1	146		
05	16151 X	14923	-0-	-1228	-0-	626 9	13136 3	Y	1122	1102 1	166		
*06	15630 X	12004	-0-	-3626	-0-	553 1	10597 3	Y	852	854 1	164		
07	16151 X	9404	-0-	-6747	-0-	1234 9	8059 3	Y	630	638 1	156		
*08	14911 X	11695	-0-	-3216	-0-	470 1	9745 3	Y	909	975 1	90		
*09	14430 X	4864	-0-	-9566	-0-	937 9	3882 3	Y	367	356 1	101		
						652 1							
						693 9							
						950 1							
						1000 9							
						578 1							
						404 9							
LANDGREBE A		WELL #: 6H		RRCID -> 286218		COMPL. DATE 10/09/2019			TOTAL DEPTH 13780 PERF.13936 - 18815				
04	15630 X	13403	-0-	-2227	-0-	633 1	11572 3	Y	1089	1006 1	257		
05	16151 X	11594	-0-	-4557	-0-	1198 9	10180 3	Y	886	1004 1	139		
*06	15540 X	11214	-0-	-4326	-0-	439 1	9888 3	Y	802	788 1	153		
07	16058 X	12861	-0-	-3197	-0-	975 9	11013 3	Y	881	837 1	197		
*08	14167 X	11291	-0-	-2876	-0-	444 1	9446 3	Y	839	954 1	82		
*09	13410 X	10554	-0-	-2856	-0-	882 9	8654 3	Y	738	638 1	182		
						879 1							
						969 9							
						922 1							
						923 9							
						1088 1							
						812 9							
WARWAS A		WELL #: 2H		RRCID -> 286221		COMPL. DATE 10/11/2019			TOTAL DEPTH 13778 PERF.13908 - 19325				
04	15780 X	15189	-0-	-591	-0-	713 1	13167 3	Y	1190	1130 1	1 8	204	
05	18879 X	14490	-0-	-4389	-0-	1309 9	12678 3	Y	1144	1168 1	5 8	175	
*06	18270 X	13852	-0-	-4418	-0-	554 1	12073 3	Y	1123	1182 1	7 8	109	
07	18879 X	10852	-0-	-8027	-0-	1258 9	9259 3	Y	790	722 1		177	
08	17112 X	16111	-0-	-1001	-0-	544 1	13522 3	Y	1152	1175 1		154	
*09	15180 X	9882	-0-	-5298	-0-	1235 9	8056 3	Y	757	754 1		157	
						724 1							
						869 9							
						1322 1							
						1267 9							
						993 1							
						833 9							
MUSICK - LP BUTLER A SA 1		WELL #: 1H		RRCID -> 286222		COMPL. DATE 06/11/2021			TOTAL DEPTH 13790 PERF.13850 - 22127				
04	25200 X	20992	-0-	-4208	-0-	1303 1	18103 3	Y	1442	1177 1		596	
05	24862 X	21191	-0-	-3671	-0-	1586 9	18234 3	Y	1638	1890 1		344	
*06	22440 X	19331	-0-	-3109	-0-	1155 1	16685 3	Y	1443	1422 1		365	
07	23188 X	20156	-0-	-3032	-0-	1802 9	17348 3	Y	1463	1718 1		110	
08	22816 X	18513	-0-	-4303	-0-	1059 1	15825 3	Y	1376	1302 1		184	
*09	21000 X	16771	-0-	-4229	-0-	1587 9	14438 3	Y	1249	1209 1		224	
						1199 1							
						1609 9							
						1174 1							
						1514 9							
						959 1							
						1374 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WAGNER B WELL #: 2H RRCID -> 287506 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13468 - 19361														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
04	2820 X	2350	-0-	-470	-0-	64 1	461 9	1825 3	Y	Y	419	490 1	75	
05	2914 X	2310	-0-	-604	-0-	61 1	452 9	1797 3	Y	Y	411	438 1	48	
*06	2820 X	1947	-0-	-873	-0-	53 1	371 9	1523 3	Y	Y	337	297 1	88	
07	2728 X	2212	-0-	-516	-0-	51 1	416 9	1745 3	Y	Y	378	394 1	72	
08	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	183 1	425 9	1743 3	Y	Y	386	434 1	24	
*09	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	275 1	340 9	1499 3	Y	Y	309	262 1	71	

WAGNER B WELL #: 11H RRCID -> 287507 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13431 - 19443														
04	3630 X	2575	-0-	-1055	-0-	73 1	532 9	1970 3	Y	Y	484	584 1	87	
05	3751 X	2202	-0-	-1549	-0-	62 1	459 9	1681 3	Y	Y	417	455 1	49	
*06	3630 X	19	-0-	-3611	-0-	2 1	581 9	17 9	Y	Y	15	60 1	4	
07	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	73 1	593 9	2500 3	Y	Y	539	441 1	102	
08	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	252 1	581 9	2488 3	Y	Y	528	597 1	33	
*09	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	363 1	444 9	2036 3	Y	Y	404	344 1	93	

WAGNER B WELL #: 8H RRCID -> 287508 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13242 - 18598														
04	5940 X	4163	-0-	-1777	-0-	654 1	785 9	2724 3	Y	Y	714	730 1	79	
05	6231 X	4038	-0-	-2193	-0-	648 1	749 9	2641 3	Y	Y	681	673 1	87	
*06	6030 X	3255	-0-	-2775	-0-	537 1	619 9	2099 3	Y	Y	563	579 1	71	
07	6231 X	1830	-0-	-4401	-0-	350 1	383 9	1097 3	Y	Y	348	363 1	56	
08	4309 X	3082	-0-	-1227	-0-	386 1	538 9	2158 3	Y	Y	489	466 1	79	
*09	4170 X	1627	-0-	-2543	-0-	58 1	160 9	1409 3	Y	Y	145		224	

WAGNER B WELL #: 12H RRCID -> 287509 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13080 PERF.13480 - 19416														
04	13680 X	8664	-0-	-5016	-0-	224 1	1620 9	6820 3	Y	Y	1473	1787 1	265	
05	12369 X	8785	-0-	-3584	-0-	218 1	1608 9	6959 3	Y	Y	1462	1555 1	172	
*06	11970 X	8365	-0-	-3605	-0-	220 1	1499 9	6646 3	Y	Y	1363	1180 1	355	
07	12369 X	9095	-0-	-3274	-0-	206 1	1665 9	7224 3	Y	Y	1514	1582 1	287	
08	9548 X	8806	-0-	-742	-0-	647 1	1492 9	6667 3	Y	Y	1356	1558 1	85	
*09	8670 X	7785	-0-	-885	-0-	929 1	1148 9	5708 3	Y	Y	1044	889 1	240	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HARTMAN A WELL #: 10H RRCID -> 287645 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13210 - 18603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	3780 X	2967	-0-	-813	-0-	266 1	2034 3	Y	606	618 1		77
05	3627 X	3206	-0-	-421	-0-	667 9	2025 3	Y	601	630 1		48
*06	3510 X	2848	-0-	-662	-0-	661 9	1824 3	Y	544	526 1		66
07	3441 X	2603	-0-	-838	-0-	426 1	1685 3	Y	520	519 1		67
08	3193 X	2652	-0-	-541	-0-	598 9	1712 3	Y	500	514 1		53
*09	3090 X	2391	-0-	-699	-0-	346 1	1437 3	Y	499	509 1		43
						572 9						
						390 1						
						550 9						
						405 1						
						549 9						

HARTMAN A WELL #: 12H RRCID -> 287646 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13246 - 19642

04	4770 X	4543	-0-	-227	-0-	393 1	3165 3	Y	895	916 1		114
05	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	985 9	3348 3	Y	870	915 1		69
*06	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	749 1	3210 3	Y	836	803 1		102
07	4929 X	4903	-0-	-26	-0-	957 9	3370 3	Y	860	851 1		111
08	4960 X	4801	-0-	-159	-0-	650 1	3314 3	Y	787	814 1		84
*09	4800 X	4699	-0-	-101	-0-	920 9	3144 3	Y	813	827 1		70
						587 1						
						946 9						
						621 1						
						866 9						
						661 1						
						894 9						

DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287658 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13080 - 17442

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066			Y	-0-			-0-

DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287659 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13094 - 17574

04	9870 X	3706	-0-	-6164	-0-	1360 1	474 2	Y	507	472 0		83
05	7006 X	3816	-0-	-3190	-0-	1309 3	5 4					
06	8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	1634 1	400 2	Y	408	416 0		75
07	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	1326 3	7 4					
08	3844 X	3609	-0-	-235	-0-	4215 1	1008 2	Y	124	169 0		30
09	8520 X	3272	-0-	-5248	-0-	3114 3	8 4					
						4102 1	678 2	Y	239	213 0		56
						1756 3	28 4					
						568 1	278 2	Y	460	511 0		5
						2183 3	74 4					
						580 1	336 2	Y	405	402 0		8
						1861 3	49 4					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: KARNES		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287660 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12901 - 17286														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	483	1	168	2	Y	446	409	0	73
05	1209 N	484	-0-	-725	-0-	465	3	2	4	Y	250	277	0	46
06	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-	101	1	25	2	Y	220	213	0	53
07	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-	83	3	275	9	Y	-0-	53	0	-0-
08	496 N	153	-0-	-343	-0-	1	1	3	3	Y	135	133	0	2
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	149	9	15	1	Y	184	182	0	4
						49	3	9	2					
								49	3					

DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287661 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13001 - 17421														
04	2250 X	1490	-0-	-760	-0-	615	1	214	2	Y	61	57	0	6
05	3255 X	1384	-0-	-1871	-0-	592	3	2	4	Y	97	93	0	10
06	3150 X	2568	-0-	-582	-0-	620	1	152	2	Y	123	125	0	8
07	3255 X	288	-0-	-2967	-0-	502	3	3	4	Y	13	19	0	2
08	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	1229	1	294	2	Y	718	715	0	5
09	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	908	3	2	4	Y	693	684	0	14
						171	1	28	2					
						74	3	1	4					
						891	1	435	2					
						3425	3	116	4					
						493	1	286	2					
						1583	3	42	4					

MONSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287745 COMPL. DATE 07/30/2023 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13244 - 17525														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	96200	-0-	96200	96200	13466	1	6577	2	Y	20618	20376	0	242
09	14B2 EXT	85058	-0-	85058	181258	51717	3	1760	4	Y	16981	16877	0	346
						13625	1	7893	2					
						43713	3	1148	4					

MONSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287746 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13113 - 17526														
04	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	730	1	255	2	Y	401	410	0	66
05	744 N	653	-0-	-91	-0-	703	3	3	4	Y	106	154	0	18
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-	260	1	64	2	Y	-0-	18	0	-0-
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	211	3	1	4	Y	-0-			-0-
08	3100 N	76852	-0-	73752	73752	10603	1	5179	2	Y	17236	17034	0	202
09	3000 N	71817	-0-	68817	142569	40725	3	1385	4	Y	14945	14842	0	305
						11367	1	6584	2					
						36469	3	957	4					

MONSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287747 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12919 - 17154														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: KARNES		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.//	216378									
MONSON UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 287748	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL DEPTH	12955	PERF.12848	- 17134		
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		
04	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	1059 1	369 2	Y	453	433 0	74			
						1019 3	4 4							
05	3658 X	2358	-0-	-1300	-0-	888 1	218 2	Y	479	469 0	84			
						721 3	4 4							
06	3540 X	1673	-0-	-1867	-0-	631 1	151 2	Y	385	376 0	93			
						466 3	1 4							
07	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-			Y	-0-	93 0	-0-			
08	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			Y	-0-		-0-			
09	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-			Y	-0-		-0-			

MONSON UNIT				WELL #:	9H	RRCID -> 287749	COMPL. DATE	01/20/2016	TOTAL DEPTH	12857	PERF.12862	- 16903	
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	
04	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	793 1	277 2	Y	269	260 0	44		
						764 3	3 4						
05	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	652 1	160 2	Y	289	282 0	51		
						528 3	3 4						
06	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	409 1	98 2	Y	251	241 0	61		
						302 3	1 4						
07	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-	61 0	-0-		
08	2232 X	-0-	-0-	-17	-0-	331 1	162 2	Y	368	364 0	4		
						1274 3	43 4						
09	2130 X	2108	-0-	-22	-0-	349 1	202 2	Y	373	369 0	8		
						1118 3	29 4						

KRAUSE B				WELL #:	11H	RRCID -> 287771	COMPL. DATE	12/05/2016	TOTAL DEPTH	12573	PERF.13248	- 19108	
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	
04	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	1280 1	4538 3	Y	1725	1683 1	130		
						1898 9							
05	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	1241 1	4790 3	Y	1671	1722 1	79		
						1838 9							
*06	7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	1295 1	4903 3	Y	1624	1576 1	127		
						1786 9							
07	7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	1203 1	4516 3	Y	1417	1441 1	103		
						1559 9							
08	9393 X	6234	-0-	-3159	-0-	1064 1	3877 3	Y	1175	1207 1	71		
						1293 9							
*09	7980 X	6917	-0-	-1063	-0-	1143 1	4253 3	Y	1383	1382 1	72		
						1521 9							

FISHER C				WELL #:	9H	RRCID -> 287772	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	13378	PERF.13558	- 17681	
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	
04	2250 X	1684	-0-	-566	-0-	575 1	817 3	Y	265	184 1	114		
						292 9							
05	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	685 1	1136 3	Y	314	339 1	89		
						345 9							
*06	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	642 1	1298 3	Y	320	289 1	120		
						352 9							
07	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	619 1	1340 3	Y	317	294 1	143		
						349 9							
08	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	558 1	1476 3	Y	270	339 1	74		
						297 9							
*09	2280 X	1843	-0-	-437	-0-	468 1	1090 3	Y	259	272 1	61		
						285 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HARTMAN A		WELL #: 13H		RRCID -> 287776		COMPL. DATE 12/02/2015			TOTAL DEPTH 13352 PERF.13298 - 18613				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
04	3870 X	3372	-0-	-498	-0-	295 1	2333 3	Y	676	728 1		86	
05	8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	744 9	5631 3	Y	1426	1399 1		113	
*06	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	1225 1	4815 3	Y	1222	1186 1		149	
07	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	1569 9	4681 3	Y	1188	1183 1		154	
08	8432 X	6066	-0-	-2366	-0-	950 1	4198 3	Y	988	1037 1		105	
*09	8160 X	5438	-0-	-2722	-0-	1344 9	3635 3	Y	942	966 1		81	
						805 1							
						1307 9							
						781 1							
						1087 9							
						767 1							
						1036 9							

DROMGOOLE "A" UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287782		COMPL. DATE 04/28/2012			TOTAL DEPTH 12927 PERF.13090 - 17383				
04	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-			Y	209	202 0		34	
05	3162 X	583	-0-	-2579	-0-	221 1	54 2	Y	115	128 0		21	
06	2130 X	898	-0-	-1232	-0-	180 3	1 4						
07	1922 X	1252	-0-	-670	-0-	260 1	62 2	Y	348	285 0		84	
08	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	193 3	383 9						
09	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	447 1	74 2	Y	488	457 0		115	
						191 3	3 4						
						185 1	90 2	Y	175	288 0		2	
						712 3	24 4						
						232 1	134 2	Y	237	234 0		5	
						744 3	20 4						

DROMGOOLE "A" UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 287783		COMPL. DATE 10/10/2014			TOTAL DEPTH 12933 PERF.13119 - 17259				
04	8634 X	8634	-0-	-0-	-0-	3446 1	1201 2	Y	598	556 0		98	
05	8427 X	8427	-0-	-0-	-0-	3316 3	13 4						
06	6240 X	5452	-0-	-788	-0-	3714 1	910 2	Y	701	671 0		128	
07	6448 X	618	-0-	-5830	-0-	3015 3	17 4						
08	9610 X	7011	-0-	-2599	-0-	2343 1	561 2	Y	738	688 0		178	
09	9585 X	9585	-0-	-0-	-0-	1732 3	4 4						
						340 1	56 2	Y	67	229 0		16	
						146 3	2 4						
						1197 1	585 2	Y	429	440 0		5	
						4601 3	156 4						
						1808 1	1047 2	Y	707	698 0		14	
						5800 3	152 4						

DROMGOOLE 'B' UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 287784		COMPL. DATE 10/10/2014			TOTAL DEPTH 12925 PERF.13084 - 17039				
04	2610 X	1369	-0-	-1241	-0-	439 1	153 2	Y	320	332 0		30	
05	3689 X	2069	-0-	-1620	-0-	423 3	2 4						
06	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	827 1	203 2	Y	332	329 0		33	
07	3689 X	592	-0-	-3097	-0-	670 3	4 4						
08	14053 X	14053	-0-	-0-	-0-	2126 1	508 2	Y	636	625 0		44	
09	11853 X	11853	-0-	-0-	-0-	1570 3	4 4						
						316 1	52 2	Y	79	111 0		12	
						135 3	2 4						
						2010 1	981 2	Y	2803	2795 0		20	
						7716 3	263 4						
						1988 1	1151 2	Y	1973	1952 0		41	
						6377 3	167 4						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287785 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12945 - 17425																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* CODE	EOM BALANCE
04		5130 X	2288	-0-	-2842	-0-		786	1	274	2	Y	425	456	0		40
								757	3		3						
05		7502 X	3974	-0-	-3528	-0-		1705	1	417	2	Y	424	422	0		42
								1379	3		7						
06		7260 X	6806	-0-	-454	-0-		3122	1	747	2	Y	568	571	0		39
								2306	3		6						
07		7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-						Y	-0-		39	0	-0-
08		50039 X	50039	-0-	-0-	-0-		7546	1	3686	2	Y	8035	7979	0		56
								28982	3		986						
09		41849 X	41849	-0-	-0-	-0-		7127	1	4128	2	Y	6483	6404	0		135
								22862	3		601						

SPRENCCEL 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287787 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12863 - 17510																	
04		2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-						Y	712	727	0		66
05		1426 N	1170	-0-	-256	-0-		94	1	23	2	Y	887	866	0		87
								77	3		976						
06		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-		348	1	83	2	Y	976	996	0		67
								257	3		1						
07		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-		52	1	9	2	Y	842	782	0		127
								23	3		926						
08		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-						Y	651	773	0		5
09		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-						Y	594	587	0		12

SPRENCCEL 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287809 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13155 - 18510																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

NICHOLS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287815 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12174 - 18015																	
04		8940 X	5370	-0-	-3570	-0-		1208	1	656	2	Y	920	944	0		33
								2392	3		102						
05		9238 X	5058	-0-	-4180	-0-		384	1	403	2	Y	1149	1177	0		5
								2877	3		130						
06		8940 X	6500	-0-	-2440	-0-		606	1	607	2	Y	788	790	0		3
								4333	3		87						
07		5549 X	3137	-0-	-2412	-0-		345	1	258	2	Y	576	576	0		3
								1873	3		27						
08		6489 X	6489	-0-	-0-	-0-		785	1	446	2	Y	1369	1362	0		10
								3652	3		100						
09		6077 X	6077	-0-	-0-	-0-		654	1	471	2	Y	1926	1922	0		14
								2787	3		46						

SPRENCCEL 'A' UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287816 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12975 - 18120																	
04		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-		1509	1	526	2	Y	635	641	0		59
								1453	3		6						
05		8231 X	8231	-0-	-0-	-0-		3652	1	895	2	Y	640	636	0		63
								2964	3		16						
06		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-		1408	1	337	2	Y	744	756	0		51
								1040	3		3						
07		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-		1824	1	301	2	Y	678	627	0		102
								781	3		12						
08		8246 X	2637	-0-	-5609	-0-		388	1	189	2	Y	474	573	0		3
								1488	3		51						
09		7980 X	2423	-0-	-5557	-0-		396	1	229	2	Y	449	443	0		9
								1271	3		33						

OIL AND GAS DIVISION

*** SEPTEMBER 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287819 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13132 PERF.12994 - 19170

04	23027 X	23027	-0-	-0-	-0-	8989 1	3133 2	Y	2019	2107 0		396
*05	20623 X	20623	-0-	-0-	-0-	8650 3	34 4	Y	1689	1790 0		295
06	24784 X	24784	-0-	-0-	-0-	9121 1	2231 2	Y	1608	1703 0		200
07	21083 X	21083	-0-	-0-	-0-	7372 3	41 4	Y	1621	1572 0		249
08	16371 X	16371	-0-	-0-	-0-	11625 1	2781 2	Y	1980	1991 0		238
09	17821 X	17821	-0-	-0-	-0-	8588 3	21 4	Y	1743	1717 0		264
						12062 1	1992 2	Y				
						5164 3	82 4	Y				
						2600 1	1270 2	Y				
						9983 3	340 4	Y				
						3265 1	1891 2	Y				
						10473 3	275 4	Y				

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287838 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13030 PERF.13253 - 18919

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CASKEY A WELL #: 7H RRCID -> 287889 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13727 - 19444

04	3270 X	1888	-0-	-1382	-0-	206 1	1227 3	Y	414	439 1		44
05	3038 X	1051	-0-	-1987	-0-	455 9	588 3	Y	281	311 1		14
06	2940 X	2670	-0-	-270	-0-	154 1		Y	543	495 1		62
07	2697 X	2288	-0-	-409	-0-	309 9	1838 3	Y	455	447 1		70
08	2697 X	2092	-0-	-605	-0-	235 1	1576 3	Y	472	492 1		50
*09	2670 X	2083	-0-	-587	-0-	597 9	1358 3	Y	388	379 1		59
						211 1	1450 3	Y				
						501 9		Y				
						215 1		Y				
						519 9		Y				
						206 1		Y				
						427 9		Y				

CASKEY B - MIGURA B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 287890 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13626 - 21451

04	13800 X	12240	-0-	-1560	-0-	900 1	9895 3	Y	1314	1181 1		352
05	13795 X	13232	-0-	-563	-0-	1445 9	10662 3	Y	1530	1580 1		302
*06	12870 X	12253	-0-	-617	-0-	887 1	10196 3	Y	1083	1171 1		214
07	13002 X	13002	-0-	-0-	-0-	1683 9	10683 3	Y	1276	1368 1		122
08	12152 X	12152	-0-	-0-	-0-	866 1	9875 3	Y	1244	1150 1		216
*09	11730 X	11074	-0-	-656	-0-	1191 9	9011 3	Y	1153	1144 1		225
						915 1		Y				
						1404 9		Y				
						909 1		Y				
						1368 9		Y				
						795 1		Y				
						1268 9		Y				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287895 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13125 - 17616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	1175 1130	1 3	410 5	2 4	Y	844	885	0		166	
05	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	1045 843	1 3	256 5	2 4	Y	760	793	0		133	
06	8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	3926 2899	1 3	939 7	2 4	Y	1103	1099	0		137	
07	9693 X	9693	-0-	-0-	-0-	5241 2240	1 3	865 36	2 4	Y	1192	1146	0		183	
08	8780 X	8780	-0-	-0-	-0-	1321 5069	1 3	646 173	2 4	Y	1428	1439	0		172	
09	8615 X	8615	-0-	-0-	-0-	1505 4832	1 3	873 127	2 4	Y	1162	1158	0		176	

CASKEY B WELL #: 2H RRCID -> 287929 COMPL. DATE 08/21/2020 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13897 - 16251

04	5220 X	4718	-0-	-502	-0-	363 714	1 9	3641	3	Y	649	587	1		206
05	4805 X	4369	-0-	-436	-0-	333 651	1 9	3385	3	Y	592	596	1		202
*06	4770 X	4033	-0-	-737	-0-	298 582	1 9	3153	3	Y	529	394	1		337
07	5084 X	4224	-0-	-860	-0-	309 683	1 9	3232	3	Y	621	769	1		189
08	5084 X	4122	-0-	-962	-0-	325 706	1 9	3091	3	Y	642	757	1		74
*09	4710 X	3704	-0-	-1006	-0-	283 624	1 9	2797	3	Y	567	552	1		89

KRAUSE B WELL #: 13H RRCID -> 287935 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 12658 PERF.13204 - 18920

04	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	1012 1439	1 9	3372	3	Y	1308	1215	1		95
05	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	1074 1496	1 9	4050	3	Y	1360	1395	1		60
*06	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	973 1352	1 9	3600	3	Y	1229	1196	1		93
07	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	926 1214	1 9	3483	3	Y	1104	1120	1		77
08	6665 X	5116	-0-	-1549	-0-	872 1093	1 9	3151	3	Y	994	1015	1		56
*09	6420 X	4795	-0-	-1625	-0-	798 1063	1 9	2934	3	Y	966	972	1		50

SPRENCCEL "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287968 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13000 - 18431

04	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-				-0-
05	2139 X	1445	-0-	-694	-0-	701 569	1 3	172 3	2 4	Y	-0-				-0-
06	2070 X	1666	-0-	-404	-0-	842 621	1 3	201 2	2 4	Y	-0-				-0-
07	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-				-0-
08	1457 X	685	-0-	-772	-0-	125 483	1 3	61 16	2 4	Y	-0-				-0-
09	1680 X	682	-0-	-998	-0-	140 449	1 3	81 12	2 4	Y	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287970 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13112 PERF.12983 - 18841														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287984 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13032 - 18546														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287987 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18062														
04	20442 X	20442	-0-	-0-	-0-	8404	1	2929	2	Y	901	940	0	177
						8086	3		32	4				
05	17158 X	17158	-0-	-0-	-0-	7922	1	1941	2	Y	755	800	0	132
						6429	3		35	4				
06	10009 X	10009	-0-	-0-	-0-	4795	1	1147	2	Y	468	542	0	58
						3544	3		8	4				
07	11028 X	11028	-0-	-0-	-0-	6511	1	1075	2	Y	555	528	0	85
						2787	3		44	4				
08	8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	1330	1	649	2	Y	715	714	0	86
						5108	3		174	4				
09	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	1425	1	826	2	Y	702	682	0	106
						4572	3		120	4				
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287988 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13015 - 18008														
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 287995 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13081 - 17049														
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287996 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13121 - 17534														
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 WESSENDORFF A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 287997 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13217 - 17308

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 288033 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13067 - 16955

04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NICHOLS A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288034 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 12216 PERF.12312 - 16624

04	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	1616	1	878	2	Y	754	769	0			27
							3201	3	137	4							
05	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	472	1	496	2	Y	1225	1247	0			5
							3538	3	159	4							
06	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	529	1	530	2	Y	1414	1414	0			5
							3779	3	76	4							
07	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	825	1	617	2	Y	1428	1426	0			7
							4475	3	64	4							
08	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	802	1	455	2	Y	1424	1421	0			10
							3735	3	102	4							
09	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	650	1	468	2	Y	1604	1602	0			12
							2768	3	46	4							

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 288074 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13164 - 16747

04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 288076 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 12357 PERF.12209 - 16600

04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		WELL #:		7H	RRCID ->	288366	COMPL. DATE	06/30/2020	TOTAL	DEPTH	13538	PERF.	13808 - 21528	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	13770	X		6455	-0-	-7315	-0-	406	1	5305	3	Y	676	626	0	38 1 79
05	14229	X		8917	-0-	-5312	-0-	744	9	7292	3	Y	944	909	0	26 1 88
*06	13770	X		257	-0-	-13513	-0-	1038	9	176	3	Y	27	23	0	74 1 18
07	12276	X		85	-0-	-12191	-0-	51	1	2	3	Y	63	50	0	6 1 25
*08	11935	X		2152	-0-	-9783	-0-	30	9	4	9	Y	4	3	0	23 1 3
*09	8640	X		2045	-0-	-6595	-0-	14	1	7	9	Y	6	5	0	5 0 4
								69	9							
								2148	1							
								2038	1							
<hr/>																
CASKEY B - MIGURA B SA 1				WELL #:		1H	RRCID ->	288492	COMPL. DATE	08/25/2020	TOTAL	DEPTH	13748	PERF.	13732 - 21433	
04	24840	X		19439	-0-	-5401	-0-	1451	1	16077	3	Y	1737	1598	1	321
05	23529	X		20171	-0-	-3358	-0-	1911	9	16821	3	Y	1785	1825	1	281
*06	22170	X		19011	-0-	-3159	-0-	1386	1	15843	3	Y	1673	1587	1	12 8 355
07	21359	X		18772	-0-	-2587	-0-	1964	9	15689	3	Y	1596	1767	1	184
08	19778	X		17726	-0-	-2052	-0-	1328	1	14669	3	Y	1560	1533	1	211
*09	19140	X		16958	-0-	-2182	-0-	1840	9	14055	3	Y	1516	1534	1	193
								1327	1							
								1756	9							
								1716	9							
								1235	1							
								1668	9							
<hr/>																
MIGURA B - CASKEY B SA 3				WELL #:		3H	RRCID ->	288527	COMPL. DATE	07/01/2020	TOTAL	DEPTH	13309	PERF.	13983 - 21514	
04	20490	X		18837	-0-	-1653	-0-	1213	1	15575	3	Y	1863	1803	0	64 1 107
05	19592	X		19592	-0-	-0-	-0-	2049	9	16101	3	Y	2059	2024	0	35 1 107
*06	19440	X		18835	-0-	-605	-0-	1226	1	15455	3	Y	1852	1804	0	90 1 60
07	20088	X		18904	-0-	-1184	-0-	2265	9	15567	3	Y	1846	1798	0	20 1 88
*08	19654	X		17706	-0-	-1948	-0-	1343	1	15351	3	Y	1718	1656	0	82 1 68
*09	18960	X		17688	-0-	-1272	-0-	2037	9	15449	3	Y	1626	1578	0	116
								1306	1							
								2031	9							
								465	1							
								1890	9							
								450	1							
								1789	9							
<hr/>																
CASKEY A -CASKEY B SA 1				WELL #:		1H	RRCID ->	288544	COMPL. DATE	05/05/2020	TOTAL	DEPTH	13529	PERF.	13376 - 21885	
04	13020	X		12394	-0-	-626	-0-	1012	1	9257	3	Y	1932	1689	1	483
05	13454	X		12797	-0-	-657	-0-	2125	9	9483	3	Y	2040	2300	1	223
*06	13020	X		12243	-0-	-777	-0-	1070	1	9175	3	Y	1876	1779	1	320
07	13454	X		12232	-0-	-1222	-0-	2244	9	9145	3	Y	1845	1870	1	295
08	12747	X		12747	-0-	-0-	-0-	1004	1	9377	3	Y	1944	1975	1	264
*09	11855	X		11855	-0-	-0-	-0-	2064	9	8869	3	Y	1800	1725	1	339
								1057	1							
								2030	9							
								1232	1							
								2138	9							
								1006	1							
								1980	9							

OIL AND GAS DIVISION

*** SEPTEMBER 2023 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
E. BUTLER A WELL #: 15H RRCID -> 288545 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13715 - 19403															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE	
04	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	664	1	4352	3	Y	1087	936	1	254
							1196	9							
05	6293	X	6235	-0-	-58	-0-	726	1	4417	3	Y	993	1022	1	225
							1092	9							
*06	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	743	1	5047	3	Y	1125	1207	1	141
							1238	9				2	8		
07	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	732	1	4423	3	Y	1132	1197	1	76
							1245	9							
08	6417	X	5032	-0-	-1385	-0-	566	1	3463	3	Y	912	879	1	109
							1003	9							
*09	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	800	1	5100	3	Y	1234	1137	1	206
							1357	9							

MIGURA B - CASKEY B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288559 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13589 - 19324															
04	24240	X	21757	-0-	-2483	-0-	1884	1	18034	3	Y	1672	1591	1	462
							1839	9							
05	24521	X	21642	-0-	-2879	-0-	1926	1	17755	3	Y	1783	1768	1	477
							1961	9							
*06	22440	X	21153	-0-	-1287	-0-	1772	1	17721	3	Y	1509	1619	1	367
							1660	9							
07	23002	X	12547	-0-	-10455	-0-	1004	1	10399	3	Y	1040	1249	1	158
							1144	9							
08	21204	X	12038	-0-	-9166	-0-	712	1	9654	3	Y	1520	1438	0	44
							1672	9				196	1		
*09	20520	X	9831	-0-	-10689	-0-	541	1	7603	3	Y	1534	1534	0	34
							1687	9				10	1		

JORDAN A- JORDAN B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 288564 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13578 - 22406															
04	26520	X	17966	-0-	-8554	-0-	663	1	13828	3	Y	3159	2885	0	175
							3475	9				190	1		
05	21297	X	17852	-0-	-3445	-0-	711	1	14986	3	Y	1959	1869	0	95
							2155	9							
*06	20340	X	16323	-0-	-4017	-0-	717	1	13391	3	Y	2014	1985	0	58
							2215	9					66	1	
07	18755	X	16315	-0-	-2440	-0-	726	1	13360	3	Y	2026	1777	0	47
							2229	9					260	1	
*08	18755	X	16082	-0-	-2673	-0-	640	1	13282	3	Y	1964	1916	0	33
							2160	9						62	1
*09	17940	X	15531	-0-	-2409	-0-	618	1	12723	3	Y	1991	1805	0	84
							2190	9						135	1

JORDAN A WELL #: 3H RRCID -> 288568 COMPL. DATE 10/21/2020 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13760 - 19225															
04	10170	X	8547	-0-	-1623	-0-	576	1	6776	3	Y	1086	1109	1	218
							1195	9							
05	10385	X	9477	-0-	-908	-0-	652	1	7539	3	Y	1169	1197	1	190
							1286	9							
*06	9570	X	7883	-0-	-1687	-0-	544	1	6283	3	Y	960	1041	1	109
							1056	9							
07	9207	X	6143	-0-	-3064	-0-	452	1	4880	3	Y	737	731	1	115
							811	9							
*08	8835	X	8023	-0-	-812	-0-	557	1	6345	3	Y	1019	1048	1	86
							1121	9							
*09	8550	X	6020	-0-	-2530	-0-	459	1	4748	3	Y	739	726	1	99
							813	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378				WELL #:	3H	RRCID -> 288569	COMPL. DATE 01/23/2021	TOTAL DEPTH 13706	PERF.13729 - 17940				
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	
04	13050 X	10652	-0-	-2398	-0-	752 1	8909 3	Y	901	938 1		144	
						991 9							
05	13113 X	10761	-0-	-2352	-0-	765 1	9035 3	Y	874	976 1		42	
						961 9							
*06	11580 X	9778	-0-	-1802	-0-	692 1	8195 3	Y	810	761 1		91	
						891 9							
07	11594 X	10105	-0-	-1489	-0-	754 1	8484 3	Y	788	759 1		120	
						867 9							
*08	10292 X	8931	-0-	-1361	-0-	655 1	7541 3	Y	668	745 1		43	
						735 9							
*09	9960 X	8940	-0-	-1020	-0-	685 1	7454 3	Y	728	629 1		142	
						801 9							
JORDAN A				WELL #:	4H	RRCID -> 288571	COMPL. DATE 01/27/2021	TOTAL DEPTH 13579	PERF.13735 - 19355				
04	15690 X	13400	-0-	-2290	-0-	901 1	10631 3	Y	1698	1744 1		339	
						1868 9							
05	15655 X	14045	-0-	-1610	-0-	954 1	11207 3	Y	1713	1772 1		280	
						1884 9							
*06	14730 X	12389	-0-	-2341	-0-	841 1	9916 3	Y	1484	1596 1		168	
						1632 9							
07	14260 X	12551	-0-	-1709	-0-	900 1	10064 3	Y	1443	1391 1		220	
						1587 9							
*08	12617 X	12134	-0-	-483	-0-	831 1	9639 3	Y	1513	1606 1		127	
						1664 9							
*09	12210 X	11418	-0-	-792	-0-	839 1	9077 3	Y	1365	1312 1		180	
						1502 9							
JORDAN A- JORDAN B SA 4				WELL #:	4H	RRCID -> 288590	COMPL. DATE 04/24/2021	TOTAL DEPTH 13674	PERF.13613 - 22513				
04	31890 X	26430	-0-	-5460	-0-	1115 1	22466 3	Y	2590	2413 0	180 1	113	
						2849 9							
05	32953 X	29447	-0-	-3506	-0-	1175 1	25073 3	Y	2908	2780 0	110 1	131	
						3199 9							
*06	31890 X	25798	-0-	-6092	-0-	1136 1	21179 3	Y	3166	3132 0	91 1	74	
						3483 9							
07	29574 X	25623	-0-	-3951	-0-	1138 1	21035 3	Y	3136	2765 0	375 1	70	
						3450 9							
*08	27683 X	24555	-0-	-3128	-0-	980 1	20357 3	Y	2925	2847 0	95 1	53	
						3218 9							
*09	26790 X	23500	-0-	-3290	-0-	922 1	19092 3	Y	3169	2863 0	220 1	139	
						3486 9							
JORDAN B				WELL #:	4H	RRCID -> 288598	COMPL. DATE 01/28/2021	TOTAL DEPTH 13771	PERF.13716 - 17973				
04	19050 X	15023	-0-	-4027	-0-	1064 1	12558 3	Y	1274	1334 1		204	
						1401 9							
05	19003 X	15762	-0-	-3241	-0-	1114 1	13245 3	Y	1275	1418 1		61	
						1403 9							
*06	18270 X	14403	-0-	-3867	-0-	1013 1	12085 3	Y	1186	1114 1		133	
						1305 9							
07	16988 X	14544	-0-	-2444	-0-	1082 1	12216 3	Y	1133	1093 1		173	
						1246 9							
*08	14756 X	13201	-0-	-1555	-0-	961 1	11159 3	Y	983	1093 1		63	
						1081 9							
*09	14280 X	12967	-0-	-1313	-0-	988 1	10825 3	Y	1049	908 1		204	
						1154 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//	216378													
JORDAN B			WELL #:	6H	RRCID ->	288608	COMPL. DATE	01/22/2021	TOTAL DEPTH	13660	PERF.13893	-	18077				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
04		14130 X	11706	-0-	-2424	-0-	816 1075	1 9	9815	3	Y	977	1021	1	156		
05		14601 X	11320	-0-	-3281	-0-	811 1022	1 9	9487	3	Y	929	1039	1	46		
*06		12990 X	10694	-0-	-2296	-0-	775 932	1 9	8987	3	Y	847	796	1	97		
07		12803 X	10290	-0-	-2513	-0-	785 906	1 9	8599	3	Y	824	795	1	126		
*08		11284 X	10372	-0-	-912	-0-	772 872	1 9	8728	3	Y	793	869	1	50		
*09		10920 X	9446	-0-	-1474	-0-	738 862	1 9	7846	3	Y	784	682	1	152		
MIGURA B			WELL #:	2H	RRCID ->	288711	COMPL. DATE	06/23/2020	TOTAL DEPTH	13647	PERF.13807	-	17095				
04		11790 X	10360	-0-	-1430	-0-	693 848	1 9	8819	3	Y	771	727	0	70		
05		11749 X	11622	-0-	-127	-0-	781 832	1 9	10009	3	Y	756	734	0	69		
*06		11370 X	11226	-0-	-144	-0-	851 794	1 9	9581	3	Y	722	701	0	32		
07		10937 X	10937	-0-	-0-	-0-	801 773	1 9	9363	3	Y	703	683	0	41		
*08		11625 X	8871	-0-	-2754	-0-	465 730	1 9	7676	3	Y	664	643	0	24		
*09		11250 X	8385	-0-	-2865	-0-	450 697	1 9	7238	3	Y	634	613	0	45		
MIGURA B - LANIK A SA 1			WELL #:	1H	RRCID ->	288712	COMPL. DATE	12/16/2020	TOTAL DEPTH	13548	PERF.13490	-	18771				
04		26280 X	23162	-0-	-3118	-0-	1936 2356	1 9	18870	3	Y	2142	2103	1	404		
05		26536 X	21782	-0-	-4754	-0-	1883 2203	1 9	17696	3	Y	2003	2141	1	266		
*06		25020 X	21924	-0-	-3096	-0-	1770 2154	1 9	18000	3	Y	1958	1843	1	381		
07		25203 X	13379	-0-	-11824	-0-	1053 1236	1 9	11090	3	Y	1124	1303	1	202		
08		33171 X	33171	-0-	-0-	-0-	2054 1456	1 9	29661	3	Y	1324	1206	0	257	1	63
*09		24148 X	24148	-0-	-0-	-0-	1410 2138	1 9	20600	3	Y	1944	1799	0	14	1	194
JORDAN A			WELL #:	7H	RRCID ->	288722	COMPL. DATE	10/22/2020	TOTAL DEPTH	13460	PERF.13862	-	19129				
04		7350 X	5721	-0-	-1629	-0-	398 831	1 9	4492	3	Y	755	779	1	152		
05		7595 X	4207	-0-	-3388	-0-	297 587	1 9	3323	3	Y	534	594	1	92		
*06		9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	645 1255	1 9	7223	3	Y	1141	1120	1	113		
07		9260 X	9260	-0-	-0-	-0-	694 1228	1 9	7338	3	Y	1116	1064	1	165		
*08		8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	602 1228	1 9	6457	3	Y	1116	1192	1	89		
*09		9120 X	8224	-0-	-896	-0-	634 1130	1 9	6460	3	Y	1027	987	1	129		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 7H		RRCID -> 288725		COMPL. DATE 01/26/2021		TOTAL DEPTH 13653 PERF.13799 - 17981			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	7920 X	6060	-0-	-1860	-0-	436 1	5046 3	Y	525 553 1	87	
05	8184 X	6249	-0-	-1935	-0-	578 9	5216 3	Y	523 583 1	27	
*06	7260 X	6021	-0-	-1239	-0-	451 1	5024 3	Y	496 466 1	57	
07	6882 X	5097	-0-	-1785	-0-	546 9	4181 3	Y	445 433 1	69	
*08	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	426 1	6532 3	Y	597 631 1	35	
*09	6060 X	4701	-0-	-1359	-0-	490 9	3804 3	Y	438 388 1	85	
						584 1					
						657 9					
						415 1					
						482 9					
JORDAN A- JORDAN B SA 2		WELL #: 2H		RRCID -> 288766		COMPL. DATE 04/22/2021		TOTAL DEPTH 13744 PERF.13527 - 22272			
04	29700 X	23059	-0-	-6641	-0-	988 1	19997 3	Y	1885 1752 0	129 1	85
05	30690 X	23426	-0-	-7264	-0-	2074 9	20070 3	Y	2188 2089 0	83 1	101
*06	29700 X	21617	-0-	-8083	-0-	949 1	18140 3	Y	2277 2250 0	70 1	58
07	26102 X	21960	-0-	-4142	-0-	2407 9	18298 3	Y	2429 2137 0	295 1	55
*08	23157 X	21653	-0-	-1504	-0-	972 1	18105 3	Y	2432 2364 0	77 1	46
*09	22410 X	19459	-0-	-2951	-0-	2505 9	17278 3	Y	1219 1141 0	89 1	35
						990 1					
						2672 9					
						873 1					
						2675 9					
						840 1					
						1341 9					
JORDAN A- JORDAN B SA 3		WELL #: 3H		RRCID -> 288767		COMPL. DATE 04/20/2021		TOTAL DEPTH 13836 PERF.13476 - 22262			
04	33120 X	23195	-0-	-9925	-0-	988 1	20059 3	Y	1953 1829 0	142 1	79
05	31341 X	23793	-0-	-7548	-0-	2148 9	20234 3	Y	2370 2249 0	76 1	124
*06	30330 X	21767	-0-	-8563	-0-	952 1	18068 3	Y	2485 2451 0	86 1	72
07	29419 X	22772	-0-	-6647	-0-	2607 9	18853 3	Y	2640 2311 0	339 1	62
*08	23808 X	23305	-0-	-503	-0-	965 1	19448 3	Y	2656 2599 0	80 1	39
*09	23040 X	22681	-0-	-359	-0-	2734 9	18783 3	Y	2717 2459 0	180 1	117
						1015 1					
						2904 9					
						935 1					
						2922 9					
						909 1					
						2989 9					
JORDAN A- JORDAN B SA 6		WELL #: 6H		RRCID -> 288786		COMPL. DATE 04/21/2021		TOTAL DEPTH 13687 PERF.13548 - 22335			
04	21270 X	13045	-0-	-8225	-0-	557 1	11243 3	Y	1132 1033 0	115 1	63
05	18042 X	13452	-0-	-4590	-0-	1245 9	11195 3	Y	1549 1469 0	61 1	82
*06	14730 X	12728	-0-	-2002	-0-	553 1	10517 3	Y	1478 1441 0	57 1	62
07	14539 X	12430	-0-	-2109	-0-	1704 9	10169 3	Y	1549 1352 0	222 1	37
*08	14539 X	13061	-0-	-1478	-0-	585 1	10686 3	Y	1684 1625 0	56 1	40
*09	13050 X	12407	-0-	-643	-0-	1626 9	10089 3	Y	1654 1502 0	123 1	69
						557 1					
						1704 9					
						523 1					
						1852 9					
						499 1					
						1819 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
JORDAN A		WELL #:		6H	RRCID ->	288820	COMPL. DATE	10/21/2020	TOTAL DEPTH	13442	PERF.	13873 - 19378		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	9060 X	6997	-0-	-2063	-0-	484	1	5511	3	Y	911	939	1	182
						1002	9							
05	8277 X	5610	-0-	-2667	-0-	425	1	4362	3	Y	748	805	1	125
						823	9							
*06	8010 X	4648	-0-	-3362	-0-	350	1	3618	3	Y	618	669	1	74
						680	9							
*07	8277 X	5090	-0-	-3187	-0-	394	1	4005	3	Y	628	605	1	97
						691	9							
*08	6975 X	4066	-0-	-2909	-0-	320	1	3141	3	Y	550	599	1	48
						605	9							
*09	6750 X	4225	-0-	-2525	-0-	340	1	3279	3	Y	551	525	1	74
						606	9							

JORDAN A- JORDAN B SA 1		WELL #:		1H	RRCID ->	288826	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	13802	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LP-BUTLER A		WELL #:		11H	RRCID ->	288868	COMPL. DATE	01/09/2021	TOTAL DEPTH	13508	PERF.	13720 - 19197		
04	8760 X	8249	-0-	-511	-0-	597	1	6707	3	Y	859	863	1	84
						945	9							
05	9052 X	8985	-0-	-67	-0-	663	1	7280	3	Y	947	928	1	103
						1042	9							
*06	9060 X	8828	-0-	-232	-0-	674	1	7092	3	Y	965	910	1	158
						1062	9							
07	9362 X	8480	-0-	-882	-0-	631	1	6896	3	Y	866	914	1	110
						953	9							
08	9362 X	8522	-0-	-840	-0-	662	1	6926	3	Y	849	866	1	93
						934	9							
*09	8820 X	8118	-0-	-702	-0-	604	1	6556	3	Y	871	850	1	114
						958	9							

LP-BUTLER A		WELL #:		13H	RRCID ->	288869	COMPL. DATE	01/05/2021	TOTAL DEPTH	13676	PERF.	13539 - 18562		
04	7710 X	7235	-0-	-475	-0-	517	1	5862	3	Y	778	566	1	332
						856	9							
05	7967 X	5911	-0-	-2056	-0-	443	1	4776	3	Y	629	613	1	348
						692	9							
*06	7680 X	7260	-0-	-420	-0-	558	1	5900	3	Y	729	928	1	149
						802	9							
07	7936 X	4860	-0-	-3076	-0-	376	1	3949	3	Y	486	532	1	103
						535	9							
08	7471 X	6532	-0-	-939	-0-	510	1	5293	3	Y	663	651	1	115
						729	9							
*09	7260 X	5637	-0-	-1623	-0-	427	1	4555	3	Y	595	456	1	254
						655	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LP-BUTLER A WELL #: 7H RRCID -> 289053 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 13798 PERF.13528 - 18656														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		22890 X	16411	-0-	-6479	-0-	1170	13404	3	Y	1670	1635	1	166
							1837							
05		23653 X	10755	-0-	-12898	-0-	794	8709	3	Y	1138	1178	1	126
							1252							
*06		19087 X	19087	-0-	-0-	-0-	1428	15488	3	Y	1974	1778	1	322
							2171							
07		20988 X	20988	-0-	-0-	-0-	1521	17180	3	Y	2079	2135	1	266
							2287							
08		18848 X	18848	-0-	-0-	-0-	1425	15419	3	Y	1822	1888	1	200
							2004							
*09		19080 X	17133	-0-	-1947	-0-	1248	13898	3	Y	1806	1767	1	239
							1987							
LP-BUTLER A- JORDAN A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289055 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13834 - 19212														
04		7500 X	6167	-0-	-1333	-0-	431	4711	3	Y	932	766	1	341
							1025							
05		7750 X	7587	-0-	-163	-0-	502	5538	3	Y	1406	1395	1	352
							1547							
*06		7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	565	5946	3	Y	695	826	1	221
							765							
07		7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	542	5792	3	Y	1051	1046	1	226
							1156							
08		7254 X	7225	-0-	-29	-0-	535	5524	3	Y	1060	1089	1	197
							1166							
*09		7020 X	6964	-0-	-56	-0-	494	5316	3	Y	1049	1119	1	127
							1154							
CROW A WELL #: 11H RRCID -> 289193 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 13394 PERF.13402 - 17697														
04		11550 X	9633	-0-	-1917	-0-	676	7642	3	Y	1195	1230	1	108
							1315							
05		11935 X	9355	-0-	-2580	-0-	673	7440	3	Y	1129	1176	1	61
							1242							
*06		11550 X	9524	-0-	-2026	-0-	735	7494	3	Y	1177	1079	1	159
							1295							
07		10602 X	9182	-0-	-1420	-0-	743	7226	3	Y	1103	1099	1	163
							1213							
*08		10230 X	9154	-0-	-1076	-0-	811	7118	3	Y	1114	1203	1	74
							1225							
*09		9630 X	8454	-0-	-1176	-0-	682	6649	3	Y	1021	935	1	160
							1123							
CROW A WELL #: 12H RRCID -> 289194 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13347 - 17842														
04		11700 X	9331	-0-	-2369	-0-	657	7396	3	Y	1162	1196	1	105
							1278							
05		11191 X	9362	-0-	-1829	-0-	682	7417	3	Y	1148	1192	1	61
							1263							
*06		10830 X	8994	-0-	-1836	-0-	691	7083	3	Y	1109	1020	1	150
							1220							
07		10447 X	8942	-0-	-1505	-0-	720	7045	3	Y	1070	1062	1	158
							1177							
*08		10013 X	9137	-0-	-876	-0-	804	7116	3	Y	1106	1191	1	73
							1217							
*09		9330 X	8599	-0-	-731	-0-	689	6774	3	Y	1033	945	1	161
							1136							

		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES				
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		CROW A		WELL #: 13H		RRCID -> 289195		COMPL. DATE 07/08/2021		TOTAL DEPTH 13405		PERF.13429 - 18342	
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				
04	11760 X	8602	-0-	-3158	-0-	619 1		6780 3	Y	1094	1135 1	104			
						1203 9									
05	12152 X	8293	-0-	-3859	-0-	606 1		6566 3	Y	1019	1067 1	56			
						1121 9									
*06	10140 X	7588	-0-	-2552	-0-	583 1		5976 3	Y	935	862 1	129			
						1029 9									
07	9889 X	7095	-0-	-2794	-0-	571 1		5588 3	Y	851	851 1	129			
						936 9									
*08	8401 X	7334	-0-	-1067	-0-	647 1		5709 3	Y	889	956 1	62			
						978 9									
*09	8130 X	7599	-0-	-531	-0-	606 1		5992 3	Y	910	829 1	143			
						1001 9									

CROW A		WELL #: 10H		RRCID -> 289196		COMPL. DATE 07/07/2021		TOTAL DEPTH 13494		PERF.13251 - 17389					
04	13920 X	11273	-0-	-2647	-0-	790 1		8945 3	Y	1398	1437 1	125			
						1538 9									
05	13361 X	11020	-0-	-2341	-0-	786 1		8778 3	Y	1324	1378 1	71			
						1456 9									
*06	12930 X	10310	-0-	-2620	-0-	777 1		8161 3	Y	1247	1149 1	169			
						1372 9									
07	12586 X	10084	-0-	-2502	-0-	801 1		7968 3	Y	1195	1187 1	177			
						1315 9									
*08	11408 X	10502	-0-	-906	-0-	911 1		8212 3	Y	1254	1348 1	83			
						1379 9									
*09	11040 X	10132	-0-	-908	-0-	801 1		8010 3	Y	1201	1097 1	187			
						1321 9									

CROW A		WELL #: 14H		RRCID -> 289197		COMPL. DATE 07/08/2021		TOTAL DEPTH 13351		PERF.13553 - 18748					
04	12510 X	9261	-0-	-3249	-0-	656 1		7329 3	Y	1160	1190 1	105			
						1276 9									
05	10850 X	9222	-0-	-1628	-0-	665 1		7326 3	Y	1119	1164 1	60			
						1231 9									
*06	10380 X	8399	-0-	-1981	-0-	637 1		6636 3	Y	1024	944 1	140			
						1126 9									
07	9610 X	9103	-0-	-507	-0-	718 1		7207 3	Y	1071	1053 1	158			
						1178 9									
*08	9548 X	8535	-0-	-1013	-0-	740 1		6675 3	Y	1018	1107 1	69			
						1120 9									
*09	9240 X	8090	-0-	-1150	-0-	639 1		6398 3	Y	957	876 1	150			
						1053 9									

CROW A		WELL #: 15H		RRCID -> 289209		COMPL. DATE 08/22/2021		TOTAL DEPTH 13504		PERF.13376 - 18621					
04	15090 X	11912	-0-	-3178	-0-	994 1		9345 3	Y	1430	1465 1	214			
						1573 9									
05	15593 X	12734	-0-	-2859	-0-	1117 1		9903 3	Y	1558	1652 1	120			
						1714 9									
*06	13800 X	11924	-0-	-1876	-0-	1047 1		9331 3	Y	1405	1377 1	148			
						1546 9									
07	13671 X	9502	-0-	-4169	-0-	659 1		7640 3	Y	1094	1015 1	227			
						1203 9									
*08	12245 X	10155	-0-	-2090	-0-	721 1		8061 3	Y	1248	1303 1	172			
						1373 9									
*09	11850 X	9707	-0-	-2143	-0-	711 1		7705 3	Y	1174	1243 1	103			
						1291 9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CROW A WELL #: 16H RRCID -> 289210 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13487 - 19050														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		10320 X	7935	-0-	-2385	-0-	670	1	6205	3	Y	964	991	144
							1060	9						
05		9920 X	7606	-0-	-2314	-0-	679	1	5885	3	Y	947	1018	73
							1042	9						
*06		9000 X	6941	-0-	-2059	-0-	628	1	5383	3	Y	845	829	89
							930	9						
07		9052 X	5571	-0-	-3481	-0-	400	1	4467	3	Y	640	596	133
							704	9						
*08		7967 X	4635	-0-	-3332	-0-	348	1	3628	3	Y	599	649	83
							659	9						
*09		7710 X	3917	-0-	-3793	-0-	307	1	3067	3	Y	494	534	43
							543	9						
CROW A WELL #: 17H RRCID -> 289211 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13526 - 18918														
04		14310 X	10384	-0-	-3926	-0-	853	1	8181	3	Y	1227	1266	184
							1350	9						
05		14260 X	10388	-0-	-3872	-0-	899	1	8112	3	Y	1252	1340	96
							1377	9						
*06		12660 X	10656	-0-	-2004	-0-	930	1	8355	3	Y	1246	1211	131
							1371	9						
07		12834 X	9317	-0-	-3517	-0-	645	1	7516	3	Y	1051	964	218
							1156	9						
*08		10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	726	1	8090	3	Y	1255	1300	173
							1381	9						
*09		9928 X	9928	-0-	-0-	-0-	729	1	7875	3	Y	1204	1272	105
							1324	9						
CROW A WELL #: 19H RRCID -> 289225 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13448 - 18589														
04		21270 X	14432	-0-	-6838	-0-	1177	1	11393	3	Y	1693	1727	254
							1862	9						
05		20181 X	17105	-0-	-3076	-0-	1491	1	13330	3	Y	2076	2170	160
							2284	9						
*06		18360 X	15495	-0-	-2865	-0-	1346	1	12167	3	Y	1802	1773	189
							1982	9						
07		18073 X	16252	-0-	-1821	-0-	1099	1	13224	3	Y	1754	1580	363
							1929	9						
*08		16337 X	14346	-0-	-1991	-0-	992	1	11414	3	Y	1764	1884	243
							1940	9						
*09		15810 X	14115	-0-	-1695	-0-	1008	1	11274	3	Y	1666	1763	146
							1833	9						
CROW A WELL #: 20H RRCID -> 289233 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13417 - 18361														
04		15870 X	13435	-0-	-2435	-0-	11570	3	1865	9	Y	1695	1740	254
05		16399 X	12148	-0-	-4251	-0-	10347	3	1801	9	Y	1637	1765	126
*06		14700 X	11933	-0-	-2767	-0-	10132	3	1801	9	Y	1637	1591	172
07		14756 X	10956	-0-	-3800	-0-	9564	3	1392	9	Y	1265	1175	262
*08		13981 X	11238	-0-	-2743	-0-	9598	3	1640	9	Y	1491	1547	206
*09		13440 X	10586	-0-	-2854	-0-	9066	3	1520	9	Y	1382	1467	121

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LP-BUTLER A WELL #: 3H RRCID -> 289253 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 13643 PERF.13703 - 19551															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04		18510 X	13974	-0-	-4536	-0-	986	1	11411	3	Y	1434	1452	1	138
							1577	9							
05		18011 X	16109	-0-	-1902	-0-	1183	1	13065	3	Y	1692	1645	1	185
							1861	9							
*06		17430 X	15748	-0-	-1682	-0-	1194	1	12674	3	Y	1709	1613	1	281
							1880	9							
07		17050 X	14774	-0-	-2276	-0-	1093	1	12033	3	Y	1498	1588	1	191
							1648	9							
08		16895 X	14335	-0-	-2560	-0-	1106	1	11670	3	Y	1417	1453	1	155
							1559	9							
*09		15750 X	13333	-0-	-2417	-0-	988	1	10773	3	Y	1429	1396	1	188
							1572	9							
CROW A WELL #: 18H RRCID -> 289344 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13321 - 19400															
04		21540 X	18482	-0-	-3058	-0-	1493	1	14615	3	Y	2158	2206	1	323
							2374	9							
05		22227 X	17658	-0-	-4569	-0-	1516	1	13819	3	Y	2112	2272	1	163
							2323	9							
*06		20670 X	16399	-0-	-4271	-0-	1396	1	12806	3	Y	1997	1950	1	210
							2197	9							
07		20708 X	13959	-0-	-6749	-0-	953	1	11291	3	Y	1559	1446	1	323
							1715	9							
*08		20181 X	15327	-0-	-4854	-0-	1078	1	12199	3	Y	1864	1930	1	257
							2050	9							
*09		18480 X	14442	-0-	-4038	-0-	1046	1	11497	3	Y	1726	1832	1	151
							1899	9							
CROW A WELL #: 4H RRCID -> 289345 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 13472 PERF.13389 - 17308															
04		19743 X	19743	-0-	-0-	-0-	1906	1	15271	3	Y	2333	2025	1	497
							2566	9							
05		21770 X	21770	-0-	-0-	-0-	2276	1	16715	3	Y	2526	2690	1	333
							2779	9							
*06		19793 X	19793	-0-	-0-	-0-	2069	1	15183	3	Y	2310	2218	1	425
							2541	9							
07		17927 X	17927	-0-	-0-	-0-	1458	1	14317	3	Y	1956	2018	1	363
							2152	9							
*08		19377 X	19377	-0-	-0-	-0-	1413	1	15578	3	Y	2169	2340	1	192
							2386	9							
*09		18220 X	18220	-0-	-0-	-0-	1408	1	14379	3	Y	2212	2193	1	211
							2433	9							
CROW A WELL #: 6H RRCID -> 289348 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13401 - 17842															
04		19868 X	19868	-0-	-0-	-0-	1880	1	15457	3	Y	2301	1979	1	490
							2531	9							
05		19766 X	19766	-0-	-0-	-0-	2076	1	15157	3	Y	2303	2489	1	304
							2533	9							
*06		18268 X	18268	-0-	-0-	-0-	1928	1	14088	3	Y	2047	1975	1	376
							2252	9							
07		16140 X	16140	-0-	-0-	-0-	1325	1	12865	3	Y	1773	1820	1	329
							1950	9							
*08		16281 X	16281	-0-	-0-	-0-	1189	1	13087	3	Y	1823	1991	1	161
							2005	9							
*09		15413 X	15413	-0-	-0-	-0-	1189	1	12168	3	Y	1869	1852	1	178
							2056	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
CROW A		WELL #:		8H	RRCID ->	289349	COMPL. DATE	06/23/2021	TOTAL DEPTH	13335	PERF.13460	- 17317	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		12195 X	12195	-0-	-0-	-0-	1195 1	9379 3	Y	1474	1283 1		314
							1621 9						
05		13643 X	13643	-0-	-0-	-0-	1484 1	10348 3	Y	1646	1743 1		217
							1811 9						
*06		12336 X	12336	-0-	-0-	-0-	1342 1	9379 3	Y	1468	1415 1		270
							1615 9						
07		11884 X	11884	-0-	-0-	-0-	995 1	9444 3	Y	1314	1340 1		244
							1445 9						
*08		11635 X	11635	-0-	-0-	-0-	891 1	9263 3	Y	1346	1471 1		119
							1481 9						
*09		11292 X	11292	-0-	-0-	-0-	896 1	8845 3	Y	1410	1395 1		134
							1551 9						

CROW A		WELL #:		5H	RRCID ->	289364	COMPL. DATE	06/18/2021	TOTAL DEPTH	13346	PERF.13455	- 17764	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CROW A		WELL #:		7H	RRCID ->	289365	COMPL. DATE	06/22/2021	TOTAL DEPTH	13470	PERF.13383	- 17979	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CROW A		WELL #:		9H	RRCID ->	289367	COMPL. DATE	06/23/2021	TOTAL DEPTH	13412	PERF.13388	- 17467	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

DROMGOOLE "A" UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	289756	COMPL. DATE	07/16/2015	TOTAL DEPTH	12946	PERF.12879	- 17015	
04		3000 N	2861	-0-	-139	354	1014 1	353 2	Y	467	445 0		76
							976 3	4 4					
05		1523 N	1169	-0-	-354	-0-	510 1	125 2	Y	107	163 0		20
							414 3	2 4					
06		397 X	397	-0-	-0-	-0-	161 1	38 2	Y	72	75 0		17
							119 3	79 9					
07		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	1660 1	274 2	Y	166	144 0		39
							711 3	11 4					
08		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	592 1	289 2	Y	331	366 0		4
							2273 3	77 4					
09		2370 X	1852	-0-	-518	-0-	295 1	171 2	Y	378	374 0		8
							945 3	25 4					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289757 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12936 PERF.12957 - 17144														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	5580 X	3516	-0-	-2064	-0-	1423	1	496	2	Y	204	220	0	19
						1368	3	5	4					
05	7936 X	5278	-0-	-2658	-0-	2417	1	592	2	Y	270	262	0	27
						1961	3	11	4					
06	7680 X	146	-0-	-7534	-0-	64	1	15	2	Y	18	44	0	1
						47	3	20	9					
07	7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
08	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-			-0-
09	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-			-0-
SPRENCEL "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289758 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12963 PERF.12994 - 17668														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GUEVARA B WELL #: 4H RRCID -> 289852 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13390 - 19289														
04	23160 X	14725	-0-	-8435	-0-	873	1	12300	3	Y	1411	1307	1	219
						1552	9							
05	20677 X	12505	-0-	-8172	-0-	838	1	10202	3	Y	1332	1438	1	113
						1465	9							
*06	18690 X	11258	-0-	-7432	-0-	729	1	9086	3	Y	1312	1272	1	153
						1443	9							
07	18383 X	12235	-0-	-6148	-0-	754	1	10108	3	Y	1248	1304	1	97
						1373	9							
*08	16616 X	11454	-0-	-5162	-0-	738	1	9518	3	Y	1089	1081	1	105
						1198	9							
*09	14730 X	12882	-0-	-1848	-0-	841	1	10557	3	Y	1349	1227	1	227
						1484	9							
GUEVARA B WELL #: 6H RRCID -> 289854 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13420 - 19769														
04	34710 X	20760	-0-	-13950	-0-	1210	1	17153	3	N	2179	2031	1	325
						2397	9							
05	29109 X	19286	-0-	-9823	-0-	1273	1	15978	3	N	1850	2018	1	157
						2035	9							
*06	26460 X	18249	-0-	-8211	-0-	1149	1	15124	3	N	1796	1742	1	211
						1976	9							
07	25420 X	18439	-0-	-6981	-0-	1135	1	15563	3	N	1583	1665	1	129
						1741	9							
*08	23126 X	17296	-0-	-5830	-0-	1105	1	14604	3	N	1443	1428	1	144
						1587	9							
*09	20760 X	16270	-0-	-4490	-0-	1063	1	13632	3	N	1432	1314	1	262
						1575	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
GUEVARA B WELL #: 5H RRCID -> 289865 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13455 - 19934															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04		21780 X	13511	-0-	-8269	-0-	794	1	11061	3	Y	1505	1401	1	221
							1656	9							
05		20925 X	12512	-0-	-8413	-0-	836	1	10248	3	Y	1298	1411	1	108
							1428	9							
*06		16620 X	11878	-0-	-4742	-0-	757	1	9746	3	Y	1250	1213	1	145
							1375	9							
07		16027 X	11798	-0-	-4229	-0-	750	1	10021	3	Y	934	999	1	80
							1027	9							
*08		14632 X	11436	-0-	-3196	-0-	726	1	9378	3	Y	1211	1183	1	108
							1332	9							
*09		13500 X	10439	-0-	-3061	-0-	697	1	8763	3	Y	890	832	1	166
							979	9							
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289920 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13024 PERF.13069 - 17901															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289921 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13032 - 17830															
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DICKSON-ALLEN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 290342 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11252 - 17149															
04		8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	2173	1	1221	2	Y	455	447	0	8
							3983	3							
05		10597 X	10597	-0-	-0-	-0-	2118	1	1469	2	Y	825	827	0	6
							5444	3							
06		12960 X	7909	-0-	-5051	-0-	1207	1	1286	2	Y	678	677	0	7
							4379	3							
07		13392 X	7755	-0-	-5637	-0-	1408	1	1231	2	Y	616	617	0	6
							4396	3							
08		13392 X	5876	-0-	-7516	-0-	1201	1	1030	2	Y	461	463	0	4
							3076	3							
09		9690 X	4040	-0-	-5650	-0-	834	1	655	2	Y	593	590	0	7
							1800	3							
ULRICH A WELL #: 7H RRCID -> 291020 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 12950 PERF.13058 - 18897															
04		23280 X	18012	-0-	-5268	-0-	975	1	14538	3	Y	2272	2178	1	167
							2499	9							
05		23033 X	16981	-0-	-6052	-0-	1026	1	13696	3	Y	2054	2142	1	79
							2259	9							
*06		22290 X	14852	-0-	-7438	-0-	957	1	11878	3	Y	1834	1779	1	134
							2017	9							
07		23033 X	14261	-0-	-8772	-0-	973	1	11385	3	Y	1730	1772	1	92
							1903	9							
08		18600 X	12607	-0-	-5993	-0-	865	1	10049	3	Y	1539	1547	1	84
							1693	9							
*09		18000 X	12506	-0-	-5494	-0-	875	1	10063	3	Y	1425	1403	1	106
							1568	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
ULRICH A WELL #: 4H RRCID -> 291022 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13301 - 19547															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
04		24060 X	21237	-0-	-2823	-0-	1101	1	16511	3	Y	3295	3169	1	226
							3625	9							
05		24862 X	19939	-0-	-4923	-0-	1157	1	15534	3	Y	2953	3076	1	103
							3248	9							
*06		24060 X	17489	-0-	-6571	-0-	1087	1	13627	3	Y	2523	2449	1	177
							2775	9							
07		24211 X	17006	-0-	-7205	-0-	1113	1	13136	3	Y	2506	2560	1	123
							2757	9							
08		19468 X	16095	-0-	-3373	-0-	1060	1	12397	3	Y	2398	2401	1	120
							2638	9							
*09		18840 X	15495	-0-	-3345	-0-	1027	1	11998	3	Y	2245	2210	1	155
							2470	9							
ULRICH A WELL #: 6H RRCID -> 291023 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13014 - 19176															
04		23800 X	23800	-0-	-0-	-0-	1375	1	20433	3	Y	1811	1712	1	161
							1992	9							
05		24334 X	24334	-0-	-0-	-0-	1454	1	19262	3	Y	3289	3329	1	121
							3618	9							
*06		23490 X	21553	-0-	-1937	-0-	1374	1	17082	3	Y	2815	2734	1	202
							3097	9							
07		24273 X	20795	-0-	-3478	-0-	1420	1	16580	3	Y	2541	2609	1	134
							2795	9							
08		24087 X	19506	-0-	-4581	-0-	1343	1	15498	3	Y	2423	2425	1	132
							2665	9							
*09		23310 X	17654	-0-	-5656	-0-	1188	1	13913	3	Y	2321	2283	1	170
							2553	9							
ULRICH A - WILLIAMS A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291089 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 12994 PERF.13478 - 19699															
04		32580 X	26346	-0-	-6234	-0-	1313	1	19961	3	Y	4611	4408	1	312
							5072	9							
05		33666 X	24525	-0-	-9141	-0-	1406	1	19155	3	Y	3604	3788	1	128
							3964	9							
*06		32580 X	22403	-0-	-10177	-0-	1355	1	17212	3	Y	3487	3374	1	241
							3836	9							
07		31651 X	22165	-0-	-9486	-0-	1402	1	16656	3	Y	3734	3799	1	176
							4107	9							
08		25017 X	21773	-0-	-3244	-0-	1388	1	16378	3	Y	3643	3645	1	174
							4007	9							
*09		24210 X	21284	-0-	-2926	-0-	1348	1	15891	3	Y	3677	3611	1	240
							4045	9							
ULRICH A WELL #: 3H RRCID -> 291145 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13377 - 19575															
04		24270 X	16912	-0-	-7358	-0-	933	1	14009	3	Y	1791	1705	1	143
							1970	9							
05		23436 X	16977	-0-	-6459	-0-	997	1	13364	3	Y	2378	2434	1	87
							2616	9							
*06		22680 X	15016	-0-	-7664	-0-	948	1	11842	3	Y	2024	1966	1	145
							2226	9							
07		21359 X	14492	-0-	-6867	-0-	976	1	11437	3	Y	1890	1937	1	98
							2079	9							
08		16337 X	13946	-0-	-2391	-0-	959	1	11100	3	Y	1715	1719	1	94
							1887	9							
*09		15810 X	12730	-0-	-3080	-0-	893	1	10100	3	Y	1579	1555	1	118
							1737	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ULRICH A WELL #: 5H RRCID -> 291184 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13129 - 19243														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	15480 X	11094	-0-	-4386	-0-	535	1	7725	3	Y	2576	2481	1	163
						2834	9							
05	14694 X	9970	-0-	-4724	-0-	585	1	7514	3	Y	1701	1806	1	58
						1871	9							
*06	14220 X	8922	-0-	-5298	-0-	557	1	6682	3	Y	1530	1483	1	105
						1683	9							
07	13020 X	8841	-0-	-4179	-0-	593	1	6608	3	Y	1491	1525	1	71
						1640	9							
08	9362 X	8844	-0-	-518	-0-	602	1	6556	3	Y	1533	1530	1	74
						1686	9							
*09	9060 X	7701	-0-	-1359	-0-	536	1	5810	3	Y	1232	1220	1	86
						1355	9							
P. FRISBIE A WELL #: 5H RRCID -> 291515 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13608 - 21755														
04	55140 X	309	-0-	-54831	-0-	45	1	151	3	Y	103	257	1	12
						113	9							
05	53692 X	473	-0-	-53219	-0-	60	1	222	3	Y	174	176	1	10
						191	9							
*06	50790 X	44	-0-	-50746	-0-	11	1	33	9	Y	30	37	1	3
07	52483 X	-0-	-0-	-52483	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
08	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-			-0-
*09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			-0-
P. FRISBIE A WELL #: 2H RRCID -> 291516 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13483 - 20843														
04	63840 X	20984	-0-	-42856	-0-	1417	1	15883	3	Y	3349	3176	1	406
						3684	9							
05	61481 X	61481	-0-	-0-	-0-	3339	1	47550	3	Y	9629	9463	1	572
						10592	9							
*06	55860 X	53754	-0-	-2106	-0-	2996	1	41868	3	Y	8082	7943	1	711
						8890	9							
07	49753 X	49753	-0-	-0-	-0-	3097	1	38237	3	Y	7654	7854	1	511
						8419	9							
08	60450 X	42745	-0-	-17705	-0-	2559	1	32912	3	Y	6613	6821	1	303
						7274	9							
*09	58500 X	46103	-0-	-12397	-0-	1734	1	36651	3	Y	7016	6942	1	377
						7718	9							
P. FRISBIE A WELL #: 3H RRCID -> 291517 COMPL. DATE 07/16/2022 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13469 - 21011														
04	51270 X	21198	-0-	-30072	-0-	1467	1	16003	3	Y	3389	3135	1	411
						3728	9							
05	48391 X	41776	-0-	-6615	-0-	2268	1	32237	3	Y	6610	6628	1	393
						7271	9							
*06	43560 X	35511	-0-	-8049	-0-	1991	1	27600	3	Y	5382	5301	1	474
						5920	9							
07	38130 X	33936	-0-	-4194	-0-	2115	1	26072	3	Y	5226	5351	1	349
						5749	9							
08	41788 X	26764	-0-	-15024	-0-	1617	1	20578	3	Y	4154	4313	1	190
						4569	9							
*09	40440 X	25981	-0-	-14459	-0-	986	1	20626	3	Y	3972	3949	1	213
						4369	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
P. FRISBIE A WELL #: 4H RRCID -> 291518 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13465 - 21288														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	40380 X	439	-0-	-39941	-0-	53	1	278	3	Y	98	207	1	12
						108	9							
05	41726 X	117	-0-	-41609	-0-	28	1	89	9	Y	81	88	1	5
*06	40380 X	18	-0-	-40362	-0-	5	1	13	9	Y	12	16	1	1
07	38409 X	15	-0-	-38394	-0-	4	1	11	9	Y	10	10	1	1
08	15361 X	15361	-0-	-0-	-0-	904	1	11811	3	Y	2405	2296	1	110
						2646	9							
*09	24719 X	24719	-0-	-0-	-0-	928	1	19669	3	Y	3747	3656	1	201
						4122	9							
P. FRISBIE A-B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 291561 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13524 - 19673														
04	41670 X	24033	-0-	-17637	-0-	1568	1	18167	3	Y	3907	3811	1	405
						4298	9							
05	35836 X	28140	-0-	-7696	-0-	1658	1	21166	3	Y	4833	4860	1	378
						5316	9							
*06	34680 X	29047	-0-	-5633	-0-	1563	1	21658	3	Y	5296	5372	1	301
						5826	9					1	8	
*07	35836 X	30834	-0-	-5002	-0-	1908	1	23413	3	Y	5012	4942	1	371
						5513	9							
08	27807 X	26098	-0-	-1709	-0-	1846	1	19761	3	Y	4083	3881	1	573
						4491	9							
*09	26910 X	24766	-0-	-2144	-0-	1300	1	18937	3	Y	4117	4281	1	409
						4529	9							
P. FRISBIE A-B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291567 COMPL. DATE 03/12/2022 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13397 - 18723														
04	24840 X	20520	-0-	-4320	-0-	1345	1	15592	3	Y	3257	3118	1	328
						3583	9							
05	22754 X	22056	-0-	-698	-0-	1218	1	15966	3	Y	4429	4439	1	318
						4872	9							
*06	22020 X	19152	-0-	-2868	-0-	1052	1	14691	3	Y	3099	3232	1	184
						3409	9					1	8	
*07	22754 X	20043	-0-	-2711	-0-	1237	1	15071	3	Y	3395	3332	1	247
						3735	9							
08	21917 X	17365	-0-	-4552	-0-	1197	1	12639	3	Y	3208	3022	1	433
						3529	9							
*09	21210 X	14716	-0-	-6494	-0-	750	1	10783	3	Y	2894	3053	1	274
						3183	9							
DZIUK A WELL #: 12H RRCID -> 291913 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13303 - 17675														
04	36600 X	16955	-0-	-19645	-0-	450	1	12632	3	Y	3521	2923	0	201
						3873	9							
05	31620 X	19003	-0-	-12617	-0-	465	1	14515	3	Y	3657	3119	0	189
						4023	9					1	8	
*06	30600 X	16408	-0-	-14192	-0-	450	1	12669	3	Y	2990	2888	0	74
						3289	9					2	8	
07	22351 X	17334	-0-	-5017	-0-	465	1	13404	3	Y	3150	2932	0	61
						3465	9							
08	20026 X	12695	-0-	-7331	-0-	465	1	9858	3	Y	2156	2136	0	59
						2372	9						22	1
*09	18390 X	16253	-0-	-2137	-0-	450	1	13018	3	Y	2532	2467	0	82
						2785	9						42	1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 292379 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 13253 PERF.13623 - 19072															
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
04		64770 X	30431	-0-	-34339	-0-	1513	1	23495	3	Y	4930	4713	0	170 1 184
							5423	9							
05		45353 X	34810	-0-	-10543	-0-	1720	1	27336	3	Y	5231	4753	0	519 1 143
							5754	9							
*06		43890 X	42899	-0-	-991	-0-	2111	1	35682	3	Y	4642	4520	0	41 1 212
							5106	9					12	8	
07		39990 X	35272	-0-	-4718	-0-	1739	1	28586	3	Y	4497	4255	0	363 1 91
							4947	9							
*08		34813 X	32938	-0-	-1875	-0-	1551	1	26343	3	Y	4585	4455	0	47 1 174
							5044	9							
*09		42900 X	29946	-0-	-12954	-0-	1617	1	23504	3	Y	4386	4076	0	377 1 107
							4825	9							
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 292380 COMPL. DATE 08/27/2022 TOTAL DEPTH 13172 PERF.13592 - 18759															
04		34980 X	18006	-0-	-16974	-0-	878	1	13869	3	Y	2963	2842	0	98 1 112
							3259	9							
05		28055 X	17110	-0-	-10945	-0-	865	1	13115	3	Y	2845	2591	0	278 1 88
							3130	9							
*06		22500 X	13636	-0-	-8864	-0-	622	1	10250	3	Y	2513	2469	0	23 1 106
							2764	9					3	8	
07		23219 X	12849	-0-	-10370	-0-	591	1	9487	3	Y	2519	2389	0	189 1 47
							2771	9							
*08		19995 X	11578	-0-	-8417	-0-	536	1	8842	3	Y	2000	1953	0	23 1 71
							2200	9							
*09		18030 X	10913	-0-	-7117	-0-	576	1	8172	3	Y	1968	1829	0	168 1 42
							2165	9							
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 292382 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13604 - 19634															
04		59940 X	37747	-0-	-22193	-0-	1945	1	30014	3	Y	5262	5046	0	173 1 187
							5788	9							
05		47585 X	35089	-0-	-12496	-0-	1801	1	27850	3	Y	4944	4493	0	494 1 144
							5438	9							
*06		46050 X	32743	-0-	-13307	-0-	1552	1	26303	3	Y	4444	4350	0	40 1 190
							4888	9					8	8	
07		41943 X	28835	-0-	-13108	-0-	1390	1	22731	3	Y	4285	4017	0	367 1 91
							4714	9							
*08		38998 X	25667	-0-	-13331	-0-	1233	1	20696	3	Y	3398	3303	0	42 1 144
							3738	9							
*09		37800 X	23930	-0-	-13870	-0-	1318	1	19007	3	Y	3277	3041	0	296 1 84
							3605	9							
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 292413 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 13251 PERF.13492 - 19870															
04		47190 X	27961	-0-	-19229	-0-	99	1	22373	3	Y	4990	4802	0	152 1 179
							5489	9							
05		37231 X	26976	-0-	-10255	-0-	309	1	21487	3	Y	4709	4325	0	422 1 141
							5180	9							
*06		36000 X	21415	-0-	-14585	-0-	162	1	17025	3	Y	3844	3779	0	36 1 169
							4228	9					1	8	
07		37200 X	20284	-0-	-16916	-0-	932	1	15413	3	Y	3581	3362	0	319 1 69
							3939	9							
08		29791 X	18696	-0-	-11095	-0-	851	1	14365	3	Y	3164	3073	0	30 1 130
							3480	9							
*09		27960 X	18341	-0-	-9619	-0-	959	1	13928	3	Y	3140	2904	0	298 1 68
							3454	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 292414 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13617 - 20649														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	
04		40500 X	18244	-0-	-22256	-0-	780 1	12692 3	Y	4338	4179 0	126 1	133	
							4772 9							
05		31992 X	13831	-0-	-18161	-0-	563 1	9067 3	Y	3819	3474 0	376 1	102	
							4201 9							
*06		30120 X	20077	-0-	-10043	-0-	902 1	15417 3	Y	3416	3350 0	30 1	133	
							3758 9				5 8			
07		24614 X	18862	-0-	-5752	-0-	873 1	14309 3	Y	3345	3160 0	257 1	61	
							3680 9							
*08		24583 X	16705	-0-	-7878	-0-	783 1	13169 3	Y	2503	2438 0	28 1	98	
							2753 9							
*09		20070 X	15953	-0-	-4117	-0-	859 1	12390 3	Y	2458	2273 0	225 1	58	
							2704 9							
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 292480 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 13195 PERF.13619 - 19322														
04		26460 X	13981	-0-	-12479	-0-	690 1	10870 3	Y	2201	2087 0	92 1	97	
							2421 9							
05		20491 X	13698	-0-	-6793	-0-	709 1	10665 3	Y	2113	1924 0	217 1	69	
							2324 9							
*06		17820 X	10670	-0-	-7150	-0-	494 1	8118 3	Y	1871	1819 0	18 1	100	
							2058 9				3 8			
07		18383 X	10361	-0-	-8022	-0-	487 1	7722 3	Y	1956	1850 0	168 1	38	
							2152 9							
08		16554 X	9598	-0-	-6956	-0-	456 1	7436 3	Y	1551	1508 0	19 1	62	
							1706 9							
*09		14010 X	9342	-0-	-4668	-0-	507 1	7116 3	Y	1563	1443 0	146 1	36	
							1719 9							
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 9H RRCID -> 292908 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13422 - 14854														
04		37440 X	26733	-0-	-10707	-0-	816 1	21392 3	Y	4114	3673 0	217 1	295	
							4525 9							
05		33449 X	26842	-0-	-6607	-0-	858 1	21977 3	Y	3643	3430 0		508	
							4007 9							
06		29730 X	23712	-0-	-6018	-0-	820 1	19534 3	Y	3053	2997 0	186 1	378	
							3358 9							
07		28985 X	22549	-0-	-6436	-0-	850 1	18584 3	Y	2832	2833 0	166 1	211	
							3115 9							
08		26226 X	20965	-0-	-5261	-0-	837 1	17548 3	Y	2345	2126 0	191 1	239	
							2580 9							
*09		25380 X	18672	-0-	-6708	-0-	839 1	14750 3	Y	2803	2340 0	477 1	225	
							3083 9							
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 292909 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13473 PERF.13685 - 18918														
04		121500 X	67892	-0-	-53608	-0-	2057 1	56659 3	Y	8342	8342 0	75 1	-0-	
							9176 9							
05		103044 X	66360	-0-	-36684	-0-	2104 1	55940 3	Y	7560	7560 0		-0-	
							8316 9							
06		86820 X	58234	-0-	-28586	-0-	1976 1	49229 3	Y	6390	6389 0		1	
							7029 9							
07		79732 X	55023	-0-	-24709	-0-	2023 1	46363 3	Y	6034	6035 0		-0-	
							6637 9							
08		62186 X	57025	-0-	-5161	-0-	2244 1	48302 3	Y	5890	5878 0		12	
							6479 9							
*09		60180 X	53073	-0-	-7107	-0-	2457 1	45234 3	Y	4893	4834 0	42 1	29	
							5382 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
GUEVARA A		WELL #:		4H	RRCID ->	293704	COMPL. DATE	11/25/2022	TOTAL DEPTH	13334	PERF.13367	- 19105	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
*12	SHUT IN	165938	-0-	165938	209494	283 1	136886	3	Y	26154	26050	0	267
						28769 9							
01	SHUT IN	142387	-0-	142387	351881	550 1	118784	3	Y	20957	20793	0	150 1 281
						23053 9							
02	SHUT IN	102122	-0-	102122	454003	710 1	86583	3	Y	13481	13176	0	381 1 205
						14829 9							
*03	541909 X	87906	-0-	-454003	-0-	295 1	74675	3	Y	11760	11579	0	247 1 139
						12936 9							
04	190920 X	67008	-0-	-123912	-0-	257 1	57057	3	Y	8813	8773	0	179
						9694 9							
05	166129 X	68108	-0-	-98021	-0-	1362 1	59016	3	Y	7027	6998	0	208
						7730 9							
06	137790 X	55129	-0-	-82661	-0-	2877 1	45972	3	Y	5709	5216	0	451 1 250
						6280 9							
*07	113057 X	53289	-0-	-59768	-0-	2093 1	45300	3	Y	5360	4887	0	516 1 207
						5896 9							
08	87916 X	49571	-0-	-38345	-0-	465 1	44131	3	Y	4523	4430	0	173 1 127
						4975 9							
*09	67020 X	47301	-0-	-19719	-0-	2562 1	39970	3	Y	4335	4296	0	166
						4769 9							

SHEPPARD A		WELL #:		2H	RRCID ->	293720	COMPL. DATE	11/25/2022	TOTAL DEPTH	13387	PERF.13405	- 19070	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
*12	SHUT IN	330631	-0-	330631	398116	294780 3	35851 9	Y	32592	32486	0	261	
01	SHUT IN	221425	-0-	221425	619541	197865 3	23560 9	Y	21418	21326	0	147 1 206	
02	SHUT IN	143992	-0-	143992	763533	129666 3	14326 9	Y	13024	12823	0	239 1 68	
						100 8							
*03	893941 X	130408	-0-	-763533	-0-	117233 3	13175 9	Y	11977	11964	0	68 1 1	
						12 8							
04	241230 X	106988	-0-	-134242	-0-	96142 3	10846 9	Y	9860	9860	0	1	
05	249271 X	86371	-0-	-162900	-0-	77909 3	8462 9	Y	7693	7692	0	2	
*06	214290 X	69478	-0-	-144812	-0-	62522 3	6956 9	Y	6324	6324	0	2 1 -0-	
*07	159309 X	61517	-0-	-97792	-0-	55460 3	6057 9	Y	5506	5506	0	-0-	
08	130386 X	51340	-0-	-79046	-0-	46368 3	4972 9	Y	4520	4520	0	-0-	
*09	106980 X	43143	-0-	-63837	-0-	38547 3	4596 9	Y	4178	4178	0	-0-	

JACOBS A-BOYSEN A SA 1		WELL #:		1H	RRCID ->	293725	COMPL. DATE	12/06/2022	TOTAL DEPTH	13056	PERF.13136	- 20013	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
04	171030 X	97672	-0-	-73358	-0-	116 1	82779 3	N	13434	13423	0	294	
						14777 9							
05	238979 X	93343	-0-	-145636	-0-	264 1	79029 3	N	12773	12773	0	187 1 107	
						14050 9							
06	224610 X	79431	-0-	-145179	-0-	207 1	67062 3	N	11056	11044	0	119	
						12162 9							
07	172701 X	73332	-0-	-99369	-0-	194 1	62259 3	N	9890	9890	0	119	
						10879 9							
08	128061 X	64988	-0-	-63073	-0-	144 1	55574 3	N	8427	8393	0	153	
						9270 9							
*09	97680 X	57907	-0-	-39773	-0-	2 1	49481 3	N	7658	7658	0	153	
						8424 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BIG OAK B WELL #: 5H RRCID -> 293766 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13160 - 22065															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		182820 X	73394	-0-	-109426	-0-	131	1	57466	3	Y	14361	14361	0	7 1 7
							15797	9							
05		188914 X	53721	-0-	-135193	-0-	538	1	41704	3	Y	10435	10435	0	7
							11479	9							
*06		177030 X	40669	-0-	-136361	-0-	1080	1	30907	3	Y	7893	7614	0	152 1 134
							8682	9							
*07		123070 X	50896	-0-	-72174	-0-	4239	1	37499	3	Y	8325	8185	0	104 1 170
							9158	9							
*08		81313 X	44326	-0-	-36987	-0-	4317	1	32531	3	Y	6798	6232	0	403 1 333
							7478	9							
*09		73380 X	51873	-0-	-21507	-0-	3158	1	40518	3	Y	7452	6709	0	841 1 235
							8197	9							
MOY A WELL #: 2H RRCID -> 293997 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13174 - 17682															
04		SHUT IN	126896	-0-	126896	282751	194	1	99861	3	Y	24401	24377	0	52
							26841	9							
05		389946 X	107195	-0-	-282751	-0-	227	1	85428	3	Y	19582	19572	0	22 1 40
							21540	9							
*06		107130 X	79086	-0-	-28044	-0-	140	1	63427	3	Y	14108	14087	0	61
							15519	9							
07		110701 X	70567	-0-	-40134	-0-	394	1	57843	3	Y	11209	11206	0	42 1 22
							12330	9							
*08		110701 X	57796	-0-	-52905	-0-	956	1	47493	3	Y	8497	8494	0	25
							9347	9							
*09		107130 X	46487	-0-	-60643	-0-	1125	1	37650	3	Y	7011	7007	0	29
							7712	9							
MOY A WELL #: 5H RRCID -> 293998 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13200 - 18406															
04		SHUT IN	126166	-0-	126166	282931	198	1	100812	3	Y	22869	22845	0	50
							25156	9							
05		418522 X	135591	-0-	-282931	-0-	303	1	110111	3	Y	22888	22876	0	21 1 41
							25177	9							
*06		101880 X	90268	-0-	-11612	-0-	164	1	73244	3	Y	15327	15308	0	60
							16860	9							
07		105276 X	73784	-0-	-31492	-0-	419	1	61192	3	Y	11066	11063	0	41 1 22
							12173	9							
*08		105276 X	55464	-0-	-49812	-0-	912	1	45774	3	Y	7980	7977	0	25
							8778	9							
*09		101880 X	51400	-0-	-50480	-0-	1286	1	42360	3	Y	7049	7045	0	29
							7754	9							
MOY A WELL #: 13H RRCID -> 294014 COMPL. DATE 06/07/2023 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13374 - 18442															
04		SHUT IN	134217	-0-	134217	311402	450	1	105660	3	Y	25552	25504	0	39 1 9
							28107	9							
05		402153 X	90751	-0-	-311402	-0-	465	1	72809	3	Y	15888	15863	0	26 1 8
							17477	9							
*06		77730 X	57267	-0-	-20463	-0-	450	1	46363	3	Y	9504	9488	0	21 1 3
							10454	9							
*07		80321 X	53404	-0-	-26917	-0-	465	1	43612	3	Y	8479	8460	0	19 1 3
							9327	9							
08		154721 X	45791	-0-	-108930	-0-	465	1	38108	3	Y	6562	6547	0	12 1 6
							7218	9							
*09		134220 X	33842	-0-	-100378	-0-	450	1	28098	3	Y	4813	4812	0	7
							5294	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378									
MOY A		WELL #:	14H	RRCID ->	294016	COMPL. DATE	02/08/2023	TOTAL	DEPTH	13251	PERF.13341	- 17806	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE				
04	SHUT IN	147007	-0-	147007	432343	450 1	25908	25833 0	60 1	15			
						28499 9							
05	536399 X	104056	-0-	-432343	-0-	465 1	17599	17372 0	168 1	74			
						19359 9							
*06	178260 X	79743	-0-	-98517	-0-	450 1	12651	12631 0	91 1	3			
						13916 9							
*07	184202 X	75650	-0-	-108552	-0-	465 1	11260	11231 0	27 1	5			
						12386 9							
08	60359 X	60359	-0-	-0-	-0-	465 1	8233	8209 0	19 1	10			
						9056 9							
*09	147000 X	53395	-0-	-93605	-0-	450 1	6736	6734 0		12			
						7410 9							

MOY A		WELL #:	15H	RRCID ->	294022	COMPL. DATE	02/08/2023	TOTAL	DEPTH	13330	PERF.13320	- 17699	
04	SHUT IN	195514	-0-	195514	599356	450 1	30253	30193 0	48 1	12			
						33278 9							
05	742419 X	143063	-0-	-599356	-0-	465 1	20640	20600 0	39 1	13			
						22704 9							
*06	236610 X	101562	-0-	-135048	-0-	450 1	14874	14846 0	36 1	5			
						16361 9							
*07	244497 X	87656	-0-	-156841	-0-	465 1	11305	11247 0	54 1	9			
						12436 9							
08	244497 X	73406	-0-	-171091	-0-	465 1	8751	8719 0	28 1	13			
						9626 9							
*09	195510 X	64620	-0-	-130890	-0-	450 1	6635	6633 0		15			
						7299 9							

MOY A		WELL #:	16H	RRCID ->	294023	COMPL. DATE	06/14/2023	TOTAL	DEPTH	13256	PERF.13334	- 17367	
04	SHUT IN	148390	-0-	148390	559051	450 1	26999	26944 0	44 1	11			
						29699 9							
05	684490 X	125439	-0-	-559051	-0-	465 1	22575	22542 0	33 1	11			
						24833 9							
*06	231210 X	89742	-0-	-141468	-0-	450 1	14625	14602 0	30 1	4			
						16088 9							
*07	238917 X	77985	-0-	-160932	-0-	465 1	12471	12442 0	28 1	5			
						13718 9							
08	67428 X	67428	-0-	-0-	-0-	465 1	9446	9418 0	21 1	12			
						10391 9							
*09	148380 X	55508	-0-	-92872	-0-	450 1	8100	8099 0		13			
						8910 9							

MOY A		WELL #:	3H	RRCID ->	294044	COMPL. DATE	06/17/2023	TOTAL	DEPTH	13058	PERF.13170	- 18186	
04	SHUT IN	119008	-0-	119008	260557	175 1	26602	26581 0		44			
						29262 9							
05	349810 X	89253	-0-	-260557	-0-	184 1	17466	17459 0	18 1	33			
						19213 9							
*06	101880 X	63106	-0-	-38774	-0-	106 1	12345	12334 0		44			
						13580 9							
07	105276 X	47493	-0-	-57783	-0-	256 1	9877	9875 0	30 1	16			
						10865 9							
*08	105276 X	38813	-0-	-66463	-0-	616 1	6710	6708 0		18			
						7381 9							
*09	101880 X	32060	-0-	-69820	-0-	767 1	5234	5232 0		20			
						5757 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MOY A WELL #: 6H RRCID -> 294152 COMPL. DATE 06/22/2023 TOTAL DEPTH 13096 PERF.13263 - 18301														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		SHUT IN	127387	-0-	127387	287036	190	1	99276	3	Y	25383	25360 0	50
							27921	9						
05	393188	X	106152	-0-	-287036	-0-	219	1	83328	3	Y	20550	20541 0	21 1 38
							22605	9						
*06	148350	X	50221	-0-	-98129	-0-	87	1	40193	3	Y	9037	9024 0	51
							9941	9						
07	153295	X	44451	-0-	-108844	-0-	248	1	35623	3	Y	7800	7798 0	35 1 18
							8580	9						
08	153295	X	36253	-0-	-117042	-0-	595	1	29534	3	Y	5567	5566 0	19
							6124	9						
*09	127380	X	27673	-0-	-99707	-0-	674	1	22427	3	Y	4156	4153 0	22
							4572	9						
MOY A WELL #: 7H RRCID -> 294153 COMPL. DATE 06/23/2023 TOTAL DEPTH 13163 PERF.13200 - 18314														
04	166088	X	166088	-0-	-0-	-0-	247	1	126417	3	Y	35840	35811 0	63
							39424	9						
05	175245	X	175245	-0-	-0-	-0-	324	1	136574	3	Y	34861	34846 0	27 1 51
							38347	9						
*06	155040	X	106178	-0-	-48862	-0-	176	1	83935	3	Y	20061	20034 0	78
							22067	9						
07	160208	X	88775	-0-	-71433	-0-	480	1	70880	3	Y	15832	15828 0	54 1 28
							17415	9						
*08	160208	X	64811	-0-	-95397	-0-	1011	1	51169	3	Y	11483	11480 0	31
							12631	9						
*09	155040	X	54371	-0-	-100669	-0-	1321	1	44116	3	Y	8122	8117 0	36
							8934	9						
MOY A WELL #: 8H RRCID -> 294154 COMPL. DATE 06/24/2023 TOTAL DEPTH 13253 PERF.13173 - 18408														
04	SHUT IN		121551	-0-	121551	275856	194	1	96332	3	Y	22750	22724 0	54
							25025	9						
05	436849	X	160993	-0-	-275856	-0-	369	1	130558	3	Y	27333	27318 0	23 1 46
							30066	9						
*06	114270	X	107038	-0-	-7232	-0-	193	1	86992	3	Y	18048	18021 0	73
							19853	9						
07	118079	X	103911	-0-	-14168	-0-	609	1	88129	3	Y	13794	13790 0	50 1 27
							15173	9						
08	157356	X	77039	-0-	-80317	-0-	1261	1	63561	3	Y	11106	11102 0	31
							12217	9						
*09	152280	X	57251	-0-	-95029	-0-	1364	1	46869	3	Y	8198	8194 0	35
							9018	9						
MOY A WELL #: 9H RRCID -> 294155 COMPL. DATE 06/27/2023 TOTAL DEPTH 13124 PERF.13280 - 18489														
04	SHUT IN		129813	-0-	129813	303345	196	1	99276	3	Y	27583	27559 0	55
							30341	9						
05	405883	X	102538	-0-	-303345	-0-	214	1	80282	3	Y	20038	20030 0	23 1 40
							22042	9						
*06	128340	X	67806	-0-	-60534	-0-	117	1	54058	3	Y	12392	12376 0	56
							13631	9						
07	132618	X	61328	-0-	-71290	-0-	334	1	49573	3	Y	10383	10380 0	39 1 20
							11421	9						
*08	157356	X	49715	-0-	-107641	-0-	799	1	39788	3	Y	8298	8296 0	22
							9128	9						
*09	129810	X	42158	-0-	-87652	-0-	1025	1	34164	3	Y	6335	6331 0	26
							6969	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MOY A WELL #: 10H RRCID -> 294156 COMPL. DATE 06/28/2023 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13231 - 18643															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		SHUT IN	114508	-0-	114508	221113	173	1	88602	3	Y	23394	23371	0	36
							25733	9							
05		366658 X	145545	-0-	-221113	-0-	310	1	115521	3	Y	27013	27000	0	15 1 34
							29714	9							
*06		152280 X	84512	-0-	-67768	-0-	145	1	67738	3	Y	15117	15099	0	52
							16629	9							
07		157356 X	67242	-0-	-90114	-0-	359	1	54023	3	Y	11691	11688	0	36 1 19
							12860	9							
*08		145545 X	47305	-0-	-98240	-0-	729	1	37605	3	Y	8155	8153	0	21
							8971	9							
*09		140850 X	44374	-0-	-96476	-0-	1034	1	35306	3	Y	7304	7300	0	25
							8034	9							
MOY A WELL #: 4H RRCID -> 294184 COMPL. DATE 06/17/2023 TOTAL DEPTH 13130 PERF.13100 - 18228															
04		SHUT IN	148118	-0-	148118	326268	215	1	113146	3	Y	31597	31571	0	58
							34757	9							
05		479534 X	153266	-0-	-326268	-0-	278	1	118266	3	Y	31565	31552	0	25 1 46
							34722	9							
*06		101880 X	89491	-0-	-12389	-0-	146	1	70110	3	Y	17486	17470	0	62
							19235	9							
07		105276 X	70195	-0-	-35081	-0-	365	1	55675	3	Y	12868	12865	0	43 1 22
							14155	9							
08		105276 X	56122	-0-	-49154	-0-	878	1	44053	3	Y	10174	10171	0	25
							11191	9							
*09		101880 X	43029	-0-	-58851	-0-	1018	1	34018	3	Y	7266	7263	0	28
							7993	9							
P. FRISBIE A WELL #: 7H RRCID -> 294837 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13541 - 17552															
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	270079	-0-	270079	270079	209756	3	60323	9	Y	54839	54418	0	399 1 22
06		SHUT IN	198089	-0-	198089	468168	156184	3	41905	9	Y	38095	37953	0	79 1 85
07		605623 X	137455	-0-	-468168	-0-	110198	3	27257	9	Y	24779	24749	0	81 1 34
08		214768 X	98163	-0-	-116605	-0-	79877	3	18286	9	Y	16624	16618	0	40
*09		207840 X	83263	-0-	-124577	-0-	67955	3	15308	9	Y	13916	13916	0	40
LP BUTLER B WELL #: 9H RRCID -> 294861 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13437 - 18456															
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	267779	-0-	267779	267779	585	1	204303	3	Y	57174	56984	0	180 1 10
							62891	9							
06		SHUT IN	160619	-0-	160619	428398	334	1	124093	3	Y	32902	32839	0	35 1 38
							36192	9							
07		524353 X	95955	-0-	-428398	-0-	228	1	76016	3	Y	17919	17906	0	36 1 15
							19711	9							
08		210986 X	72824	-0-	-138162	-0-	952	1	57617	3	Y	12959	12953	0	21
							14255	9							
*09		204180 X	56486	-0-	-147694	-0-	1268	1	45145	3	Y	9157	8806	0	372
							10073	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 LP BUTLER B WELL #: 10H RRCID -> 294862 COMPL. DATE 08/03/2023 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13486 - 18991

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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	621 1	214766 3	N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	282890	-0-	282890	282890	67503 9		Y	61366	61193 0	164 1	9
06	SHUT IN	207185	-0-	207185	490075	435 1	159782 3	Y	42698	42640 0	32 1	35
07	630725 X	140650	-0-	-490075	-0-	46968 9		Y	26475	26463 0	33 1	14
08	210986 X	92300	-0-	-118686	-0-	337 1	111190 3	Y	17174	17168 0		20
*09	204180 X	73762	-0-	-130418	-0-	29123 9		Y	12875	12875 0		20
						1192 1	72217 3					
						18891 9						
						1569 1	58030 3					
						14163 9						

LP BUTLER B WELL #: 11H RRCID -> 294863 COMPL. DATE 08/03/2023 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13321 - 18941

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	255717	-0-	255717	255717	551 1	190361 3	Y	58914	58731 0	173 1	10
06	SHUT IN	198783	-0-	198783	454500	64805 9		Y	43952	43891 0	34 1	37
07	573626 X	119126	-0-	-454500	-0-	407 1	150029 3	Y	26006	25993 0	35 1	15
08	198710 X	71654	-0-	-127056	-0-	48347 9		Y	14291	14285 0		21
*09	192300 X	64538	-0-	-127762	-0-	281 1	90238 3	Y	11264	11264 0		21
						28607 9						
						902 1	55032 3					
						15720 9						
						1431 1	50717 3					
						12390 9						

LP BUTLER B WELL #: 12H RRCID -> 294864 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13350 - 18911

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	300536	-0-	300536	300536	664 1	231220 3	Y	62411	62395 0	15 1	1
06	SHUT IN	273302	-0-	273302	573838	68652 9		Y	55027	55025 0	2 1	1
07	776148 X	202310	-0-	-573838	-0-	580 1	212192 3	Y	37336	37336 0	1 1	-0-
08	210986 X	131941	-0-	-79045	-0-	60530 9		Y	24700	24694 0		6
*09	204180 X	107274	-0-	-96906	-0-	489 1	160751 3	Y	19447	19447 0		6
						41070 9						
						1708 1	103063 3					
						27170 9						
						2281 1	83601 3					
						21392 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CASKEY A WELL #: 2H RRCID -> 295739 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13612 - 19326														
M O	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	
*10	0 W	9126	-0-	9126	1500790	570	1	6771	3	N	1623	1628	1	169
						1785	9							
*11	0 W	7983	-0-	7983	1508773	617	1	5829	3	N	1397	1415	1	149
						1537	9					2	8	
*12	0 W	7744	-0-	7744	1516517	468	1	5849	3	N	1297	1315	1	130
						1427	9					1	8	
*01	0 W	8153	-0-	8153	1524670	569	1	5947	3	N	1488	1432	1	184
						1637	9					2	8	
*02	0 W	6650	-0-	6650	1531320	533	1	4796	3	N	1201	1190	1	195
						1321	9							
*03	0 W	6510	-0-	6510	1537830	592	1	4624	3	N	1176	1217	1	153
						1294	9					1	8	
*04	0 W	6503	-0-	6503	1544333	591	1	4604	3	N	1189	1225	1	117
						1308	9							
*05	0 W	6460	-0-	6460	1550793	618	1	4544	3	N	1180	1251	1	46
						1298	9							
*06	0 W	6216	-0-	6216	1557009	476	1	4519	3	N	1110	1027	1	128
						1221	9					1	8	
*07	0 W	6580	-0-	6580	1563589	502	1	4881	3	N	1088	1050	1	166
						1197	9							
*08	0 W	6195	-0-	6195	1569784	500	1	4475	3	N	1109	1159	1	116
						1220	9							
*09	0 W	5667	-0-	5667	1575451	469	1	4212	3	N	896	876	1	136
						986	9							

CASKEY A WELL #: 3H RRCID -> 295807 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13446 PERF.13611 - 19275														
*10	0 W	12100	-0-	12100	1675063	759	1	9009	3	N	2120	2135	1	220
						2332	9							
*11	0 W	10972	-0-	10972	1686035	830	1	8068	3	N	1885	1902	1	201
						2074	9					2	8	
*12	0 W	10348	-0-	10348	1696383	619	1	7837	3	N	1720	1748	1	172
						1892	9					1	8	
*01	0 W	10618	-0-	10618	1707001	729	1	7787	3	N	1911	1845	1	236
						2102	9					2	8	
*02	0 W	9278	-0-	9278	1716279	727	1	6744	3	N	1643	1614	1	265
						1807	9							
*03	0 W	9823	-0-	9823	1726102	870	1	7049	3	N	1731	1775	1	220
						1904	9					1	8	
*04	0 W	10084	-0-	10084	1736186	892	1	7220	3	N	1793	1843	1	170
						1972	9							
*05	0 W	10133	-0-	10133	1746319	944	1	7217	3	N	1793	1895	1	68
						1972	9							
*06	0 W	9647	-0-	9647	1755966	721	1	7089	3	N	1670	1546	1	191
						1837	9					1	8	
*07	0 W	9802	-0-	9802	1765768	727	1	7337	3	N	1580	1531	1	240
						1738	9							
*08	0 W	10279	-0-	10279	1776047	819	1	7465	3	N	1814	1871	1	183
						1995	9							
*09	0 W	9045	-0-	9045	1785092	739	1	6760	3	N	1405	1379	1	209
						1546	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CASKEY A WELL #: 6H RRCID -> 295809 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13573 - 19354														
M O	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	0 W	8068	-0-	8068	1325496	505	1	5950	3	N	1466	1454	1	154
						1613	9							
*11	0 W	8051	-0-	8051	1333547	642	1	5810	3	N	1454	1451	1	155
						1599	9					2	8	
*12	0 W	6949	-0-	6949	1340496	442	1	5142	3	N	1241	1270	1	125
						1365	9					1	8	
*01	0 W	7887	-0-	7887	1348383	567	1	5688	3	N	1484	1423	1	184
						1632	9					2	8	
*02	0 W	6729	-0-	6729	1355112	558	1	4790	3	N	1255	1236	1	203
						1381	9							
*03	0 W	6787	-0-	6787	1361899	641	1	4745	3	N	1274	1313	1	163
						1401	9					1	8	
*04	0 W	6355	-0-	6355	1368254	600	1	4426	3	N	1208	1251	1	120
						1329	9							
*05	0 W	6797	-0-	6797	1375051	670	1	4720	3	N	1279	1350	1	49
						1407	9							
*06	0 W	6326	-0-	6326	1381377	496	1	4552	3	N	1162	1076	1	134
						1278	9					1	8	
*07	0 W	6464	-0-	6464	1387841	508	1	4750	3	N	1096	1063	1	167
						1206	9							
*08	0 W	6091	-0-	6091	1393932	512	1	4334	3	N	1132	1181	1	118
						1245	9							
*09	0 W	5667	-0-	5667	1399599	489	1	4144	3	N	940	916	1	142
						1034	9							

LANIK A - LANIK B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 295810 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13614 - 23365														
M O	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	0 W	30949	-0-	30949	2408794	1595	1	21691	3	N	6966	2058	0	526
						7663	9							
*11	0 W	26349	-0-	26349	2435143	1600	1	19776	3	N	4521	1	0	417
						4973	9					4629	1	
*12	0 W	18944	-0-	18944	2454087	1249	1	13913	3	N	3438	3630	1	225
						3782	9							
*01	0 W	90	-0-	90	2454177	20	1	70	9	N	64	209	1	80
*02	0 W	23665	-0-	23665	2477842	1193	1	18027	3	N	4041	3762	1	358
						4445	9					1	8	
*03	0 W	33425	-0-	33425	2511267	2079	1	25452	3	N	5358	5309	1	407
						5894	9							
*04	0 W	28060	-0-	28060	2539327	1896	1	21234	3	N	4482	4279	1	610
						4930	9							
*05	0 W	28148	-0-	28148	2567475	1760	1	21476	3	N	4465	4677	1	398
						4912	9							
*06	0 W	26383	-0-	26383	2593858	1687	1	20143	3	N	4139	4232	1	305
						4553	9							
*07	0 W	26425	-0-	26425	2620283	1708	1	20218	3	N	4090	4039	1	356
						4499	9							
*08	0 W	25216	-0-	25216	2645499	1719	1	18948	3	N	4135	4154	1	337
						4549	9							
*09	0 W	22884	-0-	22884	2668383	1510	1	17459	3	N	3559	3577	1	319
						3915	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. 253162															
BRAZZEAL WELL #: 1H RRCID -> 289157 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13812 - 21350															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04		17790 X	12199	-0-	-5591	-0-	11326	2	873	9	N	794	948	1	608
05		16988 X	14774	-0-	-2214	-0-	12288	2	1450	4	N	942	922	1	628
							1036	9							
06		17700 X	-0-	-0-	-17700	-0-					N	-0-			-0-
07		18290 X	6481	-0-	-11809	-0-	4863	3	1618	9	N	1471	1134	1	334
08		15655 X	5340	-0-	-10315	-0-	4562	3	778	9	N	707	559	1	480
09		14310 X	2926	-0-	-11384	-0-	2763	3	163	9	N	148	627	1	-0-
CROSSROADS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290388 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12784 - 15647															
04		1230 X	1007	-0-	-223	-0-	176	1	268	2	Y	512	497	0	47
							563	9							
05		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	173	1	1209	2	Y	514	506	0	55
							7	4	565	9					
06		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	190	1	1171	2	Y	399	414	0	40
							6	4	439	9					
07		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	213	1	878	3	Y	425	424	0	41
							6	4	468	9					
08		1953 X	1663	-0-	-290	-0-	207	1	1030	3	Y	382	381	0	42
							6	4	420	9					
09		2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	197	1	1955	3	Y	215	233	0	24
							4	4	237	9					
CROSSROADS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290389 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12855 - 16282															
04		4440 X	3985	-0-	-455	-0-	399	1	2859	2	Y	661	721	0	61
							727	9							
05		7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	315	1	5842	2	Y	756	735	0	81
							12	4	832	9					
06		3210 X	804	-0-	-2406	-0-	274	1	43	2	Y	436	472	0	44
							7	4	480	9					
07		4123 X	2699	-0-	-1424	-0-	284	1	2015	3	Y	357	366	0	34
							7	4	393	9					
08		7006 X	2658	-0-	-4348	-0-	293	1	1872	3	Y	441	426	0	48
							8	4	485	9					
09		6780 X	1718	-0-	-5062	-0-	251	1	706	3	Y	684	656	0	75
							9	4	752	9					
CROSSROADS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 290390 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11358 - 17017															
04		5250 X	452	-0-	-4798	-0-	342	1	10	2	Y	91	121	0	8
							100	9							
05		5425 X	489	-0-	-4936	-0-	349	1	12	2	Y	114	109	0	12
							3	4	125	9				1	8
06		5250 X	1051	-0-	-4199	-0-	370	1	56	2	Y	562	517	0	56
							7	4	618	9				1	8
07		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	347	1	2430	3	Y	599	597	0	58
							9	4	659	9					
08		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	217	1	3862	3	Y	578	572	0	64
							8	4	636	9					
09		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	109	1	2628	3	Y	298	329	0	33
							4	4	328	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
CROSSROADS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 290393 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 12309 PERF.12833 - 18847														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		4410 X	3091	-0-	-1319	-0-	186	1	2868	2	Y	34	33 0	1 8 3
05		4557 X	3745	-0-	-812	-0-	189	1	3390	2	Y	147	134 0	16
06		4500 X	3623	-0-	-877	-0-	197	1	2627	2	Y	716	660 0	72
07		4650 X	4178	-0-	-472	-0-	210	1	2983	3	Y	882	867 0	2 8 85
08		4650 X	3435	-0-	-1215	-0-	223	1	2337	3	Y	783	780 0	2 8 86
09		5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	197	1	5044	3	Y	645	659 0	1 8 71
CROSSROADS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 290394							COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12831 - 18402							
04		9116 X	9116	-0-	-0-	-0-	320	1	7677	2	Y	1017	1050 0	1 8 93
05		4402 X	2656	-0-	-1746	-0-	349	1	830	2	Y	1328	1278 0	1 8 142
06		4260 X	3100	-0-	-1160	-0-	377	1	1916	2	Y	723	792 0	1 8 72
07		5363 X	4419	-0-	-944	-0-	350	1	3199	3	Y	779	774 0	2 8 75
08		9424 X	4256	-0-	-5168	-0-	336	1	3186	3	Y	657	659 0	1 8 72
09		9120 X	652	-0-	-8468	-0-	255	1	6	4	Y	355	387 0	1 8 39
CROSSROADS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 290400							COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12801 - 16461							
04		1980 X	1168	-0-	-812	-0-	338	1	74	2	Y	687	704 0	2 8 63
05		3100 N	7052	-0-	3952	3952	344	1	6060	2	Y	581	579 0	3 8 62
06		4435 X	483	-0-	-3952	-0-	399	1	7	2	Y	68	122 0	1 8 7
07		2046 X	529	-0-	-1517	-0-	374	1	50	3	Y	93	90 0	1 8 9
08		1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	354	1	905	3	Y	211	195 0	2 8 23
09		1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	299	1	1392	3	Y	156	160 0	2 8 17
CROSSROADS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290483							COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12750 - 17097							
04		12180 X	2509	-0-	-9671	-0-	433	1	185	2	Y	1719	1663 0	1 8 158
05		12586 X	2007	-0-	-10579	-0-	445	1	138	2	Y	1283	1303 0	138
06		11340 X	9511	-0-	-1829	-0-	426	1	8026	2	Y	949	990 0	2 8 95
07		8990 X	4627	-0-	-4363	-0-	432	1	3094	3	Y	987	985 0	2 8 95
08		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	321	1	2309	3	Y	988	973 0	1 8 109
09		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	263	1	1806	3	Y	966	967 0	1 8 107

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CROSSROADS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290485 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12744 - 16586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	196	1	5123	2	Y	975	1005	0	2	8	89
						1073	9									
05	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	231	1	3580	2	Y	1079	1050	0	3	8	115
						17	4	1187	9							
06	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	254	1	3070	2	Y	1441	1410	0	2	8	144
						18	4	1585	9							
07	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	199	1	4076	3	Y	948	1000	0	1	8	91
						14	4	1043	9							
08	6603 X	1926	-0-	-4677	-0-	223	1	952	3	Y	674	690	0	1	8	74
						10	4	741	9							
09	6390 X	1596	-0-	-4794	-0-	223	1	13	4	Y	1236	1172	0	2	8	136
						1360	9									

WILLIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291221 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12284 PERF.12711 - 17043

04	2359 X	613	-0-	-1746	-0-	200	1	81	2	Y	302	307	0	1	8	5
						332	9									
05	2294 X	786	-0-	-1508	-0-	155	1	322	2	Y	277	275	0	1	8	6
						4	4	305	9							
06	2220 X	701	-0-	-1519	-0-	155	1	242	2	Y	273	272	0	1	8	6
						4	4	300	9							
07	2294 X	728	-0-	-1566	-0-	127	1	367	3	Y	210	210	0	1	8	5
						3	4	231	9							
08	1209 X	87	-0-	-1122	-0-	87	3			Y	-0-	5	0			-0-
09	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	1	1	0			-0-

WILLIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291222 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12629 - 17407

04	3360 X	2399	-0-	-961	-0-	235	1	1562	2	Y	547	555	0	3	8	9
						602	9									
05	3472 X	2447	-0-	-1025	-0-	272	1	1612	2	Y	506	501	0	3	8	11
						6	4	557	9							
06	3360 X	2259	-0-	-1101	-0-	269	1	1475	2	Y	464	462	0	2	8	11
						5	4	510	9							
07	3472 X	2295	-0-	-1177	-0-	281	1	1485	3	Y	476	473	0	3	8	11
						5	4	524	9							
08	1922 X	236	-0-	-1686	-0-	29	1	167	3	Y	36	46	0			1
						40	9									
09	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	98	1	985	3	Y	1037	1003	0			35
						7	4	1141	9							

WILLIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291248 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12861 - 17303

04	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	237	1	1614	2	Y	472	466	0	1	8	8
						519	9									
05	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	196	1	2403	2	Y	470	467	0	1	8	10
						5	4	517	9							
06	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	222	1	2471	2	Y	464	462	0	1	8	11
						5	4	510	9							
07	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	191	1	2136	3	Y	501	499	0	1	8	12
						5	4	551	9							
08	976 X	976	-0-	-0-	-0-	66	1	658	3	Y	228	235	0			5
						1	4	251	9							
09	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	227	1	2734	3	Y	844	820	0	1	8	28
						8	4	928	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
WILLIS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 291249 COMPL. DATE 03/26/2016 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12543 - 17335															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	248	1	677	2	Y	1044	1034	0	5 8	17
						1148	9								
05	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	263	1	1009	2	Y	815	811	0	4 8	17
						7	4	897	9						
06	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	306	1	903	2	Y	674	672	0	3 8	16
						7	4	741	9						
07	2139 X	787	-0-	-1352	-0-	292	1	45	3	Y	405	410	0	2 8	9
						4	4	446	9						
08	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	243	1	606	3	Y	479	475	0	2 8	11
						4	4	527	9						
09	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	392	1	665	3	Y	564	553	0	3 8	19
						5	4	620	9						
HALEN A WELL #: 1H RRCID -> 291768 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11062 - 21224															
04	8430 X	7188	-0-	-1242	-0-	2	1	5592	2	Y	1449	1480	0	2 8	54
						1594	9								
05	8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	29	1	6722	2	Y	1475	1466	0	2 8	61
						22	4	1623	9						
06	7800 X	1543	-0-	-6257	-0-	8	1	1266	2	Y	241	298	0		4
						4	4	265	9						
07	8060 X	2226	-0-	-5834	-0-	40	1	1193	3	Y	896	887	0	2 8	11
						7	4	986	9						
08	6882 X	4754	-0-	-2128	-0-	72	1	2885	3	Y	1624	1617	0	1 8	17
						11	4	1786	9						
09	6660 X	4427	-0-	-2233	-0-	57	1	2880	3	Y	1346	1343	0		20
						9	4	1481	9						
SANDIES CREEK A WELL #: 1H RRCID -> 291813 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12392 - 18968															
04	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	250	1	4768	2	Y	1275	1510	0	1 8	180
						1403	9								
05	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	294	1	4835	2	Y	1268	1225	0	1 8	222
						18	4	1395	9						
06	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	292	1	4762	2	Y	1352	1369	0		205
						23	4	1487	9						
07	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	301	1	4606	3	Y	1313	1356	0	1 8	161
						19	4	1444	9						
08	5766 X	5569	-0-	-197	-0-	301	1	3890	3	Y	1238	1249	0	1 8	149
						16	4	1362	9						
09	5580 X	5207	-0-	-373	-0-	304	1	3580	3	Y	1187	1131	0	1 8	204
						17	4	1306	9						
SANDIES CREEK G WELL #: 7H RRCID -> 291901 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12231 - 18667															
04	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	195	1	3981	2	Y	558	647	0	1 8	79
						614	9								
05	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	223	1	4163	2	Y	601	574	0	1 8	105
						12	4	661	9						
06	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	225	1	3650	2	Y	580	596	0	1 8	88
						14	4	638	9						
07	4557 X	4267	-0-	-290	-0-	261	1	3375	3	Y	562	580	0	1 8	69
						13	4	618	9						
08	4588 X	4021	-0-	-567	-0-	267	1	3125	3	Y	563	563	0	1 8	68
						10	4	619	9						
09	4440 X	3720	-0-	-720	-0-	280	1	2836	3	Y	539	513	0	1 8	93
						11	4	593	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162											
SANDIES CREEK H			WELL #: 8H		RRCID -> 291902		COMPL. DATE 06/26/2019			TOTAL DEPTH 11944 PERF.12209 - 18279				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	222 1	2984 2	Y	556	657 0	1 8	78		
05	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	244 1	3045 2	Y	571	548 0	1 8	100		
06	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	289 1	3009 2	Y	587	597 0	1 8	89		
07	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	291 1	2735 3	Y	683	688 0		84		
08	3658 X	3550	-0-	-108	-0-	322 1	2523 3	Y	632	640 0		76		
09	3540 X	3117	-0-	-423	-0-	306 1	2168 3	Y	575	552 0		99		
COOPER UNIT			WELL #: 6H		RRCID -> 292543		COMPL. DATE 09/18/2019			TOTAL DEPTH 12085 PERF.12179 - 17756				
04	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	5 1	730 2	Y	590	595 0		45		
05	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	18 1	1547 2	Y	515	524 0	1 8	35		
06	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	12 1	1535 2	Y	356	349 0		42		
07	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	14 1	1189 3	Y	530	531 0	1 8	40		
08	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	18 1	1602 3	Y	650	627 0	1 8	62		
09	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	14 1	1294 3	Y	473	505 0	1 8	29		
SANDIES CREEK B			WELL #: 2H		RRCID -> 292544		COMPL. DATE 04/29/2018			TOTAL DEPTH 11641 PERF.12332 - 18844				
04	3750 X	3310	-0-	-440	-0-	296 1	2181 2	Y	757	863 0		107		
05	3348 X	3284	-0-	-64	-0-	380 1	1991 2	Y	818	781 0		144		
06	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	277 1	2582 2	Y	806	828 0		122		
07	3751 X	3219	-0-	-532	-0-	249 1	2066 3	Y	809	832 0		99		
08	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	263 1	2186 3	Y	761	768 0		92		
09	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	249 1	2063 3	Y	808	761 0		139		
LYNCH UNIT			WELL #: 7H		RRCID -> 292546		COMPL. DATE 11/15/2019			TOTAL DEPTH 11199 PERF.11019 - 15410				
04	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	7 1	1391 2	Y	2081	2078 0	1 8	10		
05	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	19 1	157 2	Y	1819	1818 0	1 8	10		
06	3960 X	2003	-0-	-1957	-0-	27 1	161 2	Y	1642	1641 0	1 8	10		
07	4092 X	2016	-0-	-2076	-0-	28 1	159 3	Y	1653	1651 0	1 8	11		
08	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	22 1	1092 3	Y	1511	1506 0	1 8	15		
09	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	25 1	1797 3	Y	2129	2123 0	1 8	20		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
LYNCH UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 292547	COMPL. DATE 11/15/2019	TOTAL DEPTH 11084	PERF.11441	- 16817				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	6 1	1799	1793 0	1 8	9			
						1979 9							
05	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	18 1	1344	1342 0	3 8	8			
						14 4							
06	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	30 1	1248	1246 0	2 8	8			
						13 4							
07	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	34 1	1197	1195 0	2 8	8			
						13 4							
08	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	23 1	1275	1268 0	2 8	13			
						12 4							
09	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	23 1	1193	1193 0	2 8	11			
						14 4							
COOPER UNIT		WELL #:		8H	RRCID -> 292556	COMPL. DATE 09/18/2019	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11956	- 16915				
04	3420 X	1127	-0-	-2293	-0-	13 1	934	1026 0	1 8	71			
						1027 9							
05	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	42 1	1293	1276 0	1 8	87			
						19 4							
06	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	29 1	524	549 0	1 8	61			
						12 4							
07	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	40 1	1057	1038 0	1 8	79			
						19 4							
08	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	34 1	853	850 0	1 8	81			
						14 4							
09	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	29 1	1389	1384 0	1 8	85			
						17 4							
SANDIES CREEK J		WELL #:		9H	RRCID -> 292559	COMPL. DATE 06/26/2019	TOTAL DEPTH 11959	PERF.12096	- 17914				
04	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	237 1	798	886 0		113			
						878 9							
05	3038 X	2950	-0-	-88	-0-	209 1	662	659 0		116			
						11 4							
06	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	304 1	806	800 0		122			
						17 4							
07	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	264 1	739	770 0		91			
						14 4							
08	3441 X	2787	-0-	-654	-0-	263 1	672	682 0		81			
						10 4							
09	3330 X	2580	-0-	-750	-0-	251 1	637	608 0		110			
						10 4							
LYNCH UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 292580	COMPL. DATE 09/03/2018	TOTAL DEPTH 11100	PERF.11112	- 16709				
04	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	6 1	1477	1473 0	2 8	7			
						1625 9							
05	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	16 1	1254	1252 0	2 8	7			
						12 4							
06	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	26 1	1045	1043 0	2 8	7			
						10 4							
07	7347 X	1817	-0-	-5530	-0-	34 1	952	952 0		7			
						8 4							
08	6355 X	4300	-0-	-2055	-0-	29 1	1170	1164 0	1 8	12			
						10 4							
09	6150 X	5484	-0-	-666	-0-	30 1	1126	1127 0	1 8	10			
						12 4							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																	
BOWERS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 292639 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10907 - 17709																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE			
			PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE				
04		13650 X	8070	-0-	-5580	-0-	33	1	6675	2	Y	1238	1266	0	1	8	20
							1362	9									
05		12462 X	9180	-0-	-3282	-0-	31	1	7596	2	Y	1400	1391	0	1	8	28
							13	4	1540	9							
06		10890 X	9483	-0-	-1407	-0-	79	1	8017	2	Y	1251	1253	0	1	8	25
							11	4	1376	9							
07		11160 X	7773	-0-	-3387	-0-	126	1	5859	3	Y	1613	1606	0	1	8	31
							14	4	1774	9							
08		8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	105	1	4410	3	Y	3446	3413	0	1	8	63
							20	4	3791	9							
09		8139 X	8139	-0-	-0-	-0-	61	1	4635	3	Y	3115	3128	0	1	8	49
							16	4	3427	9							
LYNCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 292698 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11070 - 16911																	
04		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	6	1	735	2	Y	2627	2618	0	1	8	13
							2890	9									
05		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	17	1	580	2	Y	3062	3057	0	1	8	17
							20	4	3368	9							
06		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	27	1	413	2	Y	2567	2567	0	1	8	16
							16	4	2824	9							
07		3751 X	3103	-0-	-648	-0-	26	1	349	3	Y	2466	2464	0	1	8	17
							15	4	2713	9							
08		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	19	1	669	3	Y	2527	2517	0	1	8	26
							15	4	2780	9							
09		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	19	1	737	3	Y	2291	2295	0	1	8	21
							16	4	2520	9							
CETERA F WELL #: 6H RRCID -> 293229 COMPL. DATE 03/21/2022 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12930 - 19965																	
04		29940 X	18811	-0-	-11129	-0-	13244	2	5567	9	Y	5061	5124	0	2	8	80
							6	1	13194	2	Y	4859	4856	0	2	8	81
05		27652 X	18589	-0-	-9063	-0-	44	4	5345	9							
							2	1	12850	2	Y	4421	4408	0	2	8	92
06		23670 X	17755	-0-	-5915	-0-	40	4	4863	9							
							6	1	12318	3	Y	4231	4273	0	2	8	48
07		22506 X	17017	-0-	-5489	-0-	39	4	4654	9							
							7	1	12322	3	Y	3985	3987	0	2	8	44
08		16746 X	16746	-0-	-0-	-0-	33	4	4384	9							
							14	1	11144	3	Y	3020	3025	0	1	8	38
09		14509 X	14509	-0-	-0-	-0-	29	4	3322	9							
WILLIS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294028 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12579 - 17257																	
04		38760 X	19129	-0-	-19631	-0-	351	1	14268	3	Y	4100	4131	0	10	8	68
							4510	9									
05		40052 X	17482	-0-	-22570	-0-	350	1	13301	2	Y	3455	3443	0	8	8	72
							30	4	3801	9							
06		38760 X	14481	-0-	-24279	-0-	374	1	11148	3	Y	2668	2671	0	7	8	62
							24	4	2935	9							
07		35402 X	13857	-0-	-21545	-0-	402	1	10559	3	Y	2612	2607	0	7	8	60
							23	4	2873	9							
08		24831 X	10643	-0-	-14188	-0-	291	1	8145	3	Y	1993	2004	0	5	8	44
							15	4	2192	9							
09		19140 X	10927	-0-	-8213	-0-	381	1	8482	3	Y	1860	1836	0	6	8	62
							18	4	2046	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
HICKOK		WELL #: 5H		RRCID -> 294510		COMPL. DATE 04/15/2018				TOTAL DEPTH 11311 PERF.11342 - 16450				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M		AMT	CODE	AMT	
04	0 W	7893	-0-	7893	1035449	63 1	6437 2	Y	1266	1137 0	205 1	61		
05	0 W	8388	-0-	8388	1043837	1393 9	6965 2	Y	1232	1246 0	2 8	45		
06	0 W	7623	-0-	7623	1051460	44 1	1355 9	Y	1201	1164 0	2 8	80		
07	0 W	6730	-0-	6730	1058190	24 4	6246 2	Y	1220	1223 0	3 8	74		
08	1064173 X	5983	-0-	-1058190	-0-	22 4	1321 9	Y	949	965 0	3 8	55		
09	8130 X	5744	-0-	-2386	-0-	57 1	5309 3	Y	1068	1054 0	2 8	67		
						22 4	1342 9							
						54 1	4871 3	Y						
						14 4	1044 9							
						54 1	4497 3	Y						
						18 4	1175 9							

SIMMONS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 294511		COMPL. DATE 10/27/2018				TOTAL DEPTH 11581 PERF.11756 - 16500				
04	0 W	2375	-0-	2375	978788	169 1	1260 2	Y	860	900 0	4 8	58		
05	0 W	6426	-0-	6426	985214	946 9	4397 2	Y	1605	1558 0	4 8	101		
06	0 W	6879	-0-	6879	992093	247 1	1766 9	Y	1536	1478 0	3 8	156		
07	997875 X	5782	-0-	-992093	-0-	16 4	5163 2	Y	1103	1091 0	3 8	165		
08	6417 X	6399	-0-	-18	-0-	11 1	1690 9	Y	1253	1278 0	2 8	138		
09	8429 X	8429	-0-	-0-	-0-	39 1	4518 3	Y	1249	1294 0	2 8	91		
						12 4	1213 9							
						69 1	4941 3	Y						
						11 4	1378 9							
						18 1	7025 3	Y						
						12 4	1374 9							

BOWERS UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 294514		COMPL. DATE 01/11/2022				TOTAL DEPTH 10911 PERF.11017 - 18576				
04	19770 X	17170	-0-	-2600	-0-	36 1	11991 2	Y	4675	4743 0	4 8	76		
05	20429 X	16416	-0-	-4013	-0-	5143 9	12658 2	Y	3347	3354 0	3 8	66		
06	17012 X	17012	-0-	-0-	-0-	44 1	3682 9	Y	3388	3383 0	3 8	68		
07	17732 X	15939	-0-	-1793	-0-	32 4	3727 9	Y	3782	3774 0	4 8	72		
08	17732 X	15718	-0-	-2014	-0-	112 1	11535 3	Y	2890	2905 0	4 8	53		
09	17160 X	14850	-0-	-2310	-0-	32 4	4160 9	Y	2788	2794 0	3 8	44		
						209 1	11535 3	Y						
						35 4	4160 9							
						188 1	12325 3	Y						
						26 4	3179 9							
						101 1	11664 3	Y						
						18 4	3067 9							

SIMMONS UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 294515		COMPL. DATE 10/27/2018				TOTAL DEPTH 11489 PERF.11696 - 16466				
04	0 W	2838	-0-	2838	823193	211 1	1494 2	Y	1030	987 0	4 8	70		
05	0 W	3250	-0-	3250	826443	1133 9	2176 2	Y	851	866 0	2 8	53		
06	0 W	4075	-0-	4075	830518	129 1	936 9	Y	851	816 0	2 8	86		
07	833648 X	3130	-0-	-830518	-0-	9 4	3123 2	Y	616	607 0	3 8	92		
08	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	7 1	936 9	Y	923	911 0	2 8	102		
09	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	9 4	678 9	Y	920	953 0	2 8	67		
						27 1	2416 3	Y						
						9 4	678 9							
						51 1	3687 3	Y						
						9 4	1015 9							
						18 1	5478 3	Y						
						9 4	1012 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) EOG RESOURCES, INC. SIMMONS UNIT		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
		WELL #: 9H		RRCID -> 294697		COMPL. DATE 10/27/2018				TOTAL DEPTH 11549 PERF.11652 - 16135						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	961 X	961	-0-	-0-	-0-	273 1	47 2	641 9		Y	583	607 0				40
05	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	209 1	821 2	7 4	573 9	Y	521	528 0				33
06	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	6 1	538 2	6 4	534 9	Y	485	469 0				49
07	410 X	410	-0-	-0-	-0-	20 1	27 3	5 4	358 9	Y	325	323 0	2 8			49
08	552 X	552	-0-	-0-	-0-	36 1	30 3	5 4	481 9	Y	437	435 0	3 8			48
09	516 X	516	-0-	-0-	-0-	13 1	44 3	5 4	454 9	Y	413	429 0	2 8			30
KORTH UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 294724		COMPL. DATE 03/02/2018				TOTAL DEPTH 11386 PERF.11371 - 14432						
04	29850 X	3811	-0-	-26039	-0-	15 1	2792 2	1004 9		Y	913	952 0				36
05	30845 X	3977	-0-	-26868	-0-	31 1	2906 2	1040 9		Y	945	939 0				42
06	29850 X	3646	-0-	-26204	-0-	28 1	2688 2	930 9		Y	845	855 0				32
07	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	7 1	2456 3	13 4	859 9	Y	781	771 0	1 8			41
08	3968 X	3565	-0-	-403	-0-	11 1	2567 3	11 4	976 9	Y	887	891 0	1 8			36
09	3840 X	3325	-0-	-515	-0-	9 1	2339 3	13 4	964 9	Y	876	877 0				35
SIMMONS UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 294877		COMPL. DATE 10/27/2018				TOTAL DEPTH 11529 PERF.11665 - 16084						
04	30540 X	6747	-0-	-23793	-0-	391 1	4852 2	1504 9		Y	1367	1400 0				93
05	31558 X	7303	-0-	-24255	-0-	267 1	5149 2	15 4	1872 9	Y	1702	1688 0				107
06	30540 X	6602	-0-	-23938	-0-	9 1	4967 2	14 4	1612 9	Y	1465	1423 0				149
07	31558 X	2517	-0-	-29041	-0-	26 1	1661 3	10 4	820 9	Y	745	779 0	3 8			112
08	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	50 1	472 3	12 4	1252 9	Y	1138	1119 0	6 8			125
09	7080 X	2157	-0-	-4923	-0-	17 1	670 3	14 4	1456 9	Y	1324	1349 0	4 8			96
KORTH UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 294897		COMPL. DATE 09/21/2016				TOTAL DEPTH 11226 PERF.11218 - 17017						
04	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	14 1	4494 2	1065 9		Y	968	1013 0				38
05	6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	35 1	5183 2	1172 9		Y	1065	1056 0				47
06	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	29 1	4083 2	939 9		Y	854	869 0				32
07	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	6 1	3613 3	14 4	989 9	Y	899	883 0	1 8			47
08	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	11 1	4292 3	12 4	993 9	Y	903	912 0	1 8			37
09	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	9 1	3167 3	12 4	719 9	Y	654	664 0	1 8			26

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES					
GULFTEX ENERGY, LLC				338751										
WFR			WELL #:	8H	RRCID ->	294123	COMPL. DATE	08/10/2022	TOTAL DEPTH	12973	PERF.13872 - 21728			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
04		212700 X	59214	-0-	-153486	-0-	1750	1	42052	2	N	8279	8145 1	504
							6305	4	9107	9				
05		219790 X	53042	-0-	-166748	-0-	1586	1	38871	2	N	7163	7028 1	639
							4706	4	7879	9				
06		212700 X	45270	-0-	-167430	-0-	1479	1	34902	2	N	6153	6663 1	129
							2121	4	6768	9				
07		71548 X	42774	-0-	-28774	-0-	1426	1	33897	2	N	5993	5534 1	588
							859	4	6592	9				
08		71548 X	38961	-0-	-32587	-0-	1257	1	31360	2	N	5687	6017 1	258
							88	4	6256	9				
09		59220 X	NO RPT	-0-	-59220	-0-					N	NO RPT		258
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544										
JAHN UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	292127	COMPL. DATE	08/04/2021	TOTAL DEPTH	13934	PERF.13936 - 19359			
04		81000 X	61728	-0-	-19272	-0-	597	1	55166	2	Y	5082	5109 0	258
							375	4	5590	9				
05		79546 X	62002	-0-	-17544	-0-	989	1	55738	2	Y	4712	4833 0	137
							92	4	5183	9				
06		76980 X	56931	-0-	-20049	-0-	970	1	50515	2	Y	4619	4570 0	186
							365	4	5081	9				
07		74276 X	49727	-0-	-24549	-0-	1070	1	43805	2	Y	4150	4072 0	264
							287	4	4565	9				
08		62527 X	44852	-0-	-17675	-0-	1017	1	39471	2	Y	3900	4011 0	153
							74	4	4290	9				
09		60510 X	18683	-0-	-41827	-0-	443	1	16047	2	Y	1920	1962 0	111
							81	4	2112	9				
JAHN UNIT			WELL #:	3H	RRCID ->	292128	COMPL. DATE	08/04/2021	TOTAL DEPTH	13910	PERF.13705 - 19303			
04		64680 X	49451	-0-	-15229	-0-	476	1	43972	2	Y	4276	4297 0	217
							299	4	4704	9				
05		63116 X	51398	-0-	-11718	-0-	817	1	46051	2	Y	4049	4132 0	134
							76	4	4454	9				
06		61080 X	47397	-0-	-13683	-0-	810	1	42203	2	Y	3708	3623 0	219
							305	4	4079	9				
07		58373 X	44430	-0-	-13943	-0-	958	1	39192	2	Y	3657	3600 0	276
							257	4	4023	9				
08		54808 X	41222	-0-	-13586	-0-	941	1	36529	2	Y	3349	3482 0	143
							68	4	3684	9				
09		49740 X	46579	-0-	-3161	-0-	1135	1	41127	2	Y	3735	3674 0	204
							208	4	4109	9				
JAHN UNIT			WELL #:	4H	RRCID ->	292129	COMPL. DATE	08/04/2021	TOTAL DEPTH	13814	PERF.13732 - 18153			
04		28560 X	19113	-0-	-9447	-0-	181	1	16733	2	Y	1895	1904 0	97
							114	4	2085	9				
05		28241 X	-0-	-0-	-28241	-0-					Y	1815	1857 0	55
06		24720 X	18875	-0-	-5845	-0-	318	1	16550	2	Y	1715	1693 0	77
							120	4	1887	9				
07		22134 X	17056	-0-	-5078	-0-	361	1	14757	2	Y	1674	1630 0	121
							97	4	1841	9				
08		20429 X	16722	-0-	-3707	-0-	375	1	14542	2	Y	1616	1651 0	86
							27	4	1778	9				
09		19110 X	14213	-0-	-4897	-0-	339	1	12290	2	Y	1384	1386 0	84
							62	4	1522	9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: KARNES				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
JAHN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 294806 COMPL. DATE 08/08/2022													TOTAL DEPTH	13734	PERF.13626	- 16321	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0	43904	-0-	43904	834749	426 1	39382 2	107 4	3989 9	Y	3626	3669	0		184	
05		0 W	41957	-0-	41957	876706	674 1	37988 2	44 4	3251 9	Y	2955	3055	0		84	
06		0 W	36286	-0-	36286	912992	636 1	33143 2	81 4	2426 9	Y	2205	2195	0		94	
07		0 W	33867	-0-	33867	946859	752 1	30754 2	180 4	2181 9	Y	1983	1947	0		130	
08		977987 X	31128	-0-	-946859	-0-	725 1	28130 2	52 4	2221 9	Y	2019	2074	0		75	
09		39300 X	28109	-0-	-11191	-0-	702 1	25431 2	50 4	1926 9	Y	1751	1744	0		82	

JAHN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 294809 COMPL. DATE 08/08/2022													TOTAL DEPTH	13712	PERF.13655	- 15873
04		0	38329	-0-	38329	783151	365 1	33688 2	92 4	4184 9	Y	3804	3837	0		193
05		819806 X	36655	-0-	-783151	-0-	575 1	32402 2	37 4	3641 9	Y	3310	3429	0		74
06		37860 X	16141	-0-	-21719	-0-	246 1	12818 2	32 4	3045 9	Y	2768	2768	0		74
07		39122 X	31599	-0-	-7523	-0-	688 1	28150 2	165 4	2596 9	Y	2360	2308	0		126
08		39122 X	32123	-0-	-6999	-0-	745 1	28934 2	54 4	2390 9	Y	2173	2234	0		65
09		37860 X	29026	-0-	-8834	-0-	722 1	26166 2	51 4	2087 9	Y	1897	1894	0		68

JAHN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294831 COMPL. DATE 08/08/2022													TOTAL DEPTH	13763	PERF.13645	- 16905
04		0	47124	-0-	47124	936505	455 1	42032 2	115 4	4522 9	Y	4111	4153	0		208
05		984983 X	48478	-0-	-936505	-0-	779 1	43924 2	50 4	3725 9	Y	3386	3498	0		96
06		45360 X	39555	-0-	-5805	-0-	686 1	35758 2	88 4	3023 9	Y	2748	2721	0		123
07		46872 X	34607	-0-	-12265	-0-	758 1	31015 2	182 4	2652 9	Y	2411	2367	0		167
08		46872 X	29468	-0-	-17404	-0-	684 1	26567 2	50 4	2167 9	Y	1970	2047	0		90
09		45360 X	25949	-0-	-19411	-0-	641 1	23249 2	45 4	2014 9	Y	1831	1820	0		101

INCUBUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294989 COMPL. DATE 05/21/2019													TOTAL DEPTH	10418	PERF.10642	- 13010
04		25230 X	2163	-0-	-23067	-0-	465 1	1251 2	1 4	446 9	N	405	322	0		184
05		26071 X	2227	-0-	-23844	-0-	617 1	160 2	1450 9		N	1318	1157	0		345
06		25230 X	3568	-0-	-21662	-0-	755 1	2062 2	751 9		N	683	821	0		207
07		26071 X	3272	-0-	-22799	-0-	716 1	1859 2	697 9		N	634	603	0		238
08		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	647 1	1575 2	897 9		N	815	816	0		237
09		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	618 1	1610 2	732 9		N	665	640	0		262

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
JAHN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295027 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13723 - 17303															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	
04	0	47122	-0-	47122	901718	455	1 42054	2	4498	9	Y	4089	4129	0	207
05	948190 X	46472	-0-	-901718	-0-	740	1 41726	2	3958	9	Y	3598	3698	0	107
06	46320 X	44354	-0-	-1966	-0-	769	1 40081	2	3405	9	Y	3095	3054	0	148
07	47864 X	38582	-0-	-9282	-0-	847	1 34641	2	2891	9	Y	2628	2588	0	188
08	47864 X	34085	-0-	-13779	-0-	796	1 30888	2	2343	9	Y	2130	2219	0	99
*09	46320 X	32411	-0-	-13909	-0-	811	1 29394	2	2149	9	Y	1954	1938	0	115

FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295097 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10742 - 14893															
04	31500 X	387	-0-	-31113	-0-	64	2 323	9	N	N	294	292	1	17	
05	32550 X	-0-	-0-	-32550	-0-				N	N	519	505	1	31	
06	31500 X	911	-0-	-30589	-0-	48	1 152	2	710	9	N	645	624	1	52
07	32550 X	1788	-0-	-30762	-0-	136	1 982	2	670	9	N	609	621	0	40
08	32550 X	1287	-0-	-31263	-0-	52	1 644	2	591	9	N	537	540	0	37
*09	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	45	1 528	2	510	9	N	464	465	0	36

FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 295103 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10568 - 14479															
*04	30000 X	1402	-0-	-28598	-0-	142	1 911	2	347	9	N	315	318	1	18
*05	31000 X	3033	-0-	-27967	-0-	326	1 2451	2	250	9	N	227	231	1	14
*06	30000 X	1640	-0-	-28360	-0-	243	1 1371	2	22	9	N	20	31	1	3
*07	31000 X	3639	-0-	-27361	-0-	468	1 3135	2	35	9	N	32	33	0	2
*08	31000 X	5762	-0-	-25238	-0-	635	1 4672	2	455	9	N	414	388	0	28
*09	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	729	1 4625	2	312	9	N	284	290	0	22

FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 295104 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10577 - 14310															
*04	20790 X	166	-0-	-20624	-0-	49	2 117	9	N	N	106	102	1	6	
*05	21483 X	-0-	-0-	-21483	-0-				N	N	-0-	6	1	-0-	
*06	20790 X	-0-	-0-	-20790	-0-				N	N	-0-			-0-	
*07	21483 X	2090	-0-	-19393	-0-	2090	2		N	N	-0-			-0-	
*08	21483 X	362	-0-	-21121	-0-	362	1		N	N	-0-			-0-	
*09	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	N	-0-			-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
JANYSEK-ECLETO WELL #: 3H RRCID -> 295119 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11283 - 15497														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	50100 X	5121	-0-	-44979	-0-	319	1	4300	2	N	456	451	1	54
						502	9							
05	51770 X	5369	-0-	-46401	-0-	569	1	4314	2	N	442	448	1	48
						486	9							
06	50100 X	4766	-0-	-45334	-0-	932	1	2955	2	N	797	734	1	111
						2	4							
07	51770 X	9129	-0-	-42641	-0-	858	1	6935	2	N	1213	1237	1	87
						2	4							
08	51770 X	10328	-0-	-41442	-0-	940	1	8151	2	N	1122	1104	0	105
						3	4							
09	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	776	1	2472	2	N	1088	1103	0	90
						1197	9							

YANTA, EDWIN WELL #: 4H RRCID -> 295120 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10876 - 12970														
04	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	1453	1	771	9	N	701	637	0	193
05	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	1692	1	1	4	N	704	786	0	111
						774	9							
06	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1158	1	574	9	N	522	466	0	167
07	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	1229	1	575	9	N	523	569	0	121
08	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1220	1	421	9	N	383	400	0	104
09	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	1648	1	32	9	N	29	87	0	46

YANTA, EDWIN WELL #: 5H RRCID -> 295121 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10829 - 12760														
04	768 X	768	-0-	-0-	-0-	764	1	4	9	N	4	9	0	1
05	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1068	1	442	9	N	402	340	0	63
06	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1032	1	342	9	N	311	275	0	99
07	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1082	1	276	9	N	251	292	0	58
08	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	1336	1	397	9	N	361	321	0	98
09	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	2061	1	54	9	N	49	82	0	65

HILLSONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295131 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10685 - 15582														
04	58800 X	4363	-0-	-54437	-0-	939	1	2431	2	N	903	862	1	229
						993	9							
05	60760 X	5680	-0-	-55080	-0-	1013	1	3462	2	N	1095	1013	1	311
						1205	9							
06	58800 X	4755	-0-	-54045	-0-	1133	1	2675	2	N	861	894	1	278
						947	9							
07	60760 X	4594	-0-	-56166	-0-	1151	1	2482	2	N	867	932	1	213
						7	4							
08	60760 X	3915	-0-	-56845	-0-	955	1	1961	2	N	908	988	0	133
						999	9							
09	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	910	1	4703	2	N	657	605	0	185
						723	9							

MUMFORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295241 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10701 - 15335														
04	492 X	492	-0-	-0-	-0-	157	1	2	4	N	303	303	1	52
						333	9							
05	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	309	1	399	2	N	286	227	1	111
						5	4							
06	740 X	740	-0-	-0-	-0-	542	1	3	4	N	177	259	1	29
						195	9							
07	718 X	718	-0-	-0-	-0-	547	1	4	4	N	152	135	1	46
						167	9							
08	651 X	651	-0-	-0-	-0-	647	1	4	4	N	-0-	42	1	4
09	943 X	943	-0-	-0-	-0-	667	1	24	4	N	229	129	1	104
						252	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		//CONT.//		521544									
MUMFORD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	295242	COMPL. DATE	12/12/2016	TOTAL DEPTH	10547	PERF.10701	- 15335	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	836 1	129 2	N	234	226 1		40
							8 4	257 9					
05		1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	717 1	778 2	N	189	155 1		74
							11 4	208 9					
06		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	597 1	1707 2	N	706	676 1		104
							3 4	777 9					
07		2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	882 1	780 2	N	688	598 1		194
							6 4	757 9					
08		1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1027 1	6 4	N	813	902 1		105
							894 9						
09		1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	825 1	8 2	N	229	231 1		103
							30 4	252 9					

OPIELA		WELL #:		1H	RRCID ->	295441	COMPL. DATE	03/07/2018	TOTAL DEPTH	10824	PERF.10824	- 13530	
*04		27390 X	830	-0-	-26560	-0-	43 1	546 2	N	219	211 0		14
							241 9						
*05		28303 X	398	-0-	-27905	-0-	37 1	2 2	N	326	328 0		12
							359 9						
*06		27390 X	1466	-0-	-25924	-0-	567 2	899 9	N	817	790 0		39
*07		28303 X	1387	-0-	-26916	-0-	451 2	936 9	N	851	857 0		33
*08		28303 X	1418	-0-	-26885	-0-	7 1	1331 2	N	73	100 0		6
							80 9						
09		27390 X	1284	-0-	-26106	-0-	2 1	1115 2	N	152	152 0		6
							167 9						

OPIELA		WELL #:		3H	RRCID ->	295442	COMPL. DATE	03/06/2018	TOTAL DEPTH	10431	PERF.10769	- 13664	
*04		26820 X	3599	-0-	-23221	-0-	239 1	2469 2	N	810	785 0		53
							891 9						
*05		27714 X	5453	-0-	-22261	-0-	541 1	4231 2	N	619	649 0		23
							681 9						
*06		26820 X	4915	-0-	-21905	-0-	601 1	3490 2	N	749	734 0		38
							824 9						
*07		27714 X	5128	-0-	-22586	-0-	538 1	3656 2	N	849	852 0		35
							934 9						
*08		27714 X	2910	-0-	-24804	-0-	320 1	1736 2	N	776	768 0		43
							854 9						
*09		26820 X	2784	-0-	-24036	-0-	257 1	1699 2	N	753	777 0		19
							828 9						

MARATHON OIL EF LLC		WELL #:		1H	RRCID ->	285500	COMPL. DATE	03/30/2019	TOTAL DEPTH	13201	PERF.13616	- 20592	
04		7530 X	4525	-0-	-3005	-0-	3707 1	24 4	Y	722	717 1		445
							794 9						
05		7626 X	4093	-0-	-3533	-0-	3547 1	22 4	Y	476	549 1		372
							524 9						
06		5460 X	3913	-0-	-1547	-0-	3264 1	20 4	Y	572	509 1		435
							629 9						
07		9053 X	9053	-0-	-0-	-0-	3618 1	4831 3	Y	530	751 1		214
							21 4	583 9					
08		17046 X	17046	-0-	-0-	-0-	4194 1	12289 3	Y	492	329 1		377
							22 4	541 9					
09		4530 X	2326	-0-	-2204	-0-	2076 1	10 4	Y	218	329 1		266
							240 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: KARNES		
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398										
KLOESEL UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	285748	COMPL. DATE	04/05/2019	TOTAL	DEPTH	13201	PERF.13221	- 20828	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		13470 X	3655	-0-	-9815	-0-	993 1	1616 3	Y		951	962 1		337	
							1046 9								
05		17391 X	12790	-0-	-4601	-0-	1860 1	9311 3	Y		1472	1346 1		463	
							1619 9								
06		16830 X	14708	-0-	-2122	-0-	1577 1	11326 3	Y		1211	1157 1		517	
							473 4								
07		17391 X	1937	-0-	-15454	-0-	1673 1	264 9	Y		240	384 1		373	
08		4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	1712 1	1564 3	Y		1562	1493 1		442	
							1718 9								
09		14700 X	2193	-0-	-12507	-0-	1698 1	495 9	Y		450	574 1		318	

BLACKJACK UNIT D				WELL #:	1H	RRCID ->	285756	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL	DEPTH	12676	PERF.12905	- 16703	
04		960 X	196	-0-	-764	-0-	105 1	2 4	Y		81	89 0		2	
							89 9								
05		1736 N	194	-0-	-1542	-0-	65 1	1 4	Y		116	114 0		4	
							128 9								
06		846 N	846	-0-	-0-	-0-	302 1	77 3	Y		419	420 0		3	
							6 4	461 9							
07		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	228 1	1135 3	Y		358	357 0		4	
							3 4	394 9							
08		2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	252 1	1854 3	Y		333	332 0		5	
							3 4	366 9							
09		1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	246 1	1167 3	Y		238	239 0		4	
							4 4	262 9							

BLACKJACK UNIT D				WELL #:	2H	RRCID ->	285757	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL	DEPTH	12735	PERF.12858	- 16553	
04		3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-			Y		-0-			-0-	
05		3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-			Y		-0-			-0-	
06		3690 X	495	-0-	-3195	-0-	315 1	20 3	Y		139	138 0		1	
							7 4	153 9							
07		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	599 1	3341 3	Y		654	649 0		6	
							7 4	719 9							
08		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	394 1	3183 3	Y		401	402 0		5	
							5 4	441 9							
09		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	248 1	3019 3	Y		346	346 0		5	
							4 4	381 9							

ANN FRIAR THOMAS				WELL #:	1H	RRCID ->	285856	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL	DEPTH	13262	PERF.13327	- 18702	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	

ANN FRIAR THOMAS				WELL #:	2H	RRCID ->	285862	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL	DEPTH	13316	PERF.13540	- 17952	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			357	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			357	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			357	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			357	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			357	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	178 1		179	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 3H		RRCID -> 285863		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 13050 PERF.13428 - 16607								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					188
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					188
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					188
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					188
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					188
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	94	1			94

ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 4H		RRCID -> 285864		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 12970 PERF.13513 - 17883								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			33

ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 5H		RRCID -> 285875		COMPL. DATE 12/05/2012		TOTAL DEPTH 13257 PERF.13399 - 18529								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					545
05	T. A.	31	-0-	31	92	22	4	9	9	Y	8					553
06	193 X	101	-0-	-92	-0-	89	4	12	9	Y	11					564
07	96 X	96	-0-	-0-	-0-	3	1	43	4	Y	45					609
						50	9									
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	4	15	9	Y	14					623
09	90 N	16	-0-	-74	-0-	2	1	14	9	Y	13	317	1			319

ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 6H		RRCID -> 285876		COMPL. DATE 07/05/2012		TOTAL DEPTH 12984 PERF.13475 - 18312								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	65	1			66

BLACKJACK UNIT 'B'		WELL #: 1H		RRCID -> 285877		COMPL. DATE 07/16/2012		TOTAL DEPTH 12825 PERF.13194 - 18508								
04	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	371	1	2142	3	Y	575	575	0			15
						7	4	633	9							
05	2604 X	1150	-0-	-1454	-0-	138	1	817	3	Y	175	183	0			7
						2	4	193	9							
06	3000 N	6555	-0-	3555	3555	438	1	4518	3	Y	1445	1441	0			11
						9	4	1590	9							
07	9774 X	6219	-0-	-3555	-0-	454	1	4290	3	Y	1336	1334	0			13
						5	4	1470	9							
08	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	392	1	4028	3	Y	1178	1175	0			16
						5	4	1296	9							
09	6570 X	4150	-0-	-2420	-0-	383	1	2772	3	Y	899	901	0			14
						6	4	989	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
BLACKJACK UNIT 'B'		WELL #: 2H		RRCID -> 285878		COMPL. DATE 07/16/2012			TOTAL DEPTH 12842 PERF.13133 - 19181			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
04	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	416 1	498 3	Y	193	199 0		5
						8 4	212 9					
05	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	233 1	1328 3	Y	313	306 0		12
						3 4	344 9					
06	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	487 1	1037 3	Y	414	423 0		3
						10 4	455 9					
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	422 1	143 3	Y	392	391 0		4
						5 4	431 9					
08	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	628 1	1057 3	Y	422	420 0		6
						8 4	464 9					
09	1980 X	736	-0-	-1244	-0-	531 1	8 4	Y	179	182 0		3
						197 9						
BLACKJACK UNIT D		WELL #: 3H		RRCID -> 285879		COMPL. DATE 02/20/2015			TOTAL DEPTH 12745 PERF.12860 - 16194			
04	2220 X	1003	-0-	-1217	-0-	370 1	419 3	Y	188	192 0		5
						7 4	207 9					
05	2294 X	2115	-0-	-179	-0-	700 1	974 3	Y	394	384 0		15
						8 4	433 9					
06	2220 X	1448	-0-	-772	-0-	512 1	675 3	Y	227	240 0		2
						11 4	250 9					
07	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	706 1	736 3	Y	340	339 0		3
						8 4	374 9					
08	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	675 1	1080 3	Y	268	267 0		4
						8 4	295 9					
09	2040 X	1918	-0-	-122	-0-	632 1	999 3	Y	252	252 0		4
						10 4	277 9					
BLACKJACK UNIT D		WELL #: 4H		RRCID -> 285880		COMPL. DATE 07/04/2014			TOTAL DEPTH 12762 PERF.12858 - 18324			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BLACKJACK UNIT D		WELL #: 5H		RRCID -> 285881		COMPL. DATE 07/04/2014			TOTAL DEPTH 12683 PERF.12807 - 18559			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BLACKJACK UNIT D		WELL #: 6H		RRCID -> 285882		COMPL. DATE 07/04/2014			TOTAL DEPTH 12688 PERF.12779 - 18784			
04	8274 X	8274	-0-	-0-	-0-	736 1	6921 3	Y	548	555 0		14
						14 4	603 9					
05	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	531 1	4652 3	Y	381	381 0		14
						6 4	419 9					
06	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	559 1	3687 3	Y	390	401 0		3
						12 4	429 9					
07	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	630 1	2647 3	Y	539	537 0		5
						7 4	593 9					
08	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	558 1	2348 3	Y	475	474 0		6
						7 4	523 9					
09	8280 X	7464	-0-	-816	-0-	981 1	6292 3	Y	160	164 0		2
						15 4	176 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
HAMILTON		WELL #:		2H	RRCID -> 285884	COMPL. DATE 11/05/2013	TOTAL DEPTH 11993	PERF.12205	- 16272				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
04	3420 X	1574	-0-	-1846	-0-	714 1	499 3	Y	311	319 0	12		
05	3317 X	329	-0-	-2988	-0-	19 4	342 9	Y	102	107 0	7		
06	2730 X	1056	-0-	-1674	-0-	103 1	113 3	Y	271	258 0	20		
07	2821 X	1128	-0-	-1693	-0-	1 4	112 9	Y	79	94 0	5		
08	944 X	944	-0-	-0-	-0-	389 1	353 3	Y	81	81 0	5		
09	1560 X	1044	-0-	-516	-0-	16 4	298 9	Y	154	148 0	11		
						881 1	129 3	Y					
						31 4	87 9	Y					
						832 1	8 3	Y					
						15 4	89 9	Y					
						855 1	20 4	Y					
						169 9							

HEMBY UNIT 'A'		WELL #:		1H	RRCID -> 285934	COMPL. DATE 08/02/2012	TOTAL DEPTH 12787	PERF.12896	- 18643				
04	6210 X	5547	-0-	-663	-0-	672 1	3771 3	Y	992	996 0	26		
05	6417 X	5386	-0-	-1031	-0-	13 4	1091 9	Y	1110	1094 0	42		
06	6210 X	3813	-0-	-2397	-0-	660 1	3498 3	Y	1099	1133 0	8		
07	5735 X	3967	-0-	-1768	-0-	7 4	1221 9	Y	1074	1071 0	11		
08	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	572 1	2020 3	Y	1108	1104 0	15		
09	5550 X	4179	-0-	-1371	-0-	12 4	1209 9	Y	1042	1041 0	16		
						528 1	2252 3	Y					
						6 4	1181 9	Y					
						624 1	2693 3	Y					
						8 4	1219 9	Y					
						577 1	2447 3	Y					
						9 4	1146 9	Y					

HEMBY UNIT 'A'		WELL #:		2H	RRCID -> 285935	COMPL. DATE 08/02/2012	TOTAL DEPTH 12780	PERF.12896	- 18541				
04	2010 X	1985	-0-	-25	-0-	632 1	1012 3	Y	299	305 0	8		
05	2077 X	1848	-0-	-229	-0-	12 4	329 9	Y	211	211 0	8		
06	4380 X	34	-0-	-4346	-0-	533 1	1077 3	Y	3	11 0	-0-		
07	4526 X	2668	-0-	-1858	-0-	6 4	232 9	Y	216	214 0	2		
08	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	30 1	1 4	Y	310	308 0	4		
09	1980 X	1731	-0-	-249	-0-	3 9	1996 3	Y	241	241 0	4		
						429 1	238 9	Y					
						5 4	1030 3	Y					
						630 1	341 9	Y					
						8 4	950 3	Y					
						508 1	265 9	Y					
						8 4							

HEMBY UNIT 'A'		WELL #:		3H	RRCID -> 285939	COMPL. DATE 08/02/2012	TOTAL DEPTH 12764	PERF.12945	- 18761				
04	T. A.	532	-0-	532	4023	188 1	304 3	Y	33	32 0	1		
05	T. A.	707	-0-	707	4730	4 4	36 9	Y	38	38 0	1		
06	5196 X	466	-0-	-4730	-0-	647 1	11 3	Y	29	30 0	-0-		
07	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	7 4	42 9	Y	309	306 0	3		
08	2232 X	1035	-0-	-1197	-0-	307 1	121 3	Y	157	158 0	2		
09	848 X	848	-0-	-0-	-0-	6 4	32 9	Y	88	89 0	1		
						637 1	236 3	Y					
						7 4	340 9	Y					
						784 1	68 3	Y					
						10 4	173 9	Y					
						740 1	11 4	Y					
						97 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
HEMBY UNIT 'A'		WELL #: 4H		RRCID -> 285940		COMPL. DATE 02/20/2015			TOTAL DEPTH 12649 PERF.13082 - 19175		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2820 X	741	-0-	-2079	-0-	126 1	1 3	Y	556	563 0	15
						2 4	612 9				
05	2914 X	879	-0-	-2035	-0-	105 1	1 3	Y	702	691 0	26
						1 4	772 9				
06	1440 X	1051	-0-	-389	-0-	167 1	41 3	Y	763	783 0	6
						4 4	839 9				
07	929 X	929	-0-	-0-	-0-	168 1	23 3	Y	669	668 0	7
						2 4	736 9				
08	833 X	833	-0-	-0-	-0-	156 1	7 3	Y	607	606 0	8
						2 4	668 9				
09	1050 X	747	-0-	-303	-0-	142 1	2 4	Y	548	548 0	8
						603 9					

HEMBY UNIT 'A'		WELL #: 5H		RRCID -> 285941		COMPL. DATE 02/20/2015			TOTAL DEPTH 12738 PERF.13129 - 19207		
04	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	308 1	2141 3	Y	251	263 0	7
						6 4	276 9				
05	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			Y	-0-	7 0	-0-
06	11111 X	11111	-0-	-0-	-0-	818 1	9694 3	Y	529	525 0	4
						17 4	582 9				
07	7416 X	7416	-0-	-0-	-0-	606 1	6496 3	Y	279	280 0	3
						7 4	307 9				
08	10045 X	10045	-0-	-0-	-0-	752 1	8243 3	Y	946	936 0	13
						9 4	1041 9				
09	15174 X	15174	-0-	-0-	-0-	1171 1	12849 3	Y	1033	1030 0	16
						18 4	1136 9				

HEMBY UNIT 'A'		WELL #: 6H		RRCID -> 285942		COMPL. DATE 02/20/2015			TOTAL DEPTH 12616 PERF.13109 - 19223		
04	8070 X	3983	-0-	-4087	-0-	443 1	3170 3	Y	329	338 0	9
						8 4	362 9				
05	6262 X	3587	-0-	-2675	-0-	546 1	3035 3	Y	-0-	9 0	-0-
						6 4					
06	6540 X	1230	-0-	-5310	-0-	167 1	1060 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
07	9090 X	9090	-0-	-0-	-0-	694 1	7674 3	Y	649	643 0	6
						8 4	714 9				
08	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	707 1	6957 3	Y	520	519 0	7
						9 4	572 9				
09	7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	634 1	6023 3	Y	432	432 0	7
						10 4	475 9				

HEMBY UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 285949		COMPL. DATE 08/10/2012			TOTAL DEPTH 12769 PERF.12927 - 18691		
04	1140 X	954	-0-	-186	-0-	497 1	140 3	Y	280	284 0	7
						9 4	308 9				
05	1178 X	617	-0-	-561	-0-	300 1	183 3	Y	119	122 0	4
						3 4	131 9				
06	1290 X	483	-0-	-807	-0-	362 1	41 3	Y	65	69 0	-0-
						8 4	72 9				
07	1333 X	639	-0-	-694	-0-	424 1	55 3	Y	141	140 0	1
						5 4	155 9				
08	689 X	689	-0-	-0-	-0-	426 1	42 3	Y	196	194 0	3
						5 4	216 9				
09	960 X	612	-0-	-348	-0-	410 1	1 3	Y	177	177 0	3
						6 4	195 9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
HENNDERSON		WELL #:		1H	RRCID -> 285950	COMPL. DATE 06/09/2012	TOTAL DEPTH 13351	PERF.13812	- 17827							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENNDERSON		WELL #:		2H	RRCID -> 285951	COMPL. DATE 07/30/2012	TOTAL DEPTH 13308	PERF.13585	- 18147		
04	6270 X	1168	-0-	-5102	-0-	219 1 41 4	6 3 902 9	Y	820	615 1	205
05	10992 X	10992	-0-	-0-	-0-	1115 1 75 4	8379 3 1423 9	Y	1294	1320 1	179
06	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	890 1 61 4	3696 3 1009 9	Y	917	931 1	165
07	10157 X	10157	-0-	-0-	-0-	751 1 92 4	8389 3 925 9	Y	841	849 1	157
08	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	690 1 109 4	716 3 124 9	Y	113	251 1	19
09	10650 X	287	-0-	-10363	-0-	225 1 9 9	53 4	Y	8	25 1	2

HENNDERSON		WELL #:		4H	RRCID -> 285952	COMPL. DATE 02/09/2013	TOTAL DEPTH 13417	PERF.13886	- 17908		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HENNDERSON		WELL #:		5H	RRCID -> 285953	COMPL. DATE 02/05/2013	TOTAL DEPTH 13437	PERF.13863	- 17887		
04	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	822 1 153 4	6 3 338 9	Y	307	281 1	77
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	518 1 35 4	5 3 112 9	Y	102	165 1	14
06	360 N	278	-0-	-82	-0-	243 1 17 4	18 3	Y	-0-	14 1	-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-		-0-

HENNDERSON		WELL #:		6H	RRCID -> 285954	COMPL. DATE 03/03/2013	TOTAL DEPTH 13377	PERF.13796	- 18112		
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	63 1 12 4	834 3 183 9	Y	166	125 1	41
05	3100 N	10965	-0-	7865	7865	569 1 38 4	8203 3 2155 9	Y	1959	1730 1	270
06	3000 N	10228	-0-	7228	15093	624 1 43 4	8127 3 1434 9	Y	1304	1339 1	235
07	3100 N	11972	-0-	8872	23965	879 1 108 4	9992 3 993 9	Y	903	969 1	169
08	33520 X	9555	-0-	-23965	-0-	864 1 137 4	7703 3 851 9	Y	774	811 1	132
09	10380 X	4866	-0-	-5514	-0-	549 1 129 4	3813 3 375 9	Y	341	379 1	94

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC HENDERSON		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
		WELL #: 7H		RRCID -> 285995		COMPL. DATE 03/01/2013				TOTAL DEPTH 13343 PERF.13857 - 17924						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	539 1	1380 3	101 4	329 9	Y	299	310 1				75
05	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	694 1	1720 3	47 4	494 9	Y	449	462 1				62
06	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	632 1	434 3	43 4	662 9	Y	602	556 1				108
07	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	781 1	329 3	96 4	596 9	Y	542	549 1				101
08	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	855 1	182 3	135 4	744 9	Y	676	662 1				115
09	2850 X	1547	-0-	-1303	-0-	739 1	208 3	174 4	426 9	Y	387	396 1				106
HENDERSON		WELL #: 8H		RRCID -> 285996		COMPL. DATE 03/30/2013				TOTAL DEPTH 13280 PERF.13865 - 18053						
04	11700 X	9944	-0-	-1756	-0-	1309 1	7933 3	244 4	458 9	Y	416	381 1				104
05	12090 X	10351	-0-	-1739	-0-	1271 1	8554 3	86 4	440 9	Y	400	449 1				55
06	11160 X	10870	-0-	-290	-0-	1213 1	9145 3	83 4	429 9	Y	390	375 1				70
07	12413 X	12413	-0-	-0-	-0-	1325 1	10604 3	162 4	322 9	Y	293	308 1				55
08	9860 X	9860	-0-	-0-	-0-	1164 1	8266 3	184 4	246 9	Y	224	241 1				38
09	10860 X	7449	-0-	-3411	-0-	688 1	6199 3	162 4	400 9	Y	364	302 1				100
HENDERSON		WELL #: 9H		RRCID -> 285998		COMPL. DATE 03/30/2013				TOTAL DEPTH 13264 PERF.13696 - 18049						
04	4170 X	2819	-0-	-1351	-0-	639 1	1619 3	119 4	442 9	Y	402	448 1				100
05	4340 X	3418	-0-	-922	-0-	671 1	2272 3	45 4	430 9	Y	391	437 1				54
06	4200 X	2715	-0-	-1485	-0-	638 1	1705 3	44 4	328 9	Y	298	298 1				54
07	4340 X	3007	-0-	-1333	-0-	642 1	1894 3	79 4	392 9	Y	356	343 1				67
08	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	583 1	1559 3	92 4	311 9	Y	283	302 1				48
09	3180 X	2557	-0-	-623	-0-	504 1	1667 3	119 4	267 9	Y	243	224 1				67
HENDERSON		WELL #: 10H		RRCID -> 285999		COMPL. DATE 03/30/2013				TOTAL DEPTH 13231 PERF.13641 - 18148						
04	2940 X	1090	-0-	-1850	-0-	522 1	3 3	97 4	468 9	Y	425	426 1				106
05	3038 X	1236	-0-	-1802	-0-	489 1	2 3	33 4	712 9	Y	647	664 1				89
06	2310 X	1222	-0-	-1088	-0-	520 1	2 3	36 4	664 9	Y	604	584 1				109
07	2387 X	1148	-0-	-1239	-0-	553 1	2 3	68 4	525 9	Y	477	497 1				89
08	883 X	883	-0-	-0-	-0-	464 1	2 3	73 4	344 9	Y	313	349 1				53
09	1230 X	794	-0-	-436	-0-	412 1	97 4	285 9		Y	259	241 1				71

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
LESKE-LOTT UNIT WELL #: 8H RRCID -> 286005 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13364 - 18318															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	5520 X	5384	-0-	-136	-0-	633 1	3523 3	364 4	864 9	Y	785	743 1			104
05	5704 X	5539	-0-	-165	-0-	701 1	3507 3	361 4	970 9	Y	882	883 1			103
06	5580 X	5568	-0-	-12	-0-	754 1	3537 3	341 4	936 9	Y	851	808 1			146
07	5766 X	5697	-0-	-69	-0-	834 1	3599 3	381 4	883 9	Y	803	818 1			131
08	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	951 1	3571 3	360 4	953 9	Y	866	860 1			137
09	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	965 1	3441 3	375 4	987 9	Y	897	886 1			148
MCCOY UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 286007 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12510 - 16943															
04	2340 X	2167	-0-	-173	-0-	101 1	1771 3	3 4	292 9	Y	265	265 0			10
05	2511 X	867	-0-	-1644	-0-	54 1	606 3	1 4	206 9	Y	187	185 0			12
06	2430 X	2277	-0-	-153	-0-	131 1	1668 3	5 4	473 9	Y	430	411 0			31
07	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	138 1	3261 3	5 4	402 9	Y	365	372 0			24
08	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	152 1	2261 3	3 4	377 9	Y	343	347 0			20
09	2280 X	1519	-0-	-761	-0-	142 1	964 3	3 4	410 9	Y	373	367 0			26
MCCOY UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 286008 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12554 - 19981															
04	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-				-0-
05	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-				-0-
06	2310 X	468	-0-	-1842	-0-	21 1	267 3	1 4	179 9	Y	163	151 0			12
07	496 X	171	-0-	-325	-0-	6 1	144 3	21 9		Y	19	30 0			1
08	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	160 1	2373 3	3 4	931 9	Y	846	797 0			50
09	982 X	982	-0-	-0-	-0-	78 1	524 3	2 4	378 9	Y	344	370 0			24
SHINER UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 286009 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12781 - 19616															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 0			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	19 3	11 9		Y	10	10 0			-0-
06	420 N	2	-0-	-418	-0-	2 3				Y	-0-				-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	21 3	10 9		Y	9	9 0			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	22 3	1 4	11 9	Y	10	10 0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
THOMAS DUHON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286010		COMPL. DATE 05/12/2013		TOTAL DEPTH 12866		PERF.13400 - 18301				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			486
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	16	4	7	9	Y	6			492
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	2			494
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	67	4	Y	27			521
						30	9							
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	4	Y	-0-			521
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	261	1	263

LESKE-LOTT UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286278		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 13174		PERF.13643 - 18282				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-			-0-
06	29 X	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LESKE-LOTT UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 286279		COMPL. DATE 07/26/2012		TOTAL DEPTH 13166		PERF.13835 - 18307				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DEWBRE-JOHNSON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286289		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 13052		PERF.13334 - 17192				
04	2100 X	1666	-0-	-434	-0-	13	1	1653	3	N	-0-			181
05	3968 X	1157	-0-	-2811	-0-	10	1	1146	3	N	-0-			181
						1	4							
06	3840 X	1331	-0-	-2509	-0-	10	1	1318	3	N	-0-			181
						3	4							
07	3968 X	1516	-0-	-2452	-0-	11	1	1486	3	N	16			197
						1	4	18	9					
08	1984 X	1247	-0-	-737	-0-	9	1	1222	3	N	14			211
						1	4	15	9					
09	1680 X	1494	-0-	-186	-0-	11	1	1474	3	N	7			218
						1	4	8	9					

LESKE-LOTT UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 286290		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 13326		PERF.13165 - 18406				
04	3360 X	1173	-0-	-2187	-0-	600	1	60	3	Y	153	152	1	20
						345	4	168	9					
05	3410 X	2178	-0-	-1232	-0-	647	1	981	3	Y	197	194	1	23
						333	4	217	9					
06	3210 X	1955	-0-	-1255	-0-	640	1	852	3	Y	158	154	1	27
						289	4	174	9					
07	2201 X	1916	-0-	-285	-0-	470	1	1002	3	Y	208	201	1	34
						215	4	229	9					
08	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	390	1	840	3	Y	263	255	1	42
						147	4	289	9					
09	2100 X	1408	-0-	-692	-0-	474	1	531	3	Y	199	208	1	33
						184	4	219	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
WYCHE		WELL #:		1H	RRCID ->	286291	COMPL. DATE	08/15/2019	TOTAL DEPTH	13118	PERF.13664	- 16460	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		2400 X	2047	-0-	-353	-0-	677 1 126 4	1086 3 158 9	Y	144	139 1		36
05		5022 X	2403	-0-	-2619	-0-	775 1 52 4	1396 3 180 9	Y	164	177 1		23
06		4860 X	1409	-0-	-3451	-0-	733 1 50 4	477 3 149 9	Y	135	134 1		24
07		5022 X	1429	-0-	-3593	-0-	732 1 90 4	464 3 143 9	Y	130	130 1		24
08		930 X	930	-0-	-0-	-0-	634 1 100 4	95 3 101 9	Y	92	100 1		16
09		2340 X	602	-0-	-1738	-0-	424 1 78 9	100 4	Y	71	67 1		20
TURNBULL UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	286292	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	11492	PERF.11570	- 16673	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
LESKE-LOTT UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	286321	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	13132	PERF.13708	- 18333	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SHINER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287429	COMPL. DATE	10/05/2018	TOTAL DEPTH	12321	PERF.13136	- 21748	
*10		13702 X	166	-0-	-13536	-0-	3 1 26 4	107 3 30 9	Y	27			347
*11		14430 X	14430	-0-	-0-	-0-	10595 3 3264 9	571 4	Y	2967	2813 1		501
*12		10044 X	5276	-0-	-4768	-0-	140 1 248 4	3877 3 1011 9	Y	919	1127 1		293
*01		9300 X	5377	-0-	-3923	-0-	108 1 221 4	2697 3 2351 9	Y	2137	2046 1		384
*02		2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	65 1 197 4	859 3 1474 9	Y	1340	1513 1		211
*03		14880 X	2518	-0-	-12362	-0-	67 1 171 4	967 3 1313 9	Y	1194	1052 1		353
*04		14400 X	7032	-0-	-7368	-0-	103 1 424 4	4702 3 1803 9	Y	1639	1684 1		308
*05		5363 X	1914	-0-	-3449	-0-	89 1 297 4	1 3 1527 9	Y	1388	1312 1		384
*06		5190 X	1786	-0-	-3404	-0-	93 1 1348 9	345 4	Y	1225	1123 1		486
*07		7254 X	2236	-0-	-5018	-0-	111 1 644 4	126 3 1355 9	Y	1232	1248 1		470
*08		904 X	904	-0-	-0-	-0-	55 1 791 9	58 4	Y	719	754 1		435
*09		7020 X	1673	-0-	-5347	-0-	100 1 60 4	333 3 1180 9	Y	1073	945 1		563

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
GREIVE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287440	COMPL. DATE	06/06/2019	TOTAL DEPTH	13077	PERF.13061	- 23226		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*10	9560 X	9560	-0-	-0-	-0-	2281 1	5284 3	Y	1664	1331	1			625
						165 4	1830 9							
*11	11932 X	11932	-0-	-0-	-0-	2700 1	6671 3	Y	2138	2248	1			515
						209 4	2352 9							
*12	12435 X	12435	-0-	-0-	-0-	2679 1	7665 3	Y	1610	1625	1			500
						320 4	1771 9							
*01	10942 X	10942	-0-	-0-	-0-	2697 1	5830 3	Y	1914	2216	1			198
						310 4	2105 9							
*02	12525 X	12525	-0-	-0-	-0-	2278 1	8193 3	Y	1624	1481	1			341
						268 4	1786 9							
*03	13924 X	13924	-0-	-0-	-0-	2580 1	9213 3	Y	1667	1712	1			296
						297 4	1834 9							
*04	11339 X	11339	-0-	-0-	-0-	2555 1	6888 3	Y	1550	1338	1			508
						191 4	1705 9							
*05	10991 X	10991	-0-	-0-	-0-	2570 1	6640 3	Y	1511	1695	1			324
						119 4	1662 9							
*06	10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	2431 1	6145 3	Y	1155	761	1			718
						166 4	1271 9							
*07	10875 X	10875	-0-	-0-	-0-	2650 1	6624 3	Y	1345	1528	1			535
						121 4	1480 9							
*08	10736 X	10736	-0-	-0-	-0-	3126 1	6022 3	Y	1305	1304	1			536
						152 4	1436 9							
*09	11340 X	9693	-0-	-1647	-0-	2986 1	5245 3	Y	1227	1140	1			623
						112 4	1350 9							

MIXON		WELL #:		1H	RRCID ->	287513	COMPL. DATE	06/18/2019	TOTAL DEPTH	12578	PERF.13194	- 21024	
*10	9083 X	6900	-0-	-2183	-0-	982 1	3734 3	Y	1892	1862	1		265
						103 4	2081 9						
*11	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	730 1	3694 3	Y	2554	2085	1		734
						84 4	2809 9						
*12	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	752 1	1615 3	Y	1592	1869	1		457
						122 4	1751 9						
*01	9083 X	2949	-0-	-6134	-0-	1067 1	48 4	Y	1667	1557	1		567
						1834 9							
*02	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	913 1	3811 3	Y	1915	2275	1		207
						117 4	2107 9						
*03	7564 X	5003	-0-	-2561	-0-	1166 1	2105 3	Y	1455	1439	1		223
						131 4	1601 9						
*04	7320 X	3006	-0-	-4314	-0-	1106 1	90 4	Y	1645	1463	1		405
						1810 9							
*05	7688 X	2239	-0-	-5449	-0-	1066 1	20 4	Y	1048	1293	1		160
						1153 9							
*06	7440 X	2053	-0-	-5387	-0-	762 1	9 4	Y	1165	956	1		369
						1282 9							
*07	7688 X	2368	-0-	-5320	-0-	868 1	1500 9	Y	1364	1330	1		403
*08	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	649 1	92 3	Y	1000	910	1		493
						17 4	1100 9						
*09	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	891 1	1 4	Y	652	927	1		218
						717 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
LESKE-LOTT UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 288013		COMPL. DATE 06/16/2018			TOTAL DEPTH 13161 PERF.13558 - 18336		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14182 X	14182	-0-	-0-	-0-	1088 1	10828 3	Y	1491	1399 1	197
						626 4	1640 9				
05	13299 X	12545	-0-	-754	-0-	1109 1	9269 3	Y	1451	1478 1	170
						571 4	1596 9				
06	12870 X	11423	-0-	-1447	-0-	1049 1	8526 3	Y	1249	1205 1	214
						474 4	1374 9				
07	14663 X	11614	-0-	-3049	-0-	1154 1	8554 3	Y	1253	1263 1	204
						528 4	1378 9				
08	11692 X	11692	-0-	-0-	-0-	1264 1	8500 3	Y	1318	1313 1	209
						478 4	1450 9				
09	14190 X	10448	-0-	-3742	-0-	1081 1	7605 3	Y	1220	1227 1	202
						420 4	1342 9				
LESKE-LOTT UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 288014		COMPL. DATE 06/16/2018			TOTAL DEPTH 13131 PERF.13434 - 18901		
04	12960 X	11871	-0-	-1089	-0-	1075 1	8653 3	Y	1386	1280 1	183
						618 4	1525 9				
05	12276 X	11408	-0-	-868	-0-	1134 1	8296 3	Y	1267	1302 1	148
						584 4	1394 9				
06	11880 X	10931	-0-	-949	-0-	1107 1	8021 3	Y	1184	1129 1	203
						501 4	1302 9				
07	12276 X	11055	-0-	-1221	-0-	1237 1	7897 3	Y	1232	1235 1	200
						566 4	1355 9				
08	11642 X	11642	-0-	-0-	-0-	1286 1	8629 3	Y	1127	1149 1	178
						487 4	1240 9				
09	11880 X	10786	-0-	-1094	-0-	1072 1	8107 3	Y	1082	1081 1	179
						417 4	1190 9				
COMANCHE		WELL #: 1H		RRCID -> 288396		COMPL. DATE 03/06/2022			TOTAL DEPTH 12180 PERF.13105 - 23718		
*10	26350 X	5797	-0-	-20553	-0-	422 1	3597 3	Y	1531	1320 1	618
						94 4	1684 9				
*11	25500 X	99	-0-	-25401	-0-	99 4		Y	-0-		618
*12	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-			Y	-0-		618
*01	11315 X	4398	-0-	-6917	-0-	922 1	3372 3	Y	-0-	95 1	523
						104 4					
*02	991 X	991	-0-	-0-	-0-	41 1	502 3	Y	392	894 1	21
						17 4	431 9				
*03	5797 X	2345	-0-	-3452	-0-	84 1	576 3	Y	1506	1473 1	54
						28 4	1657 9				
*04	4260 X	601	-0-	-3659	-0-	22 1	1 3	Y	525	561 1	18
						578 9					
*05	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-			Y	-0-	18 1	-0-
*06	4260 X	1643	-0-	-2617	-0-	16 1	249 3	Y	1250	1180 1	70
						3 4	1375 9				
*07	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	232 1	3464 3	Y	2600	2529 1	141
						33 4	2860 9				
*08	12516 X	12516	-0-	-0-	-0-	657 1	8103 3	Y	3299	3308 1	132
						127 4	3629 9				
*09	12759 X	12759	-0-	-0-	-0-	819 1	5653 3	Y	5666	5298 1	500
						54 4	6233 9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
HEMBY UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288628 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12827 PERF.12852 - 18545														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	454	1	1	3	Y	333	345	0	9
						8	4	366	9					
05	1147 X	459	-0-	-688	-0-	238	1	3	4	Y	198	200	0	7
						218	9							
06	990 N	798	-0-	-192	-0-	315	1	11	3	Y	423	427	0	3
						7	4	465	9					
07	868 N	791	-0-	-77	-0-	371	1	14	3	Y	365	364	0	4
						4	4	402	9					
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	359	1	13	3	Y	334	333	0	5
						4	4	367	9					
09	810 N	530	-0-	-280	-0-	288	1	4	4	Y	216	218	0	3
						238	9							

REYNOLDS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 288733 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13159 - 18710														
04	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	135	1	2462	3	Y	680	624	0	167
						21	4	748	9					
05	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	135	1	2770	3	Y	679	706	0	140
						34	4	747	9					
06	2970 X	2847	-0-	-123	-0-	134	1	2090	3	Y	544	539	0	145
						25	4	598	9					
07	3472 X	2955	-0-	-517	-0-	117	1	2141	3	Y	617	615	0	147
						18	4	679	9					
08	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	117	1	2853	3	Y	717	686	0	178
						11	4	789	9					
09	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	123	1	2916	3	Y	648	657	0	169
						20	4	713	9					

GOS WELL #: 1H RRCID -> 288748 COMPL. DATE 03/04/2022 TOTAL DEPTH 13523 PERF.14089 - 23702														
04	52170 X	16057	-0-	-36113	-0-	16	1	14775	3	N	1151	1104	1	253
						1266	9							
05	53909 X	3031	-0-	-50878	-0-	10	1	1998	3	N	930	966	1	217
						1023	9							
06	52170 X	10726	-0-	-41444	-0-	9990	3	736	9	N	669	552	1	334
07	25761 X	10871	-0-	-14890	-0-	9528	3	1343	9	N	1221	970	1	585
08	25761 X	3474	-0-	-22287	-0-	9	1	2324	3	N	1037	1079	1	543
						1141	9							
09	16050 X	4660	-0-	-11390	-0-	5	1	3513	3	N	1038	953	1	628
						1142	9							

DRELLEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288784 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13070 - 21603														
04	23520 X	17787	-0-	-5733	-0-	2214	1	14692	3	Y	801	836	1	125
						881	9							
05	21580 X	21580	-0-	-0-	-0-	2363	1	18073	3	Y	1040	936	1	229
						1144	9							
06	20310 X	19087	-0-	-1223	-0-	2008	1	16071	3	Y	916	948	1	197
						1008	9							
07	20987 X	14384	-0-	-6603	-0-	2088	1	11299	3	Y	906	944	1	159
						997	9							
08	13354 X	13354	-0-	-0-	-0-	2227	1	10283	3	Y	767	771	1	155
						844	9							
09	20880 X	13961	-0-	-6919	-0-	2245	1	10861	3	Y	777	687	1	245
						855	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
FRANCES WELL #: 1H RRCID -> 288791 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13265 - 21389															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	20210 X	20210	-0-	-0-	-0-	2 1	18235 3	1821 9		N	1655	1342 1			762
05	23343 X	18820	-0-	-4523	-0-	152 4	1821 9	2616 1	13837 3	N	1985	1868 1			879
06	25410 X	14945	-0-	-10465	-0-	183 4	2184 9	4150 1	8924 3	N	1593	2066 1			406
07	26257 X	15784	-0-	-10473	-0-	119 4	1752 9	850 1	13117 3	N	1541	1327 1			620
08	26257 X	14526	-0-	-11731	-0-	122 4	1695 9	131 1	12775 3	N	1473	1822 1			271
09	20220 X	14320	-0-	-5900	-0-	1620 9		8 1	12733 3	N	1435	907 1			799
						1579 9									
HEMBY UNIT B WELL #: 501H RRCID -> 288925 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12841 - 18575															
04	420 N	332	-0-	-88	-0-	258 1	5 4	69 9		Y	63	64 0			2
05	434 N	196	-0-	-238	-0-	161 1	2 4	33 9		Y	30	31 0			1
06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	411 1	235 3	9 4	452 9	Y	411	409 0			3
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	356 1	94 3	9 4	259 9	Y	235	236 0			2
08	963 X	963	-0-	-0-	-0-	419 1	109 3	5 4	430 9	Y	391	388 0			5
09	1110 X	714	-0-	-396	-0-	410 1	6 4	298 9		Y	271	272 0			4
DAVENPORT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289124 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF.12073 - 15994															
04	210 N	18	-0-	-192	-0-	1 1	11 3	6 9		Y	5	5 0			-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	4 1	75 3	107 9		Y	97	97 0			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BEST-FENNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289125 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11914 - 17044															
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	21 1	402 3	1 4	172 9	Y	156	156 0			1
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	32 1	636 3	2 4	212 9	Y	193	193 0			1
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	20 1	415 3	1 4	312 9	Y	284	284 0			1
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	22 1	426 3	1 4	427 9	Y	388	379 0	8 1		2
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	21 1	404 3	397 9		Y	361	362 0			1
09	840 N	620	-0-	-220	-0-	16 1	326 3	278 9		Y	253	240 0	12 1		2
PFEIFER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289126 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 11547 PERF.11929 - 16752															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
ZAESKE-ECKOLS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289128		COMPL. DATE 04/20/2012			TOTAL DEPTH 12281 PERF.12638 - 16910		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	532 1	2186 3	Y	3802	3817 0	32
						17 4	4182 9				
05	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	708 1	2796 3	Y	3058	3050 0	40
						18 4	3364 9				
06	4230 X	4209	-0-	-21	-0-	419 1	1434 3	Y	2126	2142 0	24
						17 4	2339 9				
07	4371 X	4012	-0-	-359	-0-	556 1	144 3	Y	2988	2972 0	40
						25 4	3287 9				
08	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	660 1	1907 3	Y	2976	2971 0	45
						26 4	3274 9				
09	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	764 1	2786 3	Y	1860	1880 0	25
						18 4	2046 9				
TURNBULL UNIT A		WELL #: 11H		RRCID -> 289129		COMPL. DATE 10/12/2012			TOTAL DEPTH 11343 PERF.11515 - 15437		
04	3000 N	5155	-0-	2155	2155	391 1	4599 3	Y	145	149 0	2
						5 4	160 9				
05	2561 N	406	-0-	-2155	-0-	184 1	1 4	Y	201	200 0	3
						221 9					
06	960 N	667	-0-	-293	-0-	528 1	9 3	Y	112	114 0	1
						7 4	123 9				
07	1891 X	422	-0-	-1469	-0-	267 1	5 4	Y	136	136 0	1
						150 9					
08	361 X	361	-0-	-0-	-0-	301 1	3 3	Y	45	46 0	-0-
						7 4	50 9				
09	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-			Y	-0-		-0-
BUEHRING UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289133		COMPL. DATE 09/25/2020			TOTAL DEPTH 12162 PERF.12125 - 17254		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TURNBULL UNIT E		WELL #: 5H		RRCID -> 289134		COMPL. DATE 07/18/2011			TOTAL DEPTH 11707 PERF.11875 - 16702		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BEST-HUTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289136		COMPL. DATE 06/16/2011			TOTAL DEPTH 11556 PERF.11826 - 15738		
04	270 N	137	-0-	-133	-0-	8 3	129 9	Y	117	117 0	1
05	248 N	67	-0-	-181	-0-	1 1	11 3	Y	50	51 0	-0-
						55 9					
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398										
REYNOLDS GAS UNIT 3			WELL #: 501H		RRCID -> 289286		COMPL. DATE 04/22/2015		TOTAL DEPTH 12909		PERF.13109 - 17352		
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		
04	3000 N	3063	-0-	63	63	191 1 29 4	1907 3 936 9	Y	851	708 0	209		
05	2430 N	2367	-0-	-63	-0-	200 1 51 4	1519 3 597 9	Y	543	640 0	112		
06	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	227 1 42 4	1071 3 536 9	Y	487	469 0	130		
07	1767 X	1697	-0-	-70	-0-	220 1 35 4	1031 3 411 9	Y	374	415 0	89		
08	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	239 1 23 4	1476 3 364 9	Y	331	338 0	82		
09	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	314 1 51 4	2760 3 644 9	Y	585	514 0	153		
TURNBULL UNIT A			WELL #: 10H		RRCID -> 289308		COMPL. DATE 10/04/2012		TOTAL DEPTH 11338		PERF.11850 - 17593		
04	16770 X	2066	-0-	-14704	-0-	401 1 4 4	1281 3 380 9	Y	345	349 0	4		
05	17329 X	1003	-0-	-16326	-0-	233 1 2 4	294 3 474 9	Y	431	429 0	6		
06	16770 X	1912	-0-	-14858	-0-	595 1 10 4	754 3 553 9	Y	503	503 0	6		
07	7688 X	1802	-0-	-5886	-0-	568 1 10 4	703 3 521 9	Y	474	476 0	4		
08	843 X	843	-0-	-0-	-0-	409 1 9 4	12 3 413 9	Y	375	376 0	3		
09	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	452 1 2 4	1707 3 552 9	Y	502	500 0	5		
TURNBULL UNIT H			WELL #: 14H		RRCID -> 289311		COMPL. DATE 09/22/2012		TOTAL DEPTH 11413		PERF.11400 - 16002		
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	238 1 48 9	2 4 Y	Y	44	44 0	1		
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	298 1 2 4	1 3 40 9	Y	36	36 0	1		
*06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	236 1 3 4	1 3 98 9	Y	89	89 0	1		
07	310 N	291	-0-	-19	-0-	217 1 70 9	4 4 Y	Y	64	64 0	1		
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	171 1 4 4	1 3 22 9	Y	20	21 0	-0-		
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-		
TURNBULL UNIT G			WELL #: 15H		RRCID -> 289312		COMPL. DATE 09/22/2012		TOTAL DEPTH 11425		PERF.11500 - 18032		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
LESKE-LOTT UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 289620		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 13188		PERF.12750 - 14969		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322			Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322			Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322			Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322			Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322			Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322			Y	-0-		-0-		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
REYNOLDS GAS UNIT 3		WELL #: 1H		RRCID -> 289743		COMPL. DATE 10/18/2012		TOTAL DEPTH 13019 PERF.13323 - 17973								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

REYNOLDS GAS UNIT 3		WELL #: 2H		RRCID -> 289744		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 13052 PERF.13117 - 18384								
04	3960 X	3695	-0-	-265	-0-	172 1	2775 3	26 4	722 9	Y	656	594 0				161
05	4092 X	3514	-0-	-578	-0-	170 1	2665 3	43 4	636 9	Y	578	620 0				119
06	3960 X	2805	-0-	-1155	-0-	151 1	2021 3	28 4	605 9	Y	550	522 0				147
07	4092 X	2622	-0-	-1470	-0-	136 1	1895 3	21 4	570 9	Y	518	542 0				123
08	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	131 1	2315 3	12 4	619 9	Y	563	546 0				140
09	3690 X	3478	-0-	-212	-0-	148 1	2668 3	24 4	638 9	Y	580	568 0				152

MAD KING UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289918		COMPL. DATE 11/10/2021		TOTAL DEPTH 13346 PERF.13471 - 21536								
04	16295 X	16295	-0-	-0-	-0-	1928 1	12794 3	1573 9		Y	1430	190 0	1266 1			194
05	18321 X	16864	-0-	-1457	-0-	1791 1	13703 3	1370 9		Y	1245	178 0	1026 1			235
06	17730 X	17568	-0-	-162	-0-	1816 1	14533 3	1219 9		Y	1108	49 0	1066 1			228
07	18321 X	13633	-0-	-4688	-0-	1924 1	10409 3	1300 9		Y	1182	98 0	1122 1			190
08	12293 X	12293	-0-	-0-	-0-	1964 1	9069 3	1260 9		Y	1145	148 0	985 1			202
09	17580 X	11587	-0-	-5993	-0-	1819 1	8800 3	968 9		Y	880	97 0	738 1			247

HENDERSON		WELL #: 17H		RRCID -> 291347		COMPL. DATE 03/10/2022		TOTAL DEPTH 13360 PERF.13854 - 18875								
04	36090 X	23220	-0-	-12870	-0-	2153 1	19419 3	401 4	1247 9	Y	1134	1081 1				283
05	34658 X	25262	-0-	-9396	-0-	2193 1	21542 3	148 4	1379 9	Y	1254	1364 1				173
06	28290 X	23786	-0-	-4504	-0-	2052 1	20449 3	141 4	1144 9	Y	1040	1026 1				187
07	29233 X	13709	-0-	-15524	-0-	1377 1	11075 3	168 4	1089 9	Y	990	992 1				185
08	19555 X	19555	-0-	-0-	-0-	1746 1	16453 3	276 4	1080 9	Y	982	1000 1				167
09	24450 X	19040	-0-	-5410	-0-	1499 1	16276 3	353 4	912 9	Y	829	768 1				228

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC HENDERSON		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 16H RRCID -> 291490 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13944 - 18941																	
04		31380 X	23170	-0-	-8210	-0-	2196 409	1 4	19090 1475	3 9	Y	1341	1251	1			335
05		29264 X	23496	-0-	-5768	-0-	2091 141	1 4	20094 1170	3 9	Y	1064	1252	1			147
06		27060 X	22142	-0-	-4918	-0-	1940 133	1 4	18864 1205	3 9	Y	1095	1045	1			197
07		26784 X	24087	-0-	-2697	-0-	1905 233	1 4	20094 1855	3 9	Y	1686	1568	1			315
08		19598 X	19598	-0-	-0-	-0-	1677 266	1 4	15804 1851	3 9	Y	1683	1711	1			287
09		23160 X	18679	-0-	-4481	-0-	1403 331	1 4	15267 1678	3 9	Y	1525	1393	1			419

SHINER-SCULLY SA WELL #: 1H RRCID -> 292564 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 12463 PERF.13211 - 20409																	
04		32869 X	32869	-0-	-0-	-0-	1664 513	1 4	26780 3912	3 9	Y	3556	3378	1			364
05		26234 X	26234	-0-	-0-	-0-	1568 235	1 4	21502 2929	3 9	Y	2663	2715	1			312
06		22226 X	22226	-0-	-0-	-0-	1565 328	1 4	17889 2444	3 9	Y	2222	2126	1			408
07		33976 X	18910	-0-	-15066	-0-	1542 213	1 4	14699 2456	3 9	Y	2233	2297	1			344
08		13027 X	13027	-0-	-0-	-0-	1097 233	1 4	9231 2466	3 9	Y	2242	2257	1			329
09		32880 X	12127	-0-	-20753	-0-	1208 110	1 4	8463 2346	3 9	Y	2133	2141	1			321

SCULLY SA1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293175 COMPL. DATE 03/31/2023 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13211 - 20409																	
04		33510 X	33510	-0-	-0-	-0-	1581 491	1 4	25574 5864	3 9	Y	5331	5189	1			546
05		36656 X	36656	-0-	-0-	-0-	1826 308	1 4	28674 5848	3 9	Y	5316	5240	1			622
06		29799 X	29799	-0-	-0-	-0-	1749 405	1 4	23017 4628	3 9	Y	4207	4056	1			773
07		31673 X	31673	-0-	-0-	-0-	2077 328	1 4	24305 4963	3 9	Y	4512	4589	1			696
08		26829 X	26829	-0-	-0-	-0-	2147 474	1 4	19785 4423	3 9	Y	4021	4127	1			590
09		35460 X	23995	-0-	-11465	-0-	2378 226	1 4	17642 3749	3 9	Y	3408	3485	1			513

SCULLY SA2 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293176 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13105 - 22371																	
04		38010 X	34088	-0-	-3922	-0-	1562 496	1 4	26050 5980	3 9	Y	5436	5178	1			557
05		39277 X	38763	-0-	-514	-0-	1928 326	1 4	30480 6029	3 9	Y	5481	5396	1			642
06		38010 X	33203	-0-	-4807	-0-	1914 450	1 4	25759 5080	3 9	Y	4618	4411	1			849
07		35216 X	32616	-0-	-2600	-0-	2102 336	1 4	25108 5070	3 9	Y	4609	4747	1			711
08		23375 X	23375	-0-	-0-	-0-	1940 422	1 4	17307 3706	3 9	Y	3369	3586	1			494
09		37500 X	17329	-0-	-20171	-0-	1865 162	1 4	12236 3066	3 9	Y	2787	2862	1			419

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294318 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12354 - 17552															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		51840 X	-0-	-0-	-51840	-0-					Y	-0-			-0-
05		53568 X	303	-0-	-53265	-0-	278	1	13	3	Y	9	9	0	-0-
									2	4					
06		655 X	655	-0-	-0-	-0-	622	1	10	3	Y	1	1	0	-0-
									11	4					
07		87 X	87	-0-	-0-	-0-	83	1	3	3	Y	-0-			-0-
									1	4					
08		310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
09		660 X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-			-0-

CHEER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294339 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 12371 PERF.12641 - 20195															
04		123480 X	70967	-0-	-52513	-0-	2925	1	52921	3	Y	13029	13215	1	438
									789	4					
05		127596 X	59246	-0-	-68350	-0-	3911	1	41855	3	Y	11893	11737	1	594
									398	4					
06		123480 X	57373	-0-	-66107	-0-	3208	1	43277	3	Y	9362	9434	1	522
									590	4					
07		127596 X	54713	-0-	-72883	-0-	2549	1	42652	3	Y	8271	8344	1	449
									414	4					
08		94643 X	53528	-0-	-41115	-0-	3132	1	41610	3	Y	7409	7562	1	296
									636	4					
09		70980 X	46556	-0-	-24424	-0-	3612	1	35847	3	Y	6138	5880	1	554
									345	4					

CHEER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294352 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12785 - 21632															
04		159450 X	68877	-0-	-90573	-0-	2826	1	51103	3	Y	12895	13112	1	433
									763	4					
05		164765 X	62901	-0-	-101864	-0-	4295	1	45936	3	Y	11121	10998	1	556
									437	4					
06		159450 X	55048	-0-	-104402	-0-	3269	1	41652	3	Y	8691	8762	1	485
									567	4					
07		132990 X	48010	-0-	-84980	-0-	2336	1	37064	3	Y	7500	7578	1	407
									360	4					
08		90954 X	38270	-0-	-52684	-0-	2255	1	28505	3	Y	6421	6572	1	256
									447	4					
09		68880 X	30685	-0-	-38195	-0-	2561	1	25681	3	Y	1995	2060	1	191
									248	4					

KIMBLE-GILLEY UNIT WELL #: 502H RRCID -> 294409 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12167 PERF.12278 - 17592															
04		28560 X	1779	-0-	-26781	-0-	63	1	1196	3	Y	471	473	0	2
									2	4					
05		29512 X	1885	-0-	-27627	-0-	66	1	1302	3	Y	467	467	0	2
									3	4					
06		1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	58	1	1204	3	Y	392	392	0	2
									4	4					
07		1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	58	1	1152	3	Y	385	377	0	2
									2	4					
08		2263 X	1132	-0-	-1131	-0-	43	1	817	3	Y	246	247	0	1
									1	4					
09		1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-			271	9	Y	-0-	1	0	-0-

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES									
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398															
KIMBLE-GILLEY UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 294772		COMPL. DATE 05/10/2017		TOTAL DEPTH 12248 PERF.12217 - 17769									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	32430 X	2105	-0-	-30325	-0-	74 1	1410 3	3 4	618 9	Y	562	562 0				3	
05	33511 X	2226	-0-	-31285	-0-	79 1	1535 3	4 4	608 9	Y	553	553 0				3	
06	32430 X	1963	-0-	-30467	-0-	79 1	1628 3	5 4	251 9	Y	228	230 0				1	
07	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	86 1	1698 3	2 4	188 9	Y	171	167 0	4 1			1	
08	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	77 1	1465 3	2 4	152 9	Y	138	138 0				1	
09	2310 X	1677	-0-	-633	-0-	71 1	1439 3	1 4	166 9	Y	151	144 0	7 1			1	
ST. GERMAINE-IMPERIAL UNIT										WELL #: 5H		RRCID -> 294883		COMPL. DATE 01/07/2018		TOTAL DEPTH 11679 PERF.12056 - 19820	
04	62580 X	906	-0-	-61674	-0-	633 1	1 3	10 4	262 9	Y	238	235 0				4	
*05	64666 X	610	-0-	-64056	-0-	513 1	1 3	4 4	92 9	Y	84	87 0				1	
*06	62580 X	571	-0-	-62009	-0-	524 1	13 3	9 4	25 9	Y	23	24 0				-0-	
07	64666 X	-0-	-0-	-64666	-0-					Y	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
TURNBULL UNIT E										WELL #: 1H		RRCID -> 294884		COMPL. DATE 02/29/2020		TOTAL DEPTH 11724 PERF.11412 - 18562	
04	58080 X	3627	-0-	-54453	-0-	663 1	1818 3	7 4	1139 9	Y	1035	1041 0				13	
05	60016 X	2886	-0-	-57130	-0-	718 1	1471 3	6 4	691 9	Y	628	632 0				9	
06	58080 X	645	-0-	-57435	-0-	246 1	237 3	4 4	158 9	Y	144	151 0				2	
07	60016 X	296	-0-	-59720	-0-	213 1	7 3	4 4	72 9	Y	65	66 0				1	
08	710 X	710	-0-	-0-	-0-	500 1	15 3	11 4	184 9	Y	167	166 0				2	
09	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	556 1	242 3	2 4	229 9	Y	208	208 0				2	
TURNBULL UNIT E										WELL #: 3H		RRCID -> 294885		COMPL. DATE 02/29/2020		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11459 - 18595	
04	0 W	4445	-0-	4445	828999	589 1	2633 3	7 4	1216 9	Y	1105	1110 0				14	
05	0 W	4205	-0-	4205	833204	634 1	2430 3	6 4	1135 9	Y	1032	1031 0				15	
06	0 W	2100	-0-	2100	835304	269 1	1201 3	6 4	624 9	Y	567	576 0				6	
07	0 W	952	-0-	952	836256	69 1	385 3	1 4	497 9	Y	452	454 0				4	
08	0 W	5389	-0-	5389	841645	599 1	2294 3	14 4	2482 9	Y	2256	2240 0				20	
09	0 W	3987	-0-	3987	845632	575 1	1713 3	3 4	1696 9	Y	1542	1547 0				15	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC GILLEY UNIT		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

WELL #: 504H		RRCID -> 294887		COMPL. DATE 03/06/2017			TOTAL DEPTH 11926			PERF.12493 - 17711					
04	550 X	550	-0-	-0-	-0-	463 1	4 3	9 4	74 9	Y	67	66	0		2
05	959 X	959	-0-	-0-	-0-	486 1	90 3	6 4	377 9	Y	343	334	0		11
06	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	458 1	430 3	4 4	442 9	Y	402	401	0		12
07	745 X	745	-0-	-0-	-0-	502 1	3 3	6 4	234 9	Y	213	218	0		7
08	670 X	670	-0-	-0-	-0-	480 1	1 3	10 4	179 9	Y	163	163	0		7
09	873 X	873	-0-	-0-	-0-	481 1	37 3	3 4	352 9	Y	320	313	0		14

TURNBULL UNIT B-C 9H PSA		WELL #: 9H		RRCID -> 294888		COMPL. DATE 06/14/2018			TOTAL DEPTH 11359			PERF.11799 - 20999			
04	41790 X	657	-0-	-41133	-0-	528 1	8 3	5 4	116 9	Y	105	110	0		1
05	43183 X	681	-0-	-42502	-0-	557 1	13 3	4 4	107 9	Y	97	97	0		1
06	41790 X	2683	-0-	-39107	-0-	688 1	1477 3	12 4	506 9	Y	460	456	0		5
07	43183 X	5716	-0-	-37467	-0-	934 1	3634 3	18 4	1130 9	Y	1027	1023	0		9
08	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	735 1	2934 3	18 4	887 9	Y	806	808	0		7
09	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	598 1	1498 3	3 4	607 9	Y	552	553	0		6

TURNBULL UNIT B-C 12H PSA		WELL #: 12H		RRCID -> 294892		COMPL. DATE 06/14/2018			TOTAL DEPTH 11444			PERF.11858 - 18598			
04	59610 X	-0-	-0-	-59610	-0-					Y	-0-	5	0		-0-
05	61597 X	2454	-0-	-59143	-0-	332 1	1587 3	3 4	532 9	Y	484	477	0		7
06	59610 X	3036	-0-	-56574	-0-	580 1	1828 3	12 4	616 9	Y	560	561	0		6
07	61597 X	922	-0-	-60675	-0-	363 1	164 3	6 4	389 9	Y	354	357	0		3
08	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	503 1	2456 3	12 4	582 9	Y	529	527	0		5
09	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	434 1	1559 3	2 4	618 9	Y	562	561	0		6

TURNBULL UNIT B-C 10H PSA		WELL #: 10H		RRCID -> 294893		COMPL. DATE 06/14/2018			TOTAL DEPTH 11272			PERF.11805 - 20213			
04	54900 X	4997	-0-	-49903	-0-	791 1	3450 3	9 4	747 9	Y	679	680	0		9
05	56730 X	5364	-0-	-51366	-0-	867 1	3751 3	8 4	738 9	Y	671	670	0		10
06	54900 X	4570	-0-	-50330	-0-	744 1	3049 3	16 4	761 9	Y	692	694	0		8
07	56730 X	2822	-0-	-53908	-0-	582 1	1620 3	11 4	609 9	Y	554	557	0		5
08	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	203 1	900 3	5 4	943 9	Y	857	854	0		8
09	840 X	840	-0-	-0-	-0-	499 1	2 4	339 9		Y	308	313	0		3

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
TURNBULL UNIT B-C-G 1H PSA		WELL #:		1H	RRCID -> 294894	COMPL. DATE 06/14/2018	TOTAL DEPTH 11440	PERF.11850	- 18441						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	58320 X	3366	-0-	-54954	-0-	680 1	1765 3	7 4	914 9	Y	831	831 0			11
05	60264 X	1925	-0-	-58339	-0-	636 1	660 3	5 4	624 9	Y	567	570 0			8
06	58320 X	3969	-0-	-54351	-0-	676 1	1879 3	13 4	1401 9	Y	1274	1268 0			14
07	60264 X	2860	-0-	-57404	-0-	636 1	1100 3	12 4	1112 9	Y	1011	1016 0			9
08	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	585 1	763 3	14 4	1056 9	Y	960	960 0			9
09	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	614 1	1508 3	3 4	932 9	Y	847	847 0			9
TURNBULL UNIT B-C 11H PSA		WELL #:		11H	RRCID -> 294895	COMPL. DATE 06/14/2018	TOTAL DEPTH 11380	PERF.11787	- 19404						
04	71610 X	5703	-0-	-65907	-0-	710 1	3998 3	8 4	987 9	Y	897	893 0			12
05	73997 X	5280	-0-	-68717	-0-	738 1	3731 3	7 4	804 9	Y	731	732 0			11
06	71610 X	4449	-0-	-67161	-0-	657 1	3161 3	15 4	616 9	Y	560	565 0			6
07	73997 X	1414	-0-	-72583	-0-	501 1	520 3	9 4	384 9	Y	349	352 0			3
08	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	646 1	4457 3	16 4	828 9	Y	753	749 0			7
09	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	595 1	3626 3	3 4	772 9	Y	702	702 0			7
TURNBULL UNIT H-G PSA		WELL #:		1H	RRCID -> 294896	COMPL. DATE 01/25/2019	TOTAL DEPTH 11414	PERF.11780	- 16646						
04	37770 X	4388	-0-	-33382	-0-	604 1	2884 3	7 4	893 9	Y	812	813 0			11
05	39029 X	4838	-0-	-34191	-0-	703 1	3240 3	7 4	888 9	Y	807	806 0			12
06	37770 X	4985	-0-	-32785	-0-	680 1	3374 3	16 4	915 9	Y	832	835 0			9
07	39029 X	4784	-0-	-34245	-0-	678 1	3087 3	14 4	1005 9	Y	914	915 0			8
08	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	581 1	2782 3	14 4	983 9	Y	894	894 0			8
09	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	542 1	2170 3	3 4	1067 9	Y	970	968 0			10
TURNBULL UNIT H		WELL #:		3H	RRCID -> 294900	COMPL. DATE 06/17/2019	TOTAL DEPTH 11645	PERF.11645	- 18452						
04	97350 X	3131	-0-	-94219	-0-	513 1	2007 3	6 4	605 9	Y	550	553 0			7
05	100595 X	4077	-0-	-96518	-0-	671 1	2875 3	6 4	525 9	Y	477	477 0			7
06	97350 X	5011	-0-	-92339	-0-	666 1	3280 3	16 4	1049 9	Y	954	950 0			11
07	100595 X	4879	-0-	-95716	-0-	667 1	3139 3	13 4	1060 9	Y	964	966 0			9
08	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	665 1	3288 3	16 4	1168 9	Y	1062	1061 0			10
09	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	642 1	3109 3	3 4	954 9	Y	867	868 0			9

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
TURNBULL UNIT H WELL #: 5H RRCID -> 294901 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 11649 PERF.11701 - 17528															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		77820 X	6276	-0-	-71544	-0-	737	1	4769	3	Y	693	698	0	9
							8	4	762	9					
05		80414 X	4823	-0-	-75591	-0-	618	1	3431	3	Y	698	697	0	10
							6	4	768	9					
06		77820 X	7173	-0-	-70647	-0-	904	1	5563	3	Y	621	624	0	7
							23	4	683	9					
07		80414 X	7409	-0-	-73005	-0-	901	1	5236	3	Y	1139	1136	0	10
							19	4	1253	9					
08		7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	820	1	5050	3	Y	1016	1017	0	9
							20	4	1118	9					
09		5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	735	1	4789	3	Y	93	101	0	1
							4	4	102	9					
TURNBULL UNIT H WELL #: 4H RRCID -> 294902 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 11606 PERF.11610 - 18037															
04		101280 X	6177	-0-	-95103	-0-	669	1	4132	3	Y	1244	1246	0	16
							8	4	1368	9					
05		104656 X	6031	-0-	-98625	-0-	714	1	4008	3	Y	1184	1183	0	17
							7	4	1302	9					
06		101280 X	5729	-0-	-95551	-0-	690	1	3876	3	Y	1042	1048	0	11
							17	4	1146	9					
07		104656 X	4988	-0-	-99668	-0-	677	1	3449	3	Y	771	775	0	7
							14	4	848	9					
08		5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	680	1	3739	3	Y	734	734	0	7
							17	4	807	9					
09		5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	626	1	3836	3	Y	716	716	0	7
							4	4	788	9					
GROSS-MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294905 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12117 PERF.12026 - 16303															
04		49470 X	793	-0-	-48677	-0-	470	1	13	3	Y	274	276	0	7
							9	4	301	9					
05		51119 X	804	-0-	-50315	-0-	537	1	6	3	Y	227	227	0	7
							11	4	250	9					
06		49470 X	1811	-0-	-47659	-0-	283	1	686	3	Y	757	749	0	15
							9	4	833	9					
07		51119 X	1489	-0-	-49630	-0-	577	1	795	3	Y	95	109	0	1
							12	4	105	9					
08		128 X	128	-0-	-0-	-0-	47	1	74	3	Y	5	6	0	-0-
							1	4	6	9					
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GROSS-MCLEAN UNIT WELL #: 502H RRCID -> 294906 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12260 - 16608															
04		41670 X	4993	-0-	-36677	-0-	714	1	2898	3	Y	1244	1235	0	34
							13	4	1368	9					
05		43059 X	4505	-0-	-38554	-0-	715	1	2633	3	Y	1038	1040	0	32
							15	4	1142	9					
06		41670 X	4367	-0-	-37303	-0-	581	1	2746	3	Y	927	940	0	19
							20	4	1020	9					
07		43059 X	4633	-0-	-38426	-0-	687	1	2887	3	Y	948	954	0	13
							16	4	1043	9					
08		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	673	1	2994	3	Y	856	852	0	17
							16	4	942	9					
09		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	631	1	2450	3	Y	913	912	0	18
							13	4	1004	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES		
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//	525398									
GROSS-MCLEAN UNIT			WELL #:	5H	RRCID ->	294907	COMPL. DATE	11/26/2018	TOTAL DEPTH	12118	PERF.11996	- 15045	
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	
04	50070 X	2752	-0-	-47318	-0-	592 1	1247 3	Y	820	816 0		22	
						11 4	902 9						
05	51739 X	2613	-0-	-49126	-0-	633 1	1450 3	Y	470	477 0		15	
						13 4	517 9						
06	50070 X	2461	-0-	-47609	-0-	506 1	1441 3	Y	453	459 0		9	
						16 4	498 9						
07	51739 X	4692	-0-	-47047	-0-	977 1	2554 3	Y	1036	1031 0		14	
						21 4	1140 9						
08	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	732 1	1671 3	Y	702	702 0		14	
						17 4	772 9						
09	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	679 1	1148 3	Y	614	616 0		12	
						14 4	675 9						
TURNBULL UNIT H			WELL #:	6H	RRCID ->	294908	COMPL. DATE	06/17/2019	TOTAL DEPTH	11668	PERF.11585	- 17095	
04	0 W	6507	-0-	6507	1194746	742 1	4150 3	Y	1461	1461 0		19	
						8 4	1607 9						
05	0 W	6759	-0-	6759	1201505	794 1	4260 3	Y	1543	1540 0		22	
						8 4	1697 9						
06	0 W	7385	-0-	7385	1208890	843 1	4429 3	Y	1903	1904 0		21	
						20 4	2093 9						
07	0 W	6234	-0-	6234	1215124	808 1	3647 3	Y	1603	1609 0		15	
						16 4	1763 9						
08	0 W	5969	-0-	5969	1221093	742 1	3520 3	Y	1535	1536 0		14	
						18 4	1689 9						
09	0 W	5511	-0-	5511	1226604	653 1	3229 3	Y	1478	1477 0		15	
						3 4	1626 9						
TURNBULL UNIT H			WELL #:	2H	RRCID ->	294909	COMPL. DATE	03/03/2020	TOTAL DEPTH	11719	PERF.11658	- 18942	
04	72840 X	14475	-0-	-58365	-0-	820 1	8401 3	Y	4767	4774 0		62	
						10 4	5244 9						
05	75268 X	12667	-0-	-62601	-0-	796 1	7029 3	Y	4394	4392 0		64	
						9 4	4833 9						
06	72840 X	16576	-0-	-56264	-0-	882 1	9121 3	Y	5948	5947 0		65	
						30 4	6543 9						
07	75268 X	14734	-0-	-60534	-0-	778 1	7474 3	Y	5876	5887 0		54	
						18 4	6464 9						
08	16202 X	16202	-0-	-0-	-0-	836 1	8561 3	Y	6167	6165 0		56	
						21 4	6784 9						
09	14993 X	14993	-0-	-0-	-0-	806 1	8468 3	Y	5194	5198 0		52	
						6 4	5713 9						
TURNBULL UNIT D			WELL #:	15H	RRCID ->	294911	COMPL. DATE	08/15/2016	TOTAL DEPTH	11672	PERF.12173	- 17309	
04	43890 X	4057	-0-	-39833	-0-	353 1	3408 3	Y	265	264 0		3	
						4 4	292 9						
05	45353 X	8678	-0-	-36675	-0-	806 1	7310 3	Y	503	499 0		7	
						9 4	553 9						
06	43890 X	6248	-0-	-37642	-0-	607 1	5424 3	Y	180	185 0		2	
						19 4	198 9						
07	45353 X	6365	-0-	-38988	-0-	563 1	5589 3	Y	182	182 0		2	
						13 4	200 9						
08	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	409 1	4276 3	Y	590	587 0		5	
						11 4	649 9						
09	9887 X	9887	-0-	-0-	-0-	792 1	8150 3	Y	854	850 0		9	
						6 4	939 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
TURNBULL UNIT D WELL #: 502H RRCID -> 294912 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 11623 PERF.12019 - 17250															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	28110 X	4001	-0-	-24109	-0-	663	1	2718	3	Y	557	557	0		7
						7	4	613	9						
05	29047 X	4713	-0-	-24334	-0-	739	1	3232	3	Y	668	665	0		10
						7	4	735	9						
06	28110 X	4316	-0-	-23794	-0-	562	1	3160	3	Y	527	531	0		6
						14	4	580	9						
07	29047 X	4131	-0-	-24916	-0-	659	1	3020	3	Y	399	401	0		4
						13	4	439	9						
08	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	777	1	5281	3	Y	315	316	0		3
						19	4	347	9						
09	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	667	1	3581	3	Y	38	41	0		-0-
						4	4	42	9						
TURNBULL UNIT G WELL #: 1H RRCID -> 294913 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11722 - 17058															
04	41640 X	3650	-0-	-37990	-0-	622	1	1918	3	Y	1003	1004	0		13
						7	4	1103	9						
05	43028 X	3381	-0-	-39647	-0-	683	1	1819	3	Y	794	795	0		12
						6	4	873	9						
06	41640 X	3468	-0-	-38172	-0-	659	1	1870	3	Y	842	845	0		9
						13	4	926	9						
07	43028 X	2631	-0-	-40397	-0-	558	1	1293	3	Y	700	703	0		6
						10	4	770	9						
08	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	488	1	1028	3	Y	622	622	0		6
						11	4	684	9						
09	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	585	1	2143	3	Y	1096	1091	0		11
						3	4	1206	9						
TURNBULL UNIT G WELL #: 2H RRCID -> 294914 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 11404 PERF.11734 - 17260															
04	45060 X	3585	-0-	-41475	-0-	655	1	2899	3	Y	22	22	0		-0-
						7	4	24	9						
05	46562 X	4906	-0-	-41656	-0-	805	1	3195	3	Y	817	805	0		12
						7	4	899	9						
06	45060 X	5140	-0-	-39920	-0-	763	1	3163	3	Y	1088	1088	0		12
						17	4	1197	9						
07	46562 X	5624	-0-	-40938	-0-	807	1	3528	3	Y	1157	1158	0		11
						16	4	1273	9						
08	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	703	1	3272	3	Y	1041	1043	0		9
						17	4	1145	9						
09	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	524	1	1878	3	Y	768	769	0		8
						2	4	845	9						
TURNBULL UNIT G WELL #: 4H RRCID -> 294915 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 11398 PERF.11723 - 17536															
04	50310 X	6397	-0-	-43913	-0-	723	1	3907	3	Y	1599	1583	0		21
						8	4	1759	9						
05	51987 X	5333	-0-	-46654	-0-	753	1	3053	3	Y	1382	1383	0		20
						7	4	1520	9						
06	50310 X	5545	-0-	-44765	-0-	731	1	3313	3	Y	1349	1354	0		15
						17	4	1484	9						
07	51987 X	5294	-0-	-46693	-0-	729	1	2975	3	Y	1433	1435	0		13
						14	4	1576	9						
08	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	649	1	2704	3	Y	1235	1237	0		11
						16	4	1359	9						
09	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	648	1	3722	3	Y	1441	1438	0		14
						4	4	1585	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398										
TURNBULL UNIT H			WELL #: 1H		RRCID -> 294916		COMPL. DATE 03/03/2020			TOTAL DEPTH 11718 PERF.11647 - 18982			
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		
04	79290 X	11004	-0-	-68286	-0-	865 1 10 4	7666 3 2463 9	Y	2239	2245 0	29		
05	81933 X	9917	-0-	-72016	-0-	882 1 10 4	6960 3 2065 9	Y	1877	1879 0	27		
06	79290 X	9689	-0-	-69601	-0-	841 1 25 4	6659 3 2164 9	Y	1967	1972 0	22		
07	81933 X	9701	-0-	-72232	-0-	845 1 18 4	6656 3 2182 9	Y	1984	1988 0	18		
08	8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	799 1 20 4	6110 3 2067 9	Y	1879	1880 0	17		
09	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	707 1 4 4	4754 3 1279 9	Y	1163	1168 0	12		
BEST-FENNER UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 294970		COMPL. DATE 06/27/2015			TOTAL DEPTH 11964 PERF.11786 - 18726			
04	26340 X	2729	-0-	-23611	-0-	69 1 3 4	1313 3 1344 9	Y	1222	1222 0	1 1	6	
05	27218 X	1474	-0-	-25744	-0-	37 1 2 4	723 3 712 9	Y	647	650 0	3		
06	26340 X	2247	-0-	-24093	-0-	44 1 3 4	911 3 1289 9	Y	1172	1168 0	1 1	6	
07	27218 X	2392	-0-	-24826	-0-	55 1 2 4	1085 3 1250 9	Y	1136	1112 0	24 1	6	
08	14B2 EXT	2269	-0-	2269	2269	73 1 2 4	1389 3 805 9	Y	732	735 0	3		
09	14B2 EXT	2392	-0-	2392	4661	79 1 2 4	1604 3 707 9	Y	643	610 0	31 1	5	
TURNBULL UNIT G			WELL #: 3H		RRCID -> 295170		COMPL. DATE 01/25/2019			TOTAL DEPTH 11406 PERF.11720 - 17448			
04	74880 X	4039	-0-	-70841	-0-	582 1 6 4	2454 3 997 9	Y	906	907 0	12		
05	77376 X	4993	-0-	-72383	-0-	743 1 7 4	2748 3 1495 9	Y	1359	1351 0	20		
06	74880 X	5467	-0-	-69413	-0-	724 1 15 4	2815 3 1913 9	Y	1739	1740 0	19		
07	77376 X	4949	-0-	-72427	-0-	695 1 14 4	2694 3 1546 9	Y	1405	1411 0	13		
08	77376 X	5084	-0-	-72292	-0-	684 1 16 4	3033 3 1351 9	Y	1228	1230 0	11		
09	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	534 1 3 4	2825 3 1025 9	Y	932	934 0	9		
R.FOESTER-C.HUGHES UNIT SA			WELL #: 1H		RRCID -> 295187		COMPL. DATE 10/30/2017			TOTAL DEPTH 12177 PERF.12489 - 17502			
04	44130 X	2843	-0-	-41287	-0-	749 1 14 4	1292 3 788 9	Y	716	714 0	20		
05	45601 X	2883	-0-	-42718	-0-	847 1 10 4	1139 3 887 9	Y	806	799 0	27		
06	44130 X	2923	-0-	-41207	-0-	859 1 8 4	1214 3 842 9	Y	765	769 0	23		
07	45601 X	2644	-0-	-42957	-0-	810 1 10 4	995 3 829 9	Y	754	751 0	26		
08	45601 X	1438	-0-	-44163	-0-	687 1 14 4	275 3 462 9	Y	420	429 0	17		
09	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	654 1 5 4	1353 3 635 9	Y	577	569 0	25		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398								
BEST-FENNER UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 295620	COMPL. DATE 09/14/2021	TOTAL DEPTH 11905	PERF.11965	- 18998	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 W	19874	-0-	19874	628286	1176 1 14461 3	Y	3810	3831 0	8
						46 4 4191 9				
11	0 W	16831	-0-	16831	645117	1001 1 11693 3	Y	3717	3698 0 3 1	24
						48 4 4089 9				
12	0 W	13321	-0-	13321	658438	695 1 8801 3	Y	3371	3381 0	14
						117 4 3708 9				
01	0 W	15414	-0-	15414	673852	758 1 10602 3	Y	3646	3642 0	18
						43 4 4011 9				
02	0 W	13557	-0-	13557	687409	695 1 9445 3	Y	3091	3064 0	45
						17 4 3400 9				
03	0 W	13326	-0-	13326	700735	721 1 9241 3	Y	3017	3013 0 30 1	19
						45 4 3319 9				
04	0 W	10514	-0-	10514	711249	650 1 7244 3	Y	2360	2367 0 1 1	11
						24 4 2596 9				
05	0 W	11991	-0-	11991	723240	880 1 8894 3	Y	1976	1976 0 1 1	10
						43 4 2174 9				
06	0 W	11436	-0-	11436	734676	800 1 8072 3	Y	2301	2299 0 1 1	11
						33 4 2531 9				
07	0 W	10526	-0-	10526	745202	813 1 7517 3	Y	1979	1937 0 42 1	11
						19 4 2177 9				
08	0 W	9413	-0-	9413	754615	662 1 6738 3	Y	1818	1822 0	7
						13 4 2000 9				
09	0 W	8807	-0-	8807	763422	557 1 6196 3	Y	1858	1760 0 91 1	14
						10 4 2044 9				

BEST-FENNER UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 295623	COMPL. DATE 09/14/2021	TOTAL DEPTH 11944	PERF.12041	- 18800	
10	0 W	19674	-0-	19674	624927	1374 1 14731 3	N	3195	3212 0	7
						54 4 3515 9				
11	0 W	16337	-0-	16337	641264	1162 1 11765 3	N	3050	3035 0 2 1	20
						55 4 3355 9				
12	0 W	11309	-0-	11309	652573	735 1 7441 3	N	2736	2744 0	12
						123 4 3010 9				
01	0 W	15440	-0-	15440	668013	916 1 11491 3	N	2710	2709 0	13
						52 4 2981 9				
02	0 W	13255	-0-	13255	681268	851 1 9921 3	N	2239	2219 0	33
						20 4 2463 9				
03	0 W	14493	-0-	14493	695761	952 1 11285 3	N	1996	1997 0 20 1	12
						60 4 2196 9				
04	0 W	12814	-0-	12814	708575	858 1 9145 3	N	2526	2525 0 1 1	12
						32 4 2779 9				
05	0 W	10279	-0-	10279	718854	809 1 7133 3	N	2089	2090 0 1 1	10
						39 4 2298 9				
06	0 W	10189	-0-	10189	729043	746 1 7081 3	N	2120	2118 0 1 1	11
						30 4 2332 9				
07	0 W	9875	-0-	9875	738918	738 1 6012 3	N	2825	2760 0 60 1	16
						17 4 3108 9				
08	0 W	10446	-0-	10446	749364	822 1 6196 3	N	3102	3106 0	12
						16 4 3412 9				
09	0 W	9242	-0-	9242	758606	800 1 5899 3	N	2300	2183 0 112 1	17
						13 4 2530 9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
BUTLER-FENNER-ST. GERMAINE SA		WELL #:		1H	RRCID ->	295624	COMPL. DATE	09/14/2021	TOTAL	DEPTH	11898	PERF.	11922 - 19015		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 W	21534	-0-	21534	644716	1434	1 15634 3	56	4 4410 9	Y	4009	4027	0		9
11	0 W	18633	-0-	18633	663349	1210	1 12573 3	57	4 4793 9	Y	4357	4335	0	3 1	28
12	0 W	15727	-0-	15727	679076	895	1 10471 3	150	4 4211 9	Y	3828	3840	0		16
01	0 W	14992	-0-	14992	694068	881	1 10793 3	50	4 3268 9	Y	2971	2972	0		15
02	0 W	13422	-0-	13422	707490	848	1 9882 3	20	4 2672 9	Y	2429	2409	0		35
03	0 W	15082	-0-	15082	722572	886	1 9951 3	56	4 4189 9	Y	3808	3781	0	38 1	24
04	0 W	14612	-0-	14612	737184	869	1 9351 3	32	4 4360 9	Y	3964	3967	0	2 1	19
05	0 W	14998	-0-	14998	752182	880	1 9598 3	43	4 4477 9	Y	4070	4067	0	2 1	20
06	0 W	12656	-0-	12656	764838	749	1 8269 3	32	4 3606 9	Y	3278	3280	0	2 1	16
07	0 W	11935	-0-	11935	776773	767	1 7863 3	18	4 3287 9	Y	2988	2923	0	64 1	17
08	0 W	10907	-0-	10907	787680	670	1 7234 3	14	4 2989 9	Y	2717	2723	0		11
09	0 W	9244	-0-	9244	796924	753	1 5865 3	13	4 2613 9	Y	2375	2252	0	116 1	18

ROSEWOOD RESOURCES, INC.		728874		BUTTERFLY		WELL #:	1H	RRCID ->	293324	COMPL. DATE	09/09/2022	TOTAL	DEPTH	13792	PERF.	14202 - 19945
04	94110 X	51001	-0-	-43109	-0-	692	1	48972	2	Y	1215	1299	1	10 8	119	
05	97247 X	46524	-0-	-50723	-0-	1337	9	718	1	44425	2	Y	1255	1013	1	361
06	79950 X	37115	-0-	-42835	-0-	1381	9	1152	1	35393	2	Y	518	736	1	143
07	70091 X	36136	-0-	-33955	-0-	570	9	1505	1	33918	2	Y	648	668	1	123
08	28344 X	28344	-0-	-0-	-0-	713	9	519	1	27216	2	Y	554	561	1	116
09	51000 X	NO RPT	-0-	-51000	-0-	609	9				Y	NO RPT				116

BUTTERFLY		WELL #:		2H	RRCID ->	293328	COMPL. DATE	09/09/2022	TOTAL	DEPTH	14165	PERF.	14827 - 20210			
04	169980 X	79080	-0-	-90900	-0-	1102	1	77758	2	Y	200	206	1	2 8	19	
05	168888 X	71273	-0-	-97615	-0-	220	9	1133	1	69980	2	Y	145	121	1	43
06	132330 X	14611	-0-	-117719	-0-	160	9	417	1	14157	2	Y	34	25	1	52
07	114607 X	9731	-0-	-104876	-0-	47	9	422	1	9263	2	Y	42	79	1	15
08	73794 X	73794	-0-	-0-	-0-	46	9	1368	1	71938	2	Y	444	380	1	79
09	79080 X	NO RPT	-0-	-79080	-0-	488	9				Y	NO RPT				79

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915														
BOENING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269263 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13520 - 18622														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
05	378 X	378	-0-	-0-	-0-	91	1	261	4	N	24			308
						26	9							
06	74 X	74	-0-	-0-	-0-	30	1	30	4	N	13			321
						14	9							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	207	188	1	340
08	372 N	80	-0-	-292	-0-	60	4	20	9	N	18			358
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			358
VERDUN OIL & GAS LLC 884566														
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277330 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12268 - 17585														
04	DLQ G-10	1857	-0-	1857	6036	333	1	819	2	Y	636	620	1	668
						5	4	700	9					
05	8107 X	2071	-0-	-6036	-0-	421	1	1160	2	Y	444	760	1	352
						2	4	488	9					
06	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	448	1	1034	2	Y	433	515	1	270
						2	4	476	9					
07	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	396	1	1226	2	Y	399	325	1	344
						5	4	439	9					
08	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	265	1	1530	2	Y	419	486	1	277
						7	4	461	9					
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT			277
HAUGLUM WELL #: 4H RRCID -> 285614 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12021 - 18052														
04	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	679	1	766	2	Y	1575	1568	1	19
						7	4	1733	9					
05	8990 X	2674	-0-	-6316	-0-	652	1	1057	2	Y	875	872	1	22
						2	4	963	9					
06	8700 X	1840	-0-	-6860	-0-	627	1	437	2	Y	704	704	0	22
						2	4	774	9					
07	8990 X	2181	-0-	-6809	-0-	718	1	959	2	Y	454	453	0	23
						5	4	499	9					
08	DLQ G-10	2579	-0-	2579	2579	645	1	1435	2	Y	446	456	0	13
						8	4	491	9					
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2579					Y	NO RPT			13
HAUGLUM WELL #: 12H RRCID -> 285742 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12020 - 17205														
04	939 N	939	-0-	-0-	-0-	529	1	267	2	Y	126	126	1	32
						4	4	139	9					
05	806 N	595	-0-	-211	-0-	515	1	80	9	Y	73	78	1	27
06	780 N	612	-0-	-168	-0-	462	1	150	9	Y	136	136	0	27
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	640	1	204	9	Y	185	208	0	4
08	DLQ G-10	717	-0-	717	717	566	1	151	9	Y	137	137	0	4
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	717					Y	NO RPT			4
HAUGLUM A WELL #: 2H RRCID -> 285743 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12119 - 19280														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC HAUGLUM B		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 884566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * COMPL. DATE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 2H		RRCID -> 285745	COMPL. DATE 04/04/2014				TOTAL DEPTH 11961	PERF.11980 - 14202		
04	13951 X	13951	-0-	-0-	-0-	1134 1 40 4	7230 2 5547 9	Y	5043	5062 1		40
05	8337 X	8337	-0-	-0-	-0-	960 1 6 4	3309 2 4062 9	Y	3693	3663 1		70
06	6930 X	4494	-0-	-2436	-0-	800 1 3693 9	1 4	Y	3357	3339 0		88
07	7161 X	6272	-0-	-889	-0-	836 1 6 4	1407 2 4023 9	Y	3657	3616 0		129
08	DLQ G-10	5640	-0-	5640	5640	748 1 12 4	2284 2 2596 9	Y	2360	2420 0		69
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5640			Y	NO RPT			69

HAUGLUM		WELL #: 5H		RRCID -> 285750	COMPL. DATE 01/31/2015				TOTAL DEPTH 11862	PERF.12181 - 15963		
04	3000 N	1677	-0-	-1323	4306	572 1 3 4	16 2 1086 9	Y	987	983 1		12
05	3100 N	1449	-0-	-1651	2655	643 1 1 4	86 2 719 9	Y	654	653 1		13
06	3000 N	890	-0-	-2110	545	668 1 1 4	181 2 40 9	Y	36	41 0		8
07	1658 N	1113	-0-	-545	-0-	703 1 3 4	346 2 61 9	Y	55	54 0		9
08	DLQ G-10	1075	-0-	1075	1075	483 1 3 4	334 2 255 9	Y	232	234 0		7
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1075			Y	NO RPT			7

HAUGLUM		WELL #: 7H		RRCID -> 285751	COMPL. DATE 01/31/2015				TOTAL DEPTH 11849	PERF.12252 - 17791		
04	2006 N	1539	-0-	-467	-0-	22 1 2 4	458 2 1057 9	Y	961	957 1		12
05	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	576 1 1 4	130 2 789 9	Y	717	715 1		14
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	694 1 1 4	45 2 81 9	Y	74	78 0		10
07	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	647 1 3 4	389 2 193 9	Y	175	173 0		12
08	DLQ G-10	1229	-0-	1229	1229	335 1 4 4	737 2 153 9	Y	139	147 0		4
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1229			Y	NO RPT			4

HAUGLUM		WELL #: 10H		RRCID -> 285753	COMPL. DATE 12/06/2013				TOTAL DEPTH 12123	PERF.11970 - 17564		
04	3570 X	3272	-0-	-298	-0-	92 1 10 4	1932 2 1238 9	N	1125	1122 1		14
05	3689 X	2683	-0-	-1006	-0-	83 1 2 4	1678 2 920 9	N	836	833 1		17
06	3570 X	1666	-0-	-1904	-0-	52 1 2 4	1016 2 596 9	N	542	541 0		18
07	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	616 1 7 4	2047 2 1140 9	N	1036	1018 0		36
08	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	748 1 14 4	2811 2 1258 9	N	1144	941 0	207 1	32
09	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-			N	NO RPT			32

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC HAUGLUM		//CONT.// //CONT.//	27135 750 884566	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES					
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

HAUGLUM		WELL #:	11H	RRCID ->	285754	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	12164	PERF.	12050	- 17503			
04		1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	520	1	493	2	Y	431	430	1	87
05		1271 X	692	-0-	-579	-0-	5	4	215	9	Y	195	229	1	53
06		1230 X	631	-0-	-599	-0-	477	1	259	9	Y	235	241	0	47
07		1271 X	967	-0-	-304	-0-	372	1	1	4	Y	429	466	0	10
08	DLQ	G-10	839	-0-	839	839	494	1	472	9					
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	839	445	1	393	9	Y	NO RPT			10

HAUGLUM		WELL #:	13H	RRCID ->	285755	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	12167	PERF.	11918	- 17022			
04		555 N	555	-0-	-0-	-0-	376	1	179	9	Y	163	170	1	40
05		663 N	663	-0-	-0-	-0-	441	1	120	2	Y	92	96	1	36
06		599 N	599	-0-	-0-	-0-	1	4	101	9					
07		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	435	1	164	9	Y	149	147	0	38
08	DLQ	G-10	1121	-0-	1121	1121	477	1	706	2	Y	195	228	0	5
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1121	3	4	215	9					

HAUGLUM B		WELL #:	1H	RRCID ->	285760	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	11945	PERF.	12025	- 14303			
04		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	770	1	439	2	Y	1531	1536	1	15
05		3348 X	1523	-0-	-1825	-0-	6	4	1684	9					
06		3240 X	2694	-0-	-546	-0-	576	1	947	9	Y	861	860	1	16
07		3348 X	2367	-0-	-981	-0-	668	1	245	2	Y	1618	1595	0	39
08	DLQ	G-10	1921	-0-	1921	1921	1	4	1780	9					
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1921	809	1	477	2	Y	980	983	0	36

HAUGLUM		WELL #:	3H	RRCID ->	285845	COMPL. DATE	06/24/2014	TOTAL DEPTH	12176	PERF.	12008	- 18196			
04		547 N	547	-0-	-0-	-0-	442	1	105	9	N	95	94	1	1
05		471 N	471	-0-	-0-	-0-	442	1	29	9	N	26	27	1	-0-
06		720 N	656	-0-	-64	-0-	404	1	252	9	N	229	225	0	4
07		3100 N	3175	-0-	75	75	661	1	2076	2	N	391	385	0	10
08		3100 N	3700	-0-	600	675	8	4	430	9					
09		660 N	NO RPT	-0-	-660	15	630	1	2666	2	N	355	293	0	10

HAUGLUM		WELL #:	15H	RRCID ->	285847	COMPL. DATE	01/31/2015	TOTAL DEPTH	11881	PERF.	12147	- 16949			
04		5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	957	1	2542	2	N	2122	2096	1	31
05		9692 X	9692	-0-	-0-	-0-	17	4	2334	9					
06		10747 X	10747	-0-	-0-	-0-	1172	1	6772	2	N	1579	1576	1	34
07		10436 X	10436	-0-	-0-	-0-	11	4	1737	9					
08		9678 X	9678	-0-	-0-	-0-	1259	1	7791	2	N	1530	1523	0	41
09		3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-	14	4	1683	9					

04		5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	1253	1	7318	2	N	1674	1654	0	61
05		9692 X	9692	-0-	-0-	-0-	24	4	1841	9					
06		10747 X	10747	-0-	-0-	-0-	24	4	1737	9					
07		10436 X	10436	-0-	-0-	-0-	1005	1	7203	2	N	1307	1068	0	38
08		9678 X	9678	-0-	-0-	-0-	32	4	1438	9			262	1	38
09		3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT			38

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566									
HAUGLUM B		WELL #: 3H		RRCID -> 285848		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 11942 PERF.12100 - 14211			
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
04	9953 X	9953	-0-	-0-	-0-	728 1	5850 2	N	3039	3021 1	43
						32 4	3343 9				
05	8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	695 1	4999 2	N	2559	2558 1	44
						8 4	2815 9				
06	7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	677 1	4171 2	N	2348	2334 0	58
						7 4	2583 9				
07	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	649 1	3478 2	N	2536	2508 0	86
						12 4	2790 9				
08	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	592 1	4325 2	N	1871	1536 0	368 1
						19 4	2058 9				
09	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT		53

HAUGLUM B		WELL #: 4H		RRCID -> 285861		COMPL. DATE 04/05/2014		TOTAL DEPTH 11969 PERF.12030 - 14299			
04	13678 X	13678	-0-	-0-	-0-	850 1	8402 2	N	3983	3962 1	55
						45 4	4381 9				
05	11045 X	11045	-0-	-0-	-0-	802 1	6655 2	N	3253	3244 1	64
						10 4	3578 9				
06	9924 X	9924	-0-	-0-	-0-	826 1	5808 2	N	2982	2967 0	79
						10 4	3280 9				
07	16795 X	16795	-0-	-0-	-0-	1069 1	10631 2	N	4602	4534 0	147
						33 4	5062 9				
08	12739 X	12739	-0-	-0-	-0-	968 1	10104 2	N	1476	1252 0	328 1
						43 4	1624 9				
09	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-			N	NO RPT		43

HAUGLUM		WELL #: 8H		RRCID -> 285909		COMPL. DATE 06/25/2014		TOTAL DEPTH 12136 PERF.12015 - 17615			
04	3000 N	15924	-0-	12924	22329	1201 1	13822 2	N	753	735 1	22
						73 4	828 9				
05	3100 N	13475	-0-	10375	32704	1032 1	9834 2	N	2358	2332 1	48
						15 4	2594 9				
06	43367 X	10663	-0-	-32704	-0-	971 1	7572 2	N	1915	1904 0	59
						13 4	2107 9				
07	10147 X	10147	-0-	-0-	-0-	988 1	6933 2	N	2004	1986 0	77
						22 4	2204 9				
08	9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	796 1	5727 2	N	2300	1880 0	431 1
						25 4	2530 9				
09	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-			N	NO RPT		66

HAUGLUM		WELL #: 14H		RRCID -> 285910		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 12148 PERF.11924 - 16957			
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	605 1	2 4	N	214	220 1	63
						235 9					
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	603 1	11 2	N	131	129 1	65
						1 4	144 9				
06	840 N	702	-0-	-138	-0-	475 1	227 9	N	206	204 0	67
07	868 N	25	-0-	-843	-0-	10 1	7 2	N	7	74 0	-0-
						8 9					
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	305 1	631 9	N	574	450 0	107 1
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT		17

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566										
HAUGLUM A		WELL #: 1H		RRCID -> 285911		COMPL. DATE 10/19/2013		TOTAL DEPTH 12253 PERF.12000 - 19149				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	18787 X	18787	-0-	-0-	-0-	958 1	14244 2	Y	3192	3177 1		44
						74 4	3511 9					
05	18411 X	18411	-0-	-0-	-0-	960 1	14479 2	Y	2682	2676 1		50
						22 4	2950 9					
06	16251 X	16251	-0-	-0-	-0-	856 1	12632 2	Y	2493	2479 0		64
						21 4	2742 9					
07	16888 X	16888	-0-	-0-	-0-	836 1	12662 2	Y	3047	3009 0		102
						38 4	3352 9					
08	DLQ G-10	17486	-0-	17486	17486	869 1	13849 2	Y	2464	2022 0	475 1	69
						58 4	2710 9					
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17486			Y	NO RPT			69

HAUGLUM D		WELL #: 2H		RRCID -> 285914		COMPL. DATE 04/26/2014		TOTAL DEPTH 12044 PERF.11963 - 17244				
04	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	296 1	469 2	N	373	367 1		193
						4 4	410 9					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	193 1		-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
07	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAUGLUM D		WELL #: 4H		RRCID -> 285915		COMPL. DATE 04/26/2014		TOTAL DEPTH 11984 PERF.11853 - 16803				
04	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	320 1	521 2	N	167	269 1		38
						4 4	184 9					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38 1		-0-
06	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-			N	-0-			-0-
07	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			-0-
08	3100 N	7874	-0-	4774	4774	192 1	4657 2	N	2733	2119 0	532 1	82
						19 4	3006 9					
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4774			N	NO RPT			82

JERRY HOUSE UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 285922		COMPL. DATE 06/23/2015		TOTAL DEPTH 11784 PERF.12310 - 18607				
04	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	587 1	1278 2	N	500	597 1		48
						9 4	550 9					
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	560 1	1 4	N	418	419 1		47
						460 9						
06	960 N	593	-0-	-367	-0-	350 1	243 9	N	221	252 1		16
07	2511 N	475	-0-	-2036	-0-	372 1	103 9	N	94	87 1		23
08	1023 N	452	-0-	-571	-0-	351 1	101 9	N	92	99 1		16
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT			16

JERRY HOUSE UNIT A		WELL #: 4H		RRCID -> 285924		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 11825 PERF.12625 - 17950				
04	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	423 1	840 2	N	363	458 1		43
						6 4	399 9					
05	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	489 1	1250 2	N	468	457 1		54
						2 4	515 9					
06	3000 N	4238	-0-	1238	1238	761 1	3013 2	N	416	426 1		44
						6 4	458 9					
07	3100 N	4423	-0-	1323	2561	768 1	3189 2	N	414	399 1		59
						11 4	455 9					
08	3100 N	3624	-0-	524	3085	537 1	2650 2	N	386	413 1		32
						12 4	425 9					
09	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	745			N	NO RPT			32

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566										
JERRY HOUSE UNIT C		WELL #:		1H	RRCID -> 285925	COMPL. DATE 05/18/2014	TOTAL DEPTH 12422	PERF.12270	- 18465			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	209 1	532 2	Y	241	116 1		351
						4 4	265 9					
05	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	522 1	1102 2	Y	335	353 1		333
						2 4	369 9					
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	262 1	378 2	Y	161	364 1		130
						1 4	177 9					
07	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	596 1	1030 2	Y	377	294 1		213
						5 4	415 9					
08	DLQ G-10	1363	-0-	1363	1363	271 1	843 2	Y	223	142 1		294
						4 4	245 9					
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1363			Y	NO RPT			294

JERRY HOUSE UNIT C		WELL #:		2H	RRCID -> 285929	COMPL. DATE 08/11/2015	TOTAL DEPTH 12044	PERF.12647	- 18887			
04	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	418 1	4840 2	Y	213	381 1		71
						26 4	234 9					
05	11067 X	-0-	-0-	-11067	-0-			Y	-0-			71
06	10710 X	-0-	-0-	-10710	-0-			Y	-0-			71
07	11067 X	7555	-0-	-3512	-0-	299 1	4650 2	Y	2356	2044 1		383
						14 4	2592 9					
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	318 1		73
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			73

JERRY HOUSE UNIT C		WELL #:		3H	RRCID -> 285932	COMPL. DATE 08/12/2015	TOTAL DEPTH 12035	PERF.12474	- 19113			
04	5220 X	5135	-0-	-85	-0-	342 1	4530 2	N	217	309 1		74
						24 4	239 9					
05	837 X	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			74
06	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			N	-0-			74
07	5301 X	113	-0-	-5188	-0-	1 2	112 9	N	102	109 1		67
08	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-			N	-0-			67
09	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-			N	NO RPT			67

JERRY HOUSE UNIT C		WELL #:		4H	RRCID -> 285933	COMPL. DATE 08/11/2015	TOTAL DEPTH 12036	PERF.12510	- 19042			
04	6870 X	20	-0-	-6850	-0-	9 1	11 9	N	10	137 1		41
05	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			N	-0-			41
06	6870 X	-0-	-0-	-6870	-0-			N	-0-			41
07	7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-			N	98	77 1		62
08	7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-			N	-0-			62
09	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			62

JERRY HOUSE UNIT A		WELL #:		5H	RRCID -> 286120	COMPL. DATE 12/05/2014	TOTAL DEPTH 11883	PERF.12397	- 16835			
04	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	620 1	608 2	N	630	747 1		64
						6 4	693 9					
05	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	611 1	557 2	N	628	603 1		89
						2 4	691 9					
06	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	636 1	698 2	N	683	699 1		73
						2 4	751 9					
07	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	598 1	922 2	N	827	757 1		143
						4 4	910 9					
08	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	382 1	1040 2	N	754	840 1		57
						6 4	829 9					
09	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-			N	NO RPT			57

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566											
HAUGLUM D		WELL #:		3H	RRCID ->	286172	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	12042	PERF.11969	- 17339	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	359 1	272 2	107 9	N	97	95 1		102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3 4			N	-0-	102 1		-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
07	3100 N	6407	-0-	3307	3307	164 1	3373 2	2860 9	N	2600	2539 0		61
08	3100 N	12923	-0-	9823	13130	288 1	6985 2	5622 9	N	5111	4115 0	910 1	147
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	13130	28 4			N	NO RPT			147
JERRY HOUSE UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	286276	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	12444	PERF.12448	- 16376	
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	77 1	467 2	39 9	Y	35	11 1		37
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	341 1	277 2	28 9	Y	25	37 1		25
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	479 1	269 2	2 9	Y	2	18 1		9
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	490 1	257 2	2 9	Y	-0-	2 1		7
08	DLQ G-10	433	-0-	433	433	250 1	172 2	9 9	Y	8	4 1		11
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	433	2 4			Y	NO RPT			11
JERRY HOUSE UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	286328	COMPL. DATE	11/16/2014	TOTAL DEPTH	12416	PERF.12268	- 17520	
04	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	316 1	791 2	154 9	N	140	22 1		173
05	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	485 1	1284 2	446 9	N	405	320 1		258
06	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	570 1	1000 2	312 9	N	284	357 1		185
07	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	620 1	1135 2	284 9	N	258	215 1		228
08	1054 N	771	-0-	-283	-0-	240 1	347 2	182 9	N	165	250 1		143
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-	2 4			N	NO RPT			143
HAUGLUM D		WELL #:		5H	RRCID ->	286341	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	11994	PERF.11826	- 16963	
04	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	394 1	1143 2	417 9	N	379	367 1		110
05	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-	7 4			N	-0-	110 1		-0-
06	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-				N	-0-			-0-
07	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-				N	-0-			-0-
08	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	115 1	2782 2	2625 9	N	2386	1849 0	466 1	71
09	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-	11 4			N	NO RPT			71

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287218 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12276 - 17646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * CODE	EOM BALANCE
04	2772 N	1788	-0-	-984	-0-	-0-	475	1	860	2	Y	406	442	1		359	
							6	4	447	9							
05	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	-0-	547	1	1520	2	Y	484	638	1		205	
							3	4	532	9							
06	1950 N	843	-0-	-1107	-0-	-0-	564	1	279	9	Y	254	272	1		187	
07	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	-0-	611	1	1455	2	Y	325	284	1		228	
							6	4	358	9							
08	DLQ G-10	2004	-0-	2004	2004	2004	363	1	1348	2	Y	260	184	1		304	
							7	4	286	9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2004	2004					Y	NO RPT				304	

RED BARON F WELL #: 6 RRCID -> 290127 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 12348 PERF.13100 - 18001

04	20970 X	14872	-0-	-6098	-0-	-0-	1251	1	10920	2	N	2294	2249	0		172
							178	4	2523	9						
05	19096 X	15535	-0-	-3561	-0-	-0-	1415	1	11459	2	N	2225	2249	0		148
							213	4	2448	9						
06	18480 X	13820	-0-	-4660	-0-	-0-	913	1	10449	2	N	2126	2230	0		44
							119	4	2339	9						
07	17019 X	14014	-0-	-3005	-0-	-0-	771	1	10784	2	N	2180	2174	0		50
							61	4	2398	9						
08	15531 X	13132	-0-	-2399	-0-	-0-	1198	1	9858	2	N	1757	1755	0		52
							143	4	1933	9						
09	15030 X	NO RPT	-0-	-15030	-0-	-0-					N	NO RPT				52

RED BARON B WELL #: 2 RRCID -> 290129 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12388 PERF.13150 - 19851

04	28140 X	20733	-0-	-7407	-0-	-0-	1742	1	15202	2	N	3219	3182	0		245
							248	4	3541	9						
05	25544 X	20621	-0-	-4923	-0-	-0-	1921	1	15555	2	N	2596	2654	0		187
							289	4	2856	9						
06	24270 X	18577	-0-	-5693	-0-	-0-	1270	1	14535	2	N	2369	2501	0		55
							166	4	2606	9						
07	24025 X	19533	-0-	-4492	-0-	-0-	1114	1	15593	2	N	2489	2481	0		63
							88	4	2738	9						
08	21514 X	18650	-0-	-2864	-0-	-0-	1784	1	14680	2	N	1794	1792	0		65
							213	4	1973	9						
09	20730 X	NO RPT	-0-	-20730	-0-	-0-					N	NO RPT				65

RED BARON D WELL #: 4 RRCID -> 290130 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12378 PERF.12600 - 18401

04	25890 X	18844	-0-	-7046	-0-	-0-	1514	1	13211	2	N	3548	3481	0		216
							216	4	3903	9						
05	21390 X	18874	-0-	-2516	-0-	-0-	1681	1	13611	2	N	3026	3083	0		159
							253	4	3329	9						
06	21870 X	17423	-0-	-4447	-0-	-0-	1159	1	13263	2	N	2590	2708	0		41
							152	4	2849	9						
07	22599 X	18004	-0-	-4595	-0-	-0-	1002	1	14029	2	N	2631	2624	0		48
							79	4	2894	9						
08	19468 X	16603	-0-	-2865	-0-	-0-	1536	1	12642	2	N	2038	2038	0		48
							183	4	2242	9						
09	18840 X	NO RPT	-0-	-18840	-0-	-0-					N	NO RPT				48

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566													
RED BARON C WELL #: 3 RRCID -> 290131 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12017 PERF.12700 - 18501													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		17250 X	11892	-0-	-5358	-0-	989 1	8628 2	N	1940	1903 0		152
							141 4	2134 9					
05		16957 X	13480	-0-	-3477	-0-	1228 1	9941 2	N	1933	1951 0		134
							185 4	2126 9					
06		16170 X	12165	-0-	-4005	-0-	813 1	9304 2	N	1765	1860 0		39
							106 4	1942 9					
07		15779 X	12882	-0-	-2897	-0-	722 1	10097 2	N	1824	1819 0		44
							57 4	2006 9					
08		13485 X	11003	-0-	-2482	-0-	1036 1	8526 2	N	1197	1201 0		40
							124 4	1317 9					
09		13050 X	NO RPT	-0-	-13050	-0-			N	NO RPT			40
RED BARON E WELL #: 5 RRCID -> 290132 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 12385 PERF.13100 - 18001													
04		11970 X	8640	-0-	-3330	-0-	674 1	5884 2	N	1805	1775 0		130
							96 4	1986 9					
05		12772 X	9886	-0-	-2886	-0-	840 1	6805 2	N	1923	1934 0		119
							126 4	2115 9					
06		12360 X	9102	-0-	-3258	-0-	568 1	6502 2	N	1780	1865 0		34
							74 4	1958 9					
07		10230 X	9766	-0-	-464	-0-	512 1	7165 2	N	1862	1857 0		39
							41 4	2048 9					
08		9889 X	7599	-0-	-2290	-0-	679 1	5585 2	N	1140	1147 0		32
							81 4	1254 9					
09		9570 X	NO RPT	-0-	-9570	-0-			N	NO RPT			32
RED BARON A WELL #: 1 RRCID -> 290133 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12345 PERF.13020 - 20281													
04		38520 X	26339	-0-	-12181	-0-	2338 1	20397 2	N	2974	2950 0		252
							333 4	3271 9					
05		34844 X	28234	-0-	-6610	-0-	2590 1	20973 2	N	3892	3876 0		268
							390 4	4281 9					
06		33720 X	26127	-0-	-7593	-0-	1706 1	19525 2	N	4248	4429 0		87
							223 4	4673 9					
07		32178 X	27064	-0-	-5114	-0-	1470 1	20566 2	N	4465	4452 0		100
							116 4	4912 9					
08		28241 X	25590	-0-	-2651	-0-	2301 1	18938 2	N	3705	3703 0		102
							275 4	4076 9					
09		27330 X	NO RPT	-0-	-27330	-0-			N	NO RPT			102
HAUGLUM C WELL #: 3H RRCID -> 291863 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11875 - 16514													
04		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	572 1	1645 2	N	430	428 1		174
							11 4	473 9					
05		3131 X	2252	-0-	-879	-0-	549 1	1331 2	N	335	411 1		98
							3 4	369 9					
06		3030 X	2845	-0-	-185	-0-	581 1	1482 2	N	708	663 1		143
							3 4	779 9					
07		2790 X	2011	-0-	-779	-0-	653 1	840 2	N	467	346 1		264
							4 4	514 9					
08		2790 X	2487	-0-	-303	-0-	474 1	1271 2	N	668	534 0	380 1	18
							7 4	735 9					
09		2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			N	NO RPT			18

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566											
HAUGLUM C		WELL #: 4H		RRCID -> 291864		COMPL. DATE 05/09/2015		TOTAL DEPTH 12129		PERF.11895 - 16519			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	548 1	631 2	628	N	628	650 1		280
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	6 4	691 9		N	48	288 1		40
06	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-	342 1	53 9		N	-0-			40
07	1705 N	257	-0-	-1448	-0-	106 1	151 9		N	137	177 1		-0-
08	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	188 1	99 2		N	1055	841 0	184 1	30
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 4	1161 9		N	NO RPT			30
HAUGLUM C		WELL #: 5H		RRCID -> 291912		COMPL. DATE 05/11/2015		TOTAL DEPTH 12097		PERF.11936 - 16688			
04	1507 N	1343	-0-	-164	-0-	624 1	472 2	220	N	220	235 1		105
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	5 4	242 9		N	5	96 1		14
06	1650 N	3	-0-	-1647	-0-	3 2	6 9		N	-0-			14
07	1395 N	695	-0-	-700	-0-	27 1	564 2	93	N	93	107 1		-0-
08	3100 N	4080	-0-	980	980	2 4	102 9		N	290	237 0	45 1	8
09	3 N	NO RPT	-0-	-3	977	148 1	3598 2		N	NO RPT			8
						15 4	319 9						
HAUGLUM C		WELL #: 1H		RRCID -> 291944		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 12062		PERF.11900 - 16714			
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	32 1	85 2	5	N	5			233
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	6 9		N	-0-			233
06	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-	92 0		141
07	3100 N	6333	-0-	3233	3233	169 1	3482 2	2429	N	2429	2510 0		60
08	3100 N	10842	-0-	7742	10975	10 4	2672 9		N	3809	3106 0	655 1	108
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	10975	262 1	6364 2		N	NO RPT			108
						26 4	4190 9						
LOPEZ UNIT		WELL #: 104		RRCID -> 291998		COMPL. DATE 11/03/2017		TOTAL DEPTH 11974		PERF.12610 - 21386			
04	20760 X	19659	-0-	-1101	-0-	2792 1	13877 2	2581	N	2581	2515 0		263
05	21452 X	19162	-0-	-2290	-0-	151 4	2839 9		N	2063	2103 0		223
06	20760 X	18365	-0-	-2395	-0-	2929 1	13730 2		N	1967	2112 0		78
07	21452 X	19790	-0-	-1662	-0-	234 4	2269 9		N	2240	2226 0		92
08	20305 X	18375	-0-	-1930	-0-	2584 1	13486 2		N	1713	1683 0		122
09	19650 X	NO RPT	-0-	-19650	-0-	131 4	2164 9		N	NO RPT			122
						2566 1	14722 2						
						38 4	2464 9						
						2877 1	13478 2						
						136 4	1884 9						
HAUGLUM A		WELL #: 3H		RRCID -> 291999		COMPL. DATE 02/18/2019		TOTAL DEPTH 12142		PERF.12275 - 18125			
04	11790 X	8508	-0-	-3282	-0-	979 1	3314 2	3813	N	3813	3801 1		44
05	17515 X	8294	-0-	-9221	-0-	21 4	4194 9		N	2824	2841 1		27
06	13200 X	8854	-0-	-4346	-0-	1052 1	4129 2		N	1169	1163 0		33
07	10385 X	7439	-0-	-2946	-0-	7 4	3106 9		N	1570	1549 0		54
08	10385 X	8341	-0-	-2044	-0-	1187 1	6369 2		N	1826	1491 0	337 1	52
09	8850 X	NO RPT	-0-	-8850	-0-	12 4	1286 9		N	NO RPT			52
						1120 1	4576 2						
						16 4	1727 9						
						1010 1	5297 2						
						25 4	2009 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566											
JERRY HOUSE UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	292001	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	12166	PERF.12269	- 18858	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		214 N	214	-0-	-0-	-0-	174 1	1 4	N	35	36 1		74
							39 9						
05		496 N	496	-0-	-0-	-0-	440 1	3 2	N	47	45 1		76
							1 4	52 9					
06		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	424 1	1223 2	N	270	282 1		64
							2 4	297 9					
07		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	415 1	773 2	N	190	171 1		83
							3 4	209 9					
08		601 N	601	-0-	-0-	-0-	59 1	407 2	N	121	38 1		166
							2 4	133 9					
09		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT			166

HAUGLUM		WELL #:		1H	RRCID ->	292026	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	12146	PERF.12005	- 17956	
04		7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	815 1	6057 2	N	211	208 1		4
							33 4	232 9					
05		7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	787 1	6241 2	N	209	209 1		4
							10 4	230 9					
06		6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	791 1	5559 2	N	168	167 0		5
							10 4	185 9					
07		8305 X	8305	-0-	-0-	-0-	971 1	7074 2	N	215	213 0		7
							23 4	237 9					
08		3782 X	1954	-0-	-1828	-0-	173 1	1726 2	N	44	37 0	13 1	1
							7 4	48 9					
09		3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-			N	NO RPT			1

HAUGLUM		WELL #:		9H	RRCID ->	292027	COMPL. DATE	12/16/2013	TOTAL DEPTH	12144	PERF.11959	- 17818	
04		65798 X	65798	-0-	-0-	-0-	2730 1	50413 2	N	11269	11235 1		136
							259 4	12396 9					
05		57608 X	57608	-0-	-0-	-0-	2793 1	47210 2	N	6850	6840 1		146
							70 4	7535 9					
06		41951 X	41951	-0-	-0-	-0-	2178 1	33488 2	N	5664	5635 0		175
							55 4	6230 9					
07		50970 X	50970	-0-	-0-	-0-	2442 1	38876 2	N	8667	8547 0		295
							118 4	9534 9					
08		45684 X	45684	-0-	-0-	-0-	1947 1	35534 2	N	7324	6037 0	1375 1	207
							147 4	8056 9					
09		7560 X	NO RPT	-0-	-7560	-0-			N	NO RPT			207

HAUGLUM		WELL #:		2H	RRCID ->	292124	COMPL. DATE	12/13/2013	TOTAL DEPTH	12096	PERF.11896	- 17635	
04		3000 N	5763	-0-	2763	17415	556 1	2920 2	N	2064	2068 1		22
							17 4	2270 9					
05		22237 X	4822	-0-	-17415	-0-	575 1	2507 2	N	1578	1573 1		27
							4 4	1736 9					
06		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	586 1	2349 2	N	1069	1064 0		32
							4 4	1176 9					
07		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	733 1	2219 2	N	1224	1211 0		45
							8 4	1346 9					
08		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	598 1	1239 2	N	993	821 0	189 1	28
							7 4	1092 9					
09		1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-			N	NO RPT			28

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566													
HAUGLUM WELL #: 16H RRCID -> 292136 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12326 - 18175													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	12214 X	12214	-0-	-0-	-0-	1231 1	7040 2	3903 9	N	3548	3530 1		47
05	11840 X	11840	-0-	-0-	-0-	1254 1	7119 2	3455 9	N	3141	3124 1		64
06	12612 X	12612	-0-	-0-	-0-	1330 1	7903 2	3365 9	N	3059	3045 0		78
07	13452 X	13452	-0-	-0-	-0-	1363 1	8159 2	3903 9	N	3548	3504 0		122
08	12860 X	12860	-0-	-0-	-0-	1158 1	8183 2	3483 9	N	3166	2612 0	589 1	87
09	10950 X	NO RPT	-0-	-10950	-0-	36 4			N	NO RPT			87

WARWICK-ARTEMIS, LLC 899023													
GOOD PHELAN WELL #: 1H RRCID -> 288720 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12897 - 17164													
04	13020 X	11603	-0-	-1417	-0-	2079 1	8043 2	1481 9	Y	1346	1336 1		524
05	12524 X	11201	-0-	-1323	-0-	1939 1	8095 2	1167 9	Y	1061	1032 1		553
06	12120 X	10961	-0-	-1159	-0-	1836 1	7740 2	1385 9	Y	1259	1132 1		680
07	12524 X	11367	-0-	-1157	-0-	1926 1	8016 2	1425 9	Y	1295	1134 1		841
08	12028 X	10413	-0-	-1615	-0-	2015 1	6907 2	1491 9	Y	1355	1581 1		615
09	11610 X	10075	-0-	-1535	-0-	1873 1	6993 2	1209 9	Y	1099	1065 1		649

GOOD PHELAN WELL #: 2H RRCID -> 288721 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12828 - 17455													
04	17460 X	15673	-0-	-1787	-0-	2843 1	11005 2	1825 9	Y	1659	1647 1		768
05	16926 X	15310	-0-	-1616	-0-	2510 1	11179 2	1621 9	Y	1474	1425 1		817
06	15960 X	13859	-0-	-2101	-0-	2336 1	10259 2	1264 9	Y	1149	1044 1		922
07	16492 X	14082	-0-	-2410	-0-	2487 1	10202 2	1393 9	Y	1266	1089 1		1099
08	16430 X	12511	-0-	-3919	-0-	2660 1	8791 2	1060 9	Y	964	1145 1		918
09	15660 X	12529	-0-	-3131	-0-	2316 1	8900 2	1313 9	Y	1194	1154 1		958

ZAZA ENERGY, LLC 950545													
CONNIFF UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 267301 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 14057 PERF.14000 - 18802													
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAHMANN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269150 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13690 - 17552													
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EBEN HABEN (2500)		27400 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
PREMIER MINERALS, INC.		676033												
KELLY UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	178230	COMPL. DATE	04/19/2000	TOTAL DEPTH	3830 PERF. 2476 - 2480					
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDNA GORDON (FRIO 3260)		27689 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397												
DREIER SWD		WELL #:	1	RRCID ->	232974	COMPL. DATE	03/10/2023	TOTAL DEPTH	4415 PERF. 3334 - 4098					
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDWIN FIMBEL (3500 FRIO)		27786 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030												
FIMBEL, EDWIN		WELL #:	2	RRCID ->	128061	COMPL. DATE	02/08/1988	TOTAL DEPTH	3700 PERF. 3535 - 3540					
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE		WELL #:	1	RRCID ->	164667	COMPL. DATE	07/15/1996	TOTAL DEPTH	4476 PERF. 4130 - 4136					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE		WELL #:	5	RRCID ->	216498	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	4530 PERF. 3428 - 3431					
04	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-			-0-
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-			-0-
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-			-0-
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL		WELL #:	6	RRCID ->	219409	COMPL. DATE	01/04/2006	TOTAL DEPTH	4524 PERF. 4153 - 4158					
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDWIN FIMBEL (3500 FRIO)			//CONT.//		27786 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA		
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION			//CONT.//		178030								
MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL			WELL #:		4	RRCID -> 219597		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH	3920	PERF. 3425 - 3428	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE

04		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2		N	-0-		-0-
05		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2		N	-0-		-0-
06		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2		N	-0-		-0-
07		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EL TORO (5250)					28203 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON		
BLACK DRAW ENERGY LLC					101501								
LAKESIDE			WELL #:		1	RRCID -> 194106		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH	6750	PERF. 5131 - 5141	
04		530 R	530	-0-	-0-	-0-	530	1		N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		558 #	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-		-0-
08		558 #	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-		-0-
09		540 #	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-		-0-

EL TORO (5700)					28203 650	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON		
OSYKA PERMIAN, LLC					628108								
LITTLETON, J. B.			WELL #:		1 U	RRCID -> 133269		COMPL. DATE 12/12/1989		TOTAL DEPTH	6995	PERF. 5684 - 5690	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EL TORO (6300)					28203 758	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON		
SHANLEY OIL COMPANY					769285								
CANERDAY			WELL #:		1	RRCID -> 099406		COMPL. DATE 12/13/1984		TOTAL DEPTH	6597	PERF. 5197 - 5201	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EL TORO (6920)					28203 800	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON		
PALOMA OPERATING, LLC					100344								
LORENZEN			WELL #:		1	RRCID -> 291356		COMPL. DATE 01/24/2021		TOTAL DEPTH	6818	PERF. 6710 - 6717	
04		3822 R	3822	-0-	-0-	-0-	3793	2	29	9	N	26	88
05		21354	18241	-0-	-3113	-0-	18100	2	141	9	N	128	216
06		15416	15028	-0-	-388	-0-	14967	2	61	9	N	55	114
07		14080 R	14080	-0-	-0-	-0-	14037	2	43	9	N	39	153
08		15128	11322	-0-	-3806	-0-	11297	2	25	9	N	23	176
09		14640	NO RPT	-0-	-14640	-0-					N	NO RPT	176

OIL AND GAS DIVISION

EL TORO, SOUTH (5650 SD.) VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC BEAMON, R. E. ET AL			28207 390 887576		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON	
WELL #: 1			RRCID -> 114616		COMPL. DATE 05/24/1984		TOTAL DEPTH 7065		PERF. 5647 - 5650			
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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

EL TORO, SW. (5830) OSYKA PERMIAN, LLC VINCIK, ADOLPH			28209 110 628108		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON	
WELL #: 1			RRCID -> 177898		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 6980		PERF. 5829 - 5841			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

EL TORO, SW. (6300) OSYKA PERMIAN, LLC MCELVEEN, H.O.			28209 375 628108		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON	
WELL #: 1 L			RRCID -> 135787		COMPL. DATE 04/29/1990		TOTAL DEPTH 7064		PERF. 6274 - 6278			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

EL TORO, SW. (7000) OSYKA PERMIAN, LLC VINCIK, ADOLPH			28209 840 628108		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACKSON	
WELL #: 2 L			RRCID -> 053761		COMPL. DATE 09/08/1972		TOTAL DEPTH 7066		PERF. N/A			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

EL TORO BUENO (AY-3) FAULCONER ENERGY, LLC HOLZHEAUSER "A"			28210 003 263648		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON	
WELL #: 1			RRCID -> 232704		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 11810		PERF. 11433 - 11615			
04	2058 N	2058	-0-	-0-	B	-0-	600 1 220 9	1238 2	N	200	180 1	274
05	2213 N	2213	-0-	-0-	B	-0-	620 1 253 9	1340 2	N	230	346 1	158
06	2580 N	2032	-0-	-548	B	-0-	600 1 177 9	1255 2	N	161		319
07	2225 N	2225	-0-	-0-	B	-0-	580 1 227 9	1418 2	N	206	348 1	177
08	2363 N	2363	-0-	-0-	B	-0-	580 1 215 9	1568 2	N	195	158 1	214
09	3089 X	3089	-0-	-0-	B	-0-	600 1 231 9	2258 2	N	210	344 1	80

EL TORO BUENO (AY-3)		//CONT.// 28210 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON						
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648													
TRAYLOR ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 239970		COMPL. DATE 08/18/2008			TOTAL DEPTH 12260 PERF.11814 - 11869						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3240 X	2415	-0-	-825 B	-0-	750	1	1537	2	N	116				202
05	2914 X	2390	-0-	-524 B	-0-	128	9	1517	2	N	112	158	1		156
06	3180 X	1716	-0-	-1464 B	-0-	123	9	869	2	N	88				244
07	3286 X	2110	-0-	-1176 B	-0-	750	1	1241	2	N	85	167	1		162
08	3286 X	2152	-0-	-1134 B	-0-	97	9	1269	2	N	98	176	1		84
09	2430 X	1131	-0-	-1299 B	-0-	775	1	487	2	N	108				192
						108	9								
						525	1								
						119	9								
RENUERGY LLC ROGERS		702210		RRCID -> 280083		COMPL. DATE 02/12/2014			TOTAL DEPTH 11653 PERF.11219 - 11324						
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				185
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				185
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				185
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				185
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				185
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				185
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2022 - WELL PLUGGED 12/14/22															
EL TORO MAX (AY-3)		28211 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON						
ATLAS OPERATING LLC		036587													
PETERS/SKLAR		WELL #: 1		RRCID -> 169129		COMPL. DATE 01/03/1998			TOTAL DEPTH 10868 PERF.10830 - 10852						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				176
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				176
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				176
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				176
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				176
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				176
O'CONNOR-MILLER		WELL #: 3		RRCID -> 169316		COMPL. DATE 04/22/1998			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10949 - 11107						
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
ROSE FAMILY, ET. AL.		WELL #: 1		RRCID -> 235993		COMPL. DATE 01/29/2008			TOTAL DEPTH 11530 PERF.10682 - 10756						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				85
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				85
ROSE-SAMPLE		WELL #: 1		RRCID -> 245565		COMPL. DATE 05/10/2009			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10790 - 10800						
04	10 N	8	-0-	-2 B	-0-	7	1	1	9	N	1				81
05	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	9	1	3	9	N	3				84
06	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	7	1	2	9	N	2				86
07	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	7	1	3	9	N	3				89
*08	12 N	11	-0-	-1 B	-0-	9	1	2	9	N	2				91
09	9 N	NO RPT	-0-	-9 B	-0-					N	NO RPT				91

EL TORO MAX (AY-3)		//CONT.//		28211 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON					
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587										
PETERS COLE		WELL #:		1	RRCID ->	268204	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	11499	PERF.10579	- 10940		
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			98
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			98

GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850		CAPACITY			CNTY: JACKSON					
O'CONNOR-MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	165213	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10820	- 11102		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			103
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			103
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			103
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			103
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			103
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			103

SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352		CAPACITY			CNTY: JACKSON					
OVERPASS		WELL #:		1	RRCID ->	205594	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10692	- 10784		
04	2220 N	2172	-0-	-48 B	-0-	1887	2	285	9	N	259	177	1	232
05	2231 N	2231	-0-	-0- B	-0-	1900	2	331	9	N	301	354	1	179
06	2070 N	1533	-0-	-537 B	-0-	1401	2	132	9	N	120	174	1	125
07	2232 N	1614	-0-	-618 B	-0-	1383	2	231	9	N	210	176	1	159
08	2232 N	1713	-0-	-519 B	-0-	1487	2	226	9	N	205	175	1	189
09	1530 N	1057	-0-	-473 B	-0-	845	2	212	9	N	193	177	1	205

EL TORO MAX, W. (EY-2)				28214 080	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON					
ATLAS OPERATING LLC		WELL #:		3R	RRCID ->	273964	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9390	- 9398		
04	13 N	9	-0-	-4	-0-	7	1	2	9	N	2			569
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	9	1	2	9	N	2			571
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	7	1	3	9	N	3			574
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	7	1	2	9	N	2			576
*08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	10	1	3	9	N	3			579
09	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			579

ELBERT GOFF (FRIO 4230)				28271 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON					
ROLAND CARLSON LLC		WELL #:		5	RRCID ->	249711	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4210	- 4217		
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
09	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	4			N	-0-			-0-

ELBERT GOFF (3700)				28271 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON					
GOLDENROD GAS, INC.		WELL #:		4	RRCID ->	252902	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3974	- 3976		
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-

ELMS (SLICK, LOWER)		28644 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
OMEGA ENERGY, LLC		622657								
STRIEBECK, W. H. JR.		WELL #:		1 L		RRCID -> 001519		COMPL. DATE 11/30/1957		
		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.		7068 - 7072		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ELMS (SLICK, UPPER)		28644 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
OMEGA ENERGY, LLC		622657								
STRIEBECK, W. H. JR.		WELL #:		1 U		RRCID -> 001516		COMPL. DATE 11/30/1957		
		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.		6968 - 7018		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87

ELOISE (JUDI 5700)		28658 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
RAWHIDE OPERATING, INC.		694852								
LENTZ, E. M. B		WELL #:		1		RRCID -> 158611		COMPL. DATE 05/08/1996		
		TOTAL DEPTH		6900		PERF.		5754 - 5772		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2023 - WELL PLUGGED 07/17/23										

ELOISE (5800)		28658 841		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
PALOMA OPERATING, LLC		100344								
LENTZ		WELL #:		1		RRCID -> 290641		COMPL. DATE 07/24/2020		
		TOTAL DEPTH		7364		PERF.		5982 - 5992		
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-		Y	-0-	25 1	30
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-		Y	-0-		30
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		Y	-0-	21 1	9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	5 1	4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1	3 1	2
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2

ELOISE (6760)		28658 912		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA		
BLUE WING ENERGY, INC.		076791								
H & P		WELL #:		2		RRCID -> 260674		COMPL. DATE 10/01/2010		
		TOTAL DEPTH		7350		PERF.		7160 - 7163		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		68
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		68
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		68
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		68
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		68
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		68

ELOISE (6760)		//CONT.//		28658 912	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: VICTORIA			
PALOMA OPERATING, LLC				100344									
LENTZ				WELL #:	2	RRCID ->	288674	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6646 - 6648
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	103 2	193 9	Y	175	147 1		171
05		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	117 2	176 9	Y	160			331
06		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	116 2	157 9	Y	143	323 1		151
07		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	88 2	153 9	Y	139	157 1		133
08		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	108 2	141 9	Y	128	167 1		94
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-			Y	NO RPT			94
LENTZ				WELL #:	3	RRCID ->	290673	COMPL. DATE	11/16/2020	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6886 - 6892
04		6028 N	3093	-0-	-2935 B	-0-	3093 2		N	-0-			65
05		3505 N	3505	-0-	-0- B	-0-	3505 2		N	-0-			65
06		3019 N	3019	-0-	-0- B	-0-	3019 2		N	-0-			65
07		2739 N	2739	-0-	-0- B	-0-	2643 2	96 9	N	87			152
08		3503 N	3180	-0-	-323 B	-0-	3180 2		N	-0-	129 1		23
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		3030 N	NO RPT	-0-	-3030 B	-0-			N	NO RPT			23
ELOISE, SW. (KERFOOT 6040)				28665 284	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: VICTORIA			
CORUM PRODUCTION COMPANY				180197									
LENTZ, EVELYN				WELL #:	1	RRCID ->	245574	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	4570 - 490
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	121274			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	121274			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	121274			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	121274			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	121274			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	121274			N	NO RPT			-0-
EMMA HAYNES (11,400 WILCOX)				28919 725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
RAVEN FOREST OPERATING, LLC				694971									
WORLEY GU				WELL #:	3	RRCID ->	282440	COMPL. DATE	05/01/2017	TOTAL DEPTH	13510	PERF.	11186 - 11474
04		90 N	135	-0-	45 B	-1395	135 2		Y	-0-			59
05		124 N	-0-	-0-	-124 B	-1395			Y	-0-			59
06		180 N	273	-0-	93 B	-1302	273 2		Y	-0-			59
07		155 N	176	-0-	21 B	-1281	176 2		Y	-0-			59
08		0 N	58	-0-	58 B	-1223	58 2		Y	-0-			59
09		270 N	-0-	-0-	-270 B	-1223			Y	-0-			59
ENKE (MIOCENE 2100)				29129 222	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443									
HENKE, E.				WELL #:	1	RRCID ->	083153	COMPL. DATE	06/19/1979	TOTAL DEPTH	5412	PERF.	2273 - 2319
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ERNIE BAKER (PECAN GAP)				29247 265		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: KARNES	
EOG RESOURCES, INC.				253162								
CEI UNIT				WELL #: 4H		RRCID -> 269147		COMPL. DATE 06/19/2012		TOTAL DEPTH 9017		PERF. 9711 - 13770
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		4840 N	354	-0-	-4486 B	-0-	330	2	24	9	Y	231
05		620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-					Y	231
06		872	1241	-0-	369 B	369		5	1	1155	2	303
								2	4	79	9	
07		848	961	-0-	113 B	482		850	3	2	4	239
								109	9			
08		868	-0-	-0-	-868 B	-386					Y	239
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-386							
09		1230	-0-	-0-	-1230 B	-1616					Y	239

THREE J ENERGY, INC.				857686							CNTY: KARNES	
RAPIDO				WELL #: 1		RRCID -> 177622		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8837 - 8880
04		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	50	1	1	9	N	97
05		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	50	1	2	9	N	99
*06		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	50	1	2	9	N	101
*07		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	50	1	1	9	N	102
*08		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	50	1	2	9	N	104
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	50	1	2	9	N	106

ESPERANZA (TIPS)				29361 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA	
XTO ENERGY INC.				945936								
FITZHENRY				WELL #: 1R		RRCID -> 283367		COMPL. DATE 08/09/2017		TOTAL DEPTH 16552		PERF.10164 - 10250
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59

ESPERANZA (WILCOX 7800)				29361 284		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA	
XTO ENERGY INC.				945936								
SIBLEY ESTATE				WELL #: 11		RRCID -> 269091		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 14190		PERF. 7987 - 7995
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ESPERANZA (YEGUA)				29361 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA	
XTO ENERGY INC.				945936								
SIBLEY ESTATE				WELL #: 6		RRCID -> 175908		COMPL. DATE 10/04/2012		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5074 - 5114
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ESPERANZA (3150) 29361 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
 BORCHERS, VIVIAN WELL #: 10 RRCID -> 212772 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3080 - 3334

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPERANZA (8800) 29361 861 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281638 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
 JACOBS ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265012 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8808 - 8836

04	11190 #	7020	-0-	-4170	-0-	6918	2	102	9	N	93					216
05	8277 #	6503	-0-	-1774	-0-	6414	2	89	9	N	81	190	1			107
06	8220 #	4073	-0-	-4147	-0-	3989	2	84	9	N	76					183
07	8494 #	7265	-0-	-1229	-0-	7124	2	141	9	N	128	186	1			125
08	8494 #	5954	-0-	-2540	-0-	5841	2	113	9	N	103					228
09	7020 #	NO RPT	-0-	-7020	-0-					N	NO RPT					228

ESPERANZA (12000 SAND) 29361 872 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 XTO ENERGY INC. 945936
 SIBLEY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 175323 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 11978 - 12395

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

FAGAN (2100) 29938 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 FAGAN -N- WELL #: 2 RRCID -> 090951 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2078 - 2092

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAGAN -M- WELL #: 6 RRCID -> 123551 COMPL. DATE 02/28/1987 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 2069 - 2078

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAGAN (2150) 29938 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
MARY ALICE ANDERSON ET AL-A- WELL #: A 10 RRCID -> 274356 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2140 - 2148

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAGAN (2350) 29938 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 147085 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2358 - 2364

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAGAN (2900) 29938 605 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN EST. -M- WELL #: 2 RRCID -> 051442 COMPL. DATE 11/16/1971 TOTAL DEPTH 6512 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAGAN (3000) 29938 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN -L- WELL #: 6 RRCID -> 054618 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 3214 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAGAN (3350) 29938 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
MARY ALICE ANDERSON, ET AL -A- WELL #: A 14 RRCID -> 290421 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 3335 - 3340

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	5520 #	2549	-0-	-2971	-0-	339	1	2210	2	N	-0-					-0-
05	4929 #	2249	-0-	-2680	-0-	437	1	1812	2	N	-0-					-0-
06	3900 #	1568	-0-	-2332	-0-	342	1	1226	2	N	-0-					-0-
07	4030 #	1782	-0-	-2248	-0-	371	1	1411	2	N	-0-					-0-
08	4030 #	1271	-0-	-2759	-0-	335	1	936	2	N	-0-					-0-
09	2550 #	851	-0-	-1699	-0-	296	1	555	2	N	-0-					-0-

FAGAN (5830) 29938 877 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
MARY ALICE ANDERSON, ET AL -A- WELL #: A 15 RRCID -> 293713 COMPL. DATE 06/23/2023 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5810 - 5815

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	11880 #	894	-0-	-10986	-0-	115 1	753 2	N	24	24 1		1
05	7781 #	-0-	-0-	-7781	-0-	26 9		N	-0-	1 1		-0-
06	3870 #	266	-0-	-3604	-0-	58 1	208 2	N	-0-			-0-
07	3999 #	1128	-0-	-2871	-0-	235 1	893 2	N	-0-			-0-
08	3999 #	610	-0-	-3389	-0-	161 1	449 2	N	-0-			-0-
09	900 #	168	-0-	-732	-0-	58 1	110 2	N	-0-			-0-

FAGAN (6110) 29938 937 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
MARY ALICE ANDERSON ET AL 'A' WELL #: A 16 RRCID -> 293745 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6090 - 6092

04	33540	-0-	-0-	-33540	-0-			N	-0-			-0-
05	2790 #	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-			-0-
06	2220 #	-0-	-0-	-2220	-0-			N	-0-			-0-
07	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAGAN (8050) 29938 964 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN M WELL #: 10 RRCID -> 277256 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8052 - 8056

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

FANNIN, NORTH (3180) 30175 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
PREISS, ARLIS WELL #: 2 RRCID -> 147627 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3274 - 3277

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FANNIN, NORTH (3650) 30175 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MERCY OIL AND GAS, LP 560765
HAUSMANN WELL #: 1 RRCID -> 229087 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3692 - 3695

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FANNIN, NORTH (3750)		30175 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
KTC OIL ENTERPRISES, LLC		478412									
PRIESS, A.		WELL #:	2	RRCID ->	141226	COMPL. DATE	03/23/1992	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3811 - 3814
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FANNIN, SOUTH (TAG)		30178 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
WINCHESTER ENERGY OPERATING CO.		931338									
RICHARDSON, LOYD		WELL #:	1	RRCID ->	110622	COMPL. DATE	06/05/1986	TOTAL DEPTH	4715	PERF.	2531 - 2534
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FANT (WILCOX 9500)		30185 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIVE OAK			
BYNG ENERGY GROUP, INC.		118732									
GEORGE WEST ESTATE		WELL #:	6 U	RRCID ->	104083	COMPL. DATE	01/30/1983	TOTAL DEPTH	10666	PERF.	9432 - 9497
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-

SANDEL OPERATING COMPANY		747534									
BODDEN FROST GAS UNIT 1		WELL #:	3 U	RRCID ->	103175	COMPL. DATE	10/12/1982	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9492 - 9560
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

BODDEN-FROST GAS UNIT 1		747534										
		WELL #:	4	RRCID ->	251488	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	13980	PERF.	9748 - 9788	
04	720 N	445	-0-	-275	B	-0-	437 2	8 9	N	7	96 1	84
05	589 N	458	-0-	-131	B	-0-	435 2	23 9	N	21	4 1	101
06	552 N	552	-0-	-0-	B	-0-	540 2	12 9	N	11	5 1	107
07	465 N	328	-0-	-137	B	-0-	307 2	21 9	N	19	10 1	116
08	465 N	335	-0-	-130	B	-0-	326 2	9 9	N	8		124
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	683 N	683	-0-	-0-	B	-0-	657 2	26 9	N	24		148

FANT (WILCOX 10000)		30185 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
SANDEL OPERATING COMPANY		747534									
BRYSCH GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 164061		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9874 - 9928			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	1750 N	973	-0-	-777	-0-	897 2	76 9	N	69	103 1	70
05	1364 N	1204	-0-	-160	-0-	1130 2	74 9	N	67	10 1	127
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1035 2	66 9	N	60	11 1	176
07	992 N	587	-0-	-405	-0-	533 2	54 9	N	49	195 1	30
08	1209 N	1179	-0-	-30	-0-	1123 2	56 9	N	51		81
09	1110 N	1080	-0-	-30	-0-	1011 2	69 9	N	63		144

BODDEN-FROST GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 166869		COMPL. DATE 12/26/1997		TOTAL DEPTH 13980 PERF.10106 - 10128		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PAWLIK GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 177635		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 12004 PERF.11536 - 11560		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38

PAWLIK GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 223259		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11330		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FANT (WILCOX 10200)		30185 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
BYNG ENERGY GROUP, INC.		118732								
GEORGE WEST ESTATE		WELL #: 6 L		RRCID -> 104082		COMPL. DATE 01/27/1983		TOTAL DEPTH 10666 PERF.10295 - 10349		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
BODDEN FROST GAS UNIT 1		WELL #: 3 L		RRCID -> 103176		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10304 - 10370		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FANT, S. (WILCOX 10760)		30187 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
SANDEL OPERATING COMPANY		747534									
PAWLIK GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 098582		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH 12004 PERF.10763 - 10843			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FANT, S. (WILCOX 11300)		30187 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
SANDEL OPERATING COMPANY		747534									
GEFFERT GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1 A		RRCID -> 112470		COMPL. DATE 05/21/1984		TOTAL DEPTH 11454 PERF.11324 - 11366			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	8220 X	25	-0-	-8195	-0-	25	2	N	-0-	167	
05	10759 X	10759	-0-	-0-	-0-	10491	2	N	244	224	
06	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	7206	2	N	169	155	
07	7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	7668	2	N	186	155	
08	13025 X	13025	-0-	-0-	-0-	12641	2	N	349	132	
09	11997 X	11997	-0-	-0-	-0-	11689	2	N	280	113	

PAWLIK GU1		WELL #: 3		RRCID -> 176660		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11563			
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-	161	
05	496 N	184	-0-	-312	-0-	182	2	N	2	92	
06	240 N	171	-0-	-69	-0-	171	2	N	-0-	92	
07	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2	N	-0-	92	
08	186 N	95	-0-	-91	-0-	95	2	N	-0-	92	
09	180 N	67	-0-	-113	-0-	67	2	N	-0-	92	

FENNER (4120)		30635 730		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
BREITBURN OPERATING L.P.		090732									
FENNER-BRIDGE FEE		WELL #: 1		RRCID -> 141934		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4116 - 4118			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)		30802 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
OLIPDP II, LLC		100467									
JACOB GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198574		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 16093 PERF.14587 - 14607			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JACOBS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 204033		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 15430 PERF.14454 - 14706			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467														
PARMA WELL #: 1 RRCID -> 235537 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.13306 - 16542														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	4620 X	3787	-0-	-833	-0-	319	1	3461	2	N	6	71 1	6	
05	4774 X	3790	-0-	-984	-0-	330	1	3460	2	N	-0-		6	
06	3960 X	3716	-0-	-244	-0-	319	1	3397	2	N	-0-		6	
*07	4030 X	3745	-0-	-285	-0-	330	1	3342	2	N	66	66 8	6	
*08	4030 X	3716	-0-	-314	-0-	330	1	3324	2	N	56	56 8	6	
09	3780 X	3671	-0-	-109	-0-	319	1	3352	2	N	-0-		6	
GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 1 RRCID -> 238153 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 16245 PERF.11874 - 12384														
04	7920 X	7905	-0-	-15	-0-	957	1	6917	2	N	28		153	
05	8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	989	1	7332	2	N	24		177	
06	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	957	1	6622	2	N	23	175 1	25	
*07	8184 X	8029	-0-	-155	-0-	989	1	6992	2	N	44	16 8	53	
*08	8339 X	7989	-0-	-350	-0-	989	1	6989	2	N	10	10 8	53	
*09	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	957	1	7119	2	N	45		98	
PARMA WELL #: 2 RRCID -> 241972 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 16764 PERF.15946 - 16484														
04	714 X	714	-0-	-0-	-0-	304	1	403	2	N	6	62 1	6	
05	708 X	708	-0-	-0-	-0-	314	1	394	2	N	-0-		6	
06	728 X	728	-0-	-0-	-0-	304	1	424	2	N	-0-		6	
07	750 X	750	-0-	-0-	-0-	314	1	436	2	N	-0-		6	
08	720 X	720	-0-	-0-	-0-	314	1	406	2	N	-0-		6	
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	304	1	408	2	N	-0-		6	
JACOB WELL #: 6 RRCID -> 243880 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14462 - 14480														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
JACOB WELL #: 5 RRCID -> 247298 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14010 - 15952														
04	1950 X	1352	-0-	-598	-0-	289	1	1063	2	N	-0-		162	
05	2015 X	1386	-0-	-629	-0-	299	1	1087	2	N	-0-		162	
06	1500 X	1388	-0-	-112	-0-	289	1	1099	2	N	-0-		162	
*07	1457 X	1416	-0-	-41	-0-	299	1	1109	2	N	7	7 8	162	
*08	1457 X	1209	-0-	-248	-0-	299	1	904	2	N	5	5 8	162	
09	1380 N	1253	-0-	-127	-0-	289	1	964	2	N	-0-		162	

OIL AND GAS DIVISION

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467														
ENGEL WELL #: 1 RRCID -> 285644 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.12206 - 12378														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
					(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
04		22290 X	19942	-0-	-2348	-0-	45 1	19791 2		N	96	177 1		67
							106 9							
05		22537 X	19202	-0-	-3335	-0-	46 1	19136 2		N	18			85
							20 9							
06		21810 X	18158	-0-	-3652	-0-	45 1	18099 2		N	13			98
							14 9							
*07		21855 X	18448	-0-	-3407	-0-	46 1	18339 2		N	57	45 8		110
							63 9							
*08		20801 X	18320	-0-	-2481	-0-	46 1	18223 2		N	46	26 8		130
							51 9							
09		19950 X	17849	-0-	-2101	-0-	45 1	17779 2		N	23			153
							25 9							

ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 286327 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11308 - 11452														
04		4290 X	3227	-0-	-1063	-0-	30 1	3124 2		N	66	177 1		42
							73 9							
05		4433 X	3206	-0-	-1227	-0-	31 1	3150 2		N	23			65
							25 9							
06		3930 X	3356	-0-	-574	-0-	30 1	3306 2		N	18			83
							20 9							
*07		3813 X	3446	-0-	-367	-0-	31 1	3386 2		N	26	7 8		102
							29 9							
*08		3503 X	3428	-0-	-75	-0-	31 1	3368 2		N	26	10 8		118
							29 9							
09		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	30 1	3361 2		N	15			133
							17 9							

ENGEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 287059 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 13351 PERF.12050 - 12332														
04		2370 X	1601	-0-	-769	-0-	30 1	1570 2		N	1			63
							1 9							
05		2449 X	1451	-0-	-998	-0-	31 1	1416 2		N	4			67
							4 9							
06		1950 X	1401	-0-	-549	-0-	30 1	1370 2		N	1			68
							1 9							
*07		1767 X	1493	-0-	-274	-0-	31 1	1390 2		N	65	60 8		73
							72 9							
*08		1767 X	1127	-0-	-640	-0-	31 1	1072 2		N	22	20 8		75
							24 9							
09		1410 N	1336	-0-	-74	-0-	30 1	1306 2		N	-0-			75

FLASH GORDON (3490) 31226 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
AMPAK OIL COMPANY 020463														
WINGO WELL #: 1 RRCID -> 219622 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3540 - 3544														
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK)		31487 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC		525398										
JOHNSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 224342		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 14740		PERF.13635 - 15645		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

FRIEDRICHS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254465		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 16823		PERF.15500 - 16654		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	B	-0-			N	-0-		-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510	B	-0-			N	-0-		-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527	B	-0-			N	-0-		-0-
08	1359 N	1359	-0-	-0-	B	-0-	1359	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1465 N	1465	-0-	-0-	B	-0-	1465	3	N	-0-		-0-

FLYING -M- (FRIO 4925)		31740 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
BLUE WING ENERGY, INC.		076791										
GREER		WELL #: 1		RRCID -> 244755		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 5911		PERF. 4816 - 4818		
04	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2	N	-0-		-0-
05	31 N	6	-0-	-25	B	-0-	6	2	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
*09	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2	N	-0-		-0-

FORT MERRILL (YEGUA)		32094 725		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
BLUE WING ENERGY, INC.		076791										
FREEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 244339		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 5542		PERF. 5303 - 5305		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		184
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		184
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		184
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		184
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		184
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		184

FT. MERRILL, NORTH (11800)		32096 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
BLUE WING ENERGY, INC.		076791										
FREEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 242634		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 13530		PERF.13136 - 13221		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

JAMEX, INC.		429659										
ACE WALKER NO.1		WELL #: 2ST		RRCID -> 198096		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13188 - 13289		
04	5640 X	1230	-0-	-4410		-0-	322	1	908	2	N	-0-
05	5828 X	171	-0-	-5657		-0-	46	1	125	2	N	-0-
06	5640 X	102	-0-	-5538		-0-	27	1	75	2	N	-0-
07	4774 X	333	-0-	-4441		-0-	82	1	251	2	N	-0-
08	2697 X	43	-0-	-2654		-0-	16	1	27	2	N	-0-
09	1230 X	14	-0-	-1216		-0-	5	1	9	2	N	-0-

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

FT. MERRILL, NORTH (11800)		//CONT.//		32096	800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659											
GRANBERRY-JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	220211	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13211	- 13230		
04	6600 X	4406	-0-	-2194	-0-	1153	1	3253	2	N	-0-				137
05	8291 X	8291	-0-	-0-	-0-	2211	1	6080	2	N	-0-				137
06	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	1780	1	5007	2	N	-0-				137
07	6138 X	6071	-0-	-67	-0-	1498	1	4573	2	N	-0-				137
08	6820 X	5639	-0-	-1181	-0-	2104	1	3535	2	N	-0-				137
09	6600 X	5331	-0-	-1269	-0-	1925	1	3406	2	N	-0-				137

LANGHAM		WELL #:		3	RRCID ->	262438	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	13498	PERF.	13132	- 13194		
04	5730 X	4756	-0-	-974	-0-	1245	1	3511	2	N	-0-				17
05	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	1639	1	4506	2	N	-0-				92
						83	9								
06	5730 X	5697	-0-	-33	-0-	1494	1	4203	2	N	-0-				92
07	5766 X	5705	-0-	-61	-0-	1407	1	4297	2	N	1	1	8		92
						1	9								
08	6231 X	5660	-0-	-571	-0-	2112	1	3547	2	N	1	1	8		92
						1	9								
09	6030 X	5239	-0-	-791	-0-	1892	1	3347	2	N	-0-				92

LANGHAM		WELL #:		4	RRCID ->	264844	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12833	- 13167		
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	9	1	25	2	N	-0-				40
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	29	1	80	2	N	-0-				40
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	23	1	63	2	N	-0-				40
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	12	1	35	2	N	-0-				40
08	62 N	7	-0-	-55	-0-	3	1	4	2	N	-0-				40
09	60 N	4	-0-	-56	-0-	1	1	3	2	N	-0-				40

FORTITUDE (800)		32239		425	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BEE						
TYLER, EARL W.		875243													
STOLTZFUS, C. B.		WELL #:		3	RRCID ->	069941	COMPL. DATE	01/18/1977	TOTAL DEPTH	4221	PERF.	N/A			
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FOSS-BROWN (WILCOX)		32305		075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
MENNING		WELL #:		1	RRCID ->	245422	COMPL. DATE	01/05/2019	TOTAL DEPTH	9517	PERF.	8534	- 8669		
04	7170 X	5761	-0-	-1409	-0-	5713	2	48	9	N	44				259
05	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	6694	2	54	9	N	49	181	1		127
06	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	5906	2	53	9	N	48				175
07	6138 X	2829	-0-	-3309	-0-	2810	2	19	9	N	17				192
08	6758 X	2846	-0-	-3912	-0-	2833	2	13	9	N	12				204
09	6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT				204

FRANCITAS (-A- SAND)												
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC												
LOVETT ESTATE												
WELL #: 1 RRCID -> 001583 COMPL. DATE 06/03/1953 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7074 - 7094												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FRANCITAS (F-15-A)												
GARRISON LTD.												
LOVETT												
WELL #: 1 RRCID -> 250389 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8484 - 8490												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FRANCITAS (F-16)												
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC												
LOVETT EST.												
WELL #: 3 RRCID -> 054940 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 8630 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FRANCITAS (FRIO 8600)												
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC												
GRESHAM GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 272687 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8612 - 8618												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	102
05	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	102
06	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	102
07	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	102
08	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	102
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	102

TRULL GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 281245 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8676 - 8681												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	133
05	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	133
06	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	133
07	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	133
08	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	133
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	133

FRANCITAS (FRIO 8600)		//CONT.//		32533 644	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: JACKSON					
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC				887576										
LOVETT EST.				WELL #:	4	RRCID ->	054941	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	11305	PERF.	8600 - 8666	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				72	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				72	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				72	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				72	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				72	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				72	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				72	

FRANCITAS (MIOCENE B)				32533 791	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACKSON					
PITCHFORK OIL & GAS, INC.				665867										
HERLIN, JEAN T.				WELL #:	1	RRCID ->	152751	COMPL. DATE	12/20/1994	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	1863 - 1867	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022		N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022		N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022		N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022		N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022		N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022		N	NO RPT				-0-	

FRANCITAS, SOUTH (10,100)				32538 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON					
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.				846548										
WEED A				WELL #:	1	RRCID ->	245483	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11028 - 11037	
04	5186 X	5186	-0-	-0-		4720	2	466	9	N	424	533	1	175
05	5210 X	5210	-0-	-0-		4724	2	486	9	N	442	350	1	267
06	4996 X	4996	-0-	-0-		4549	2	447	9	N	406	529	1	144
07	5048 X	5048	-0-	-0-		4596	2	452	9	N	411	353	1	202
08	5201 X	5201	-0-	-0-		4754	2	447	9	N	406	349	1	259
*09	5034 X	5034	-0-	-0-		4608	2	426	9	N	387	536	1	110

FRED LONG (HOCKLEY 3850)				32811 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE					
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC				370086										
TRIAL				WELL #:	1	RRCID ->	281213	COMPL. DATE	04/28/2010	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3807 - 3815	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT				-0-	

LONG, FRED E.				507647										
LONG				WELL #:	8	RRCID ->	197467	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	4011	PERF.	3724 - 3731	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT				-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT				-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT				-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT				-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT				-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT				-0-	

FREEMAN (PETTUS 4600) 32907 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
SMITH, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 188222 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4827 - 4842

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	NO RPT		104
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	NO RPT		104
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	NO RPT		104
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	NO RPT		104
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	NO RPT		104
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	NO RPT		104
PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2023 - WELL PLUGGED 05/22/23												

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MOSLEY OIL & GAS INC 100645
SIXJAY WELL #: 1 RRCID -> 124560 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 12342 - 12451

04	05	*06	07	08	09							
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
05	125 N		125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		115
*06	1230 N		1230	-0-	-0-	-0-	410	1	820	2	N	-0-
07	996 N		996	-0-	-0-	-0-	294	1	702	2	N	-0-
08	790 N		790	-0-	-0-	-0-	214	1	576	2	N	-0-
09	1020 N		1020	-0-	-0-	-0-	390	1	630	2	N	-0-

REIFFERT-THOMAS G. U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 171298 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 14622 PERF. 13242 - 13749

04	450 N	134	-0-	-316	-0-	-0-	134	2			N	-0-	217
05	496 N	153	-0-	-343	-0-	-0-	153	2			N	-0-	217
*06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	832	2	N	-0-	217
07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	670	2	N	-0-	217
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	702	2	N	-0-	217
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	614	2	N	-0-	217

REIFFERT -A- G. U. WELL #: 1 RRCID -> 173618 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15075 PERF. 14184 - 14190

04	270 N	246	-0-	-24	-0-	-0-	246	2			N	-0-	289
05	372 N	226	-0-	-146	-0-	-0-	226	2			N	-0-	289
*06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-	289
07	248 N		-0-	-248	-0-	-0-					N	-0-	289
08	217 N		-0-	-217	-0-	-0-					N	-0-	289
09	360 N		-0-	-360	-0-	-0-					N	-0-	289

REIFFERT-THOMAS G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 174104 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 14145 - 14151

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25

FRIAR-THOMAS G.U. #2 WELL #: 2 RRCID -> 175941 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13217 PERF. 10575 - 13217

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33010 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
MOSLEY OIL & GAS INC		//CONT.// 100645														
BLACKWELL TRUST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 212281		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10483 - 12726								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13

FRIAR, ALFRED "A"		WELL #: 1		RRCID -> 216135		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 13505 PERF.10922 - 12285								
04		595 N	595	-0-	-0-	-0-	362 2	233 9		N	212	179 1				33
05		403 N	70	-0-	-333	-0-	70 2			N	-0-					33
06		390 N	62	-0-	-328	-0-	62 2			N	-0-					33
07		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-					33
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					33
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					33

BLACKWELL TRUST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217905		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 13450 PERF.12706 - 13239								
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BLACKWELL TRUST GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 223762		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 13350 PERF.12644 - 13084								
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26

BLACKWELL TRUST GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 226817		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 13406 PERF.12865 - 12986								
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41

BLACKWELL TRUST GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 231207		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 13415 PERF.12711 - 13181								
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41

DUDERSTADT, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 232872		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 14070 PERF.13176 - 13922								
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					119
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					119
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					119
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					119
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					119
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					119

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33010 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MOSLEY OIL & GAS INC		//CONT.// 100645									
J B DUDERSTADT		WELL #: 2		RRCID -> 235319		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WHITE, S. L.		WELL #: 1		RRCID -> 237085		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 13538 PERF.12689 - 13448			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72	

DUDERSTADT, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 245525		COMPL. DATE 04/18/2010		TOTAL DEPTH 16940 PERF.12790 - 13170			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	

MCCOY		WELL #: 1		RRCID -> 245957		COMPL. DATE 09/29/2009		TOTAL DEPTH 13900 PERF.13044 - 13372			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	208	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	208	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	208	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	208	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	208	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	208	

PRIDGEN ET AL A-690		WELL #: 1		RRCID -> 248707		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 15914 PERF.14810 - 14986			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PRIDGEN ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 249182		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 16674 PERF.12822 - 14140			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MCCOY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 254354		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 13810 PERF.12883 - 12902			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33010 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MOSLEY OIL & GAS INC		//CONT.//		100645							
MUSSELMAN RANCHES		WELL #:		1	RRCID ->	262896	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	15629	PERF.12944 - 15784
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
D AND J OPERATING, LLC				196231				CNTY: DE WITT			
FRIAR-THOMAS G. U. #2		WELL #:		1	RRCID ->	174683	COMPL. DATE	12/07/1998	TOTAL DEPTH	13575	PERF.11853 - 12963
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		144
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		144
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		144
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		144
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		144
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		144
FRIENDSHIP CHURCH (3700)				33026 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE			
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC				370086							
SEALE		WELL #:		1	RRCID ->	264798	COMPL. DATE	02/11/2011	TOTAL DEPTH	4102	PERF. 3582 - 3589
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GABRYSCH (5450)				33603 085	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
BEARD OIL COMPANY, LLC				060051							
GABRYSCH		WELL #:		3	RRCID ->	281456	COMPL. DATE	11/11/2016	TOTAL DEPTH	6388	PERF. 5468 - 5471
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
GABRYSCH (6290)				33603 532	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
BEARD OIL COMPANY, LLC				060051							
HILLYER, MAUDE K.		WELL #:		2	RRCID ->	258175	COMPL. DATE	10/12/2010	TOTAL DEPTH	6815	PERF. 6296 - 6300
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-		-0-
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-		-0-
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-		-0-
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-		-0-
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-		-0-
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2	N	-0-		-0-

GABRYSCH (6300)		33603 570		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON		
BEARD OIL COMPANY, LLC		060051								
HILLYER, MAUDE K.		WELL #: 4		RRCID -> 293511		COMPL. DATE 01/10/2016		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6300 - 6302		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	734 R	734	-0-	-0-	-0-	734 2	N	-0-		-0-
05	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346 2	N	-0-		-0-
06	728 R	728	-0-	-0-	-0-	728 2	N	-0-		-0-
07	715 R	715	-0-	-0-	-0-	715 2	N	-0-		-0-
08	709 R	709	-0-	-0-	-0-	709 2	N	-0-		-0-
09	685 R	685	-0-	-0-	-0-	685 2	N	-0-		-0-

GAFFNEY, SW. (4900)		33648 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621								
HENNIG		WELL #: 1		RRCID -> 263354		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4740 - 4750		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2023 - WELL PLUGGED 07/14/23										

GAMBLE GULLY (LULING)		33881 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
DIRKS PETROLEUM COMPANY		220833								
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5		WELL #: 1		RRCID -> 185068		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9195 - 9228		
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-		2
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		2
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		2
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2

KOEMEL		WELL #: 2		RRCID -> 221538		COMPL. DATE 08/11/1980		TOTAL DEPTH 10378 PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310		N	NO RPT		-0-

GAMBLE GULLY (QUEEN CITY)		33881 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
DIRKS PETROLEUM COMPANY		220833								
GROSSMAN, SIMON		WELL #: 1		RRCID -> 071443		COMPL. DATE 02/09/1977		TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GAMBLE GULLY (SLICK SAND)			33881 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
DIRKS PETROLEUM COMPANY			220833									
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5			WELL #: 2 S		RRCID -> 228148		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 9246		PERF. 8846 - 8950	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

GAMBLE GULLY (UP. SLICK SD.)			33881 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
DIRKS PETROLEUM COMPANY			220833									
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1			WELL #: 1		RRCID -> 082391		COMPL. DATE 04/19/1979		TOTAL DEPTH 9289		PERF. 8680 - 8724	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GAMBLE GULLY GAS UNIT #1			WELL #: 2		RRCID -> 138151		COMPL. DATE 01/17/1991		TOTAL DEPTH 11820		PERF. 8678 - 8720	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GAMBLE GULLY, SW. (7100)			33883 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
DIRKS PETROLEUM COMPANY			220833									
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5			WELL #: 2 L		RRCID -> 229444		COMPL. DATE 07/05/2007		TOTAL DEPTH 9246		PERF. 7436 - 7638	
04		DLQ G-10	500	-0-	500	7560	500 2	Y	-0-			4
05		DLQ G-10	500	-0-	500	8060	500 2	Y	-0-			4
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8060		Y	NO RPT			4
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8060		Y	NO RPT			4
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8060		Y	NO RPT			4
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8060		Y	NO RPT			4

GANADO (F- 4-C SEG 2)			33889 273		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON		
KD ENERGY, LLC			452996									
M L & I GAS UNIT			WELL #: 20 F		RRCID -> 115989		COMPL. DATE 06/03/1985		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5910 - 5912	
04		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	171 1	155 9	N	141	101 1	56
05		279 N	200	-0-	-79 B	-0-	189 1	11 9	N	10	57 1	9
06		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	171 1	151 9	N	137	109 1	37
07		341 N	310	-0-	-31 B	-0-	182 1	128 9	N	116	142 1	11
08		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	147 1	125 9	N	114	114 1	11
09		330 N	231	-0-	-99 B	-0-	136 1	95 9	N	86	97 1	-0-

GANADO (F- 7-B)			33889 312		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON		
KD ENERGY, LLC			452996									
HULTQUIST, M.			WELL #: 9 H		RRCID -> 091852		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 7826		PERF. 6529 - 6533	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GANADO (F-16) 33889 403 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 M & O GAS UNIT WELL #: 8 F RRCID -> 036262 COMPL. DATE 03/05/1972 TOTAL DEPTH 7655 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GANADO (F-18) 33889 481 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 M & O GAS UNIT WELL #: 8 G RRCID -> 036258 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7304 - 7307

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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (FRIO 4-D) 33889 507 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 VIPER S.W.D., LLC 886209
 BURES WELL #: 1 RRCID -> 250099 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5725 - 5733

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	208			231
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	48			279
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25			304
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			316
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	389			705
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30			735

GANADO (FRIO 6620) 33889 564 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 MAMEROW ENERGY CORP 523628
 MCCROY WELL #: 1 T RRCID -> 123162 COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6621 - 6624

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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (S-4) 33889 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 ROSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047144 COMPL. DATE 08/14/1969 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4090 - 4095

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (V-3) 33889 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 HULTQUIST, M. WELL #: 8 J RRCID -> 036257 COMPL. DATE 12/10/1972 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7604 - 7609

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

GANADO (V-5) 33889 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 LA SILLIMAN WELL #: 16 RRCID -> 273439 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7830 - 7845

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

GANADO (3700) 33889 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 HULQUIST, M. WELL #: 8 D RRCID -> 069400 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 7655 PERF. N/A

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROSS, H. (GU) WELL #: 9 RRCID -> 179103 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3693 - 3698

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

M & O GAS UNIT (OH8) WELL #: 17 RRCID -> 220112 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 3675 - 3685

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KWS OIL & GAS, LLC 479180
 MEYER, OTTO WELL #: 1 RRCID -> 151423 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3695 - 3707

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GANADO (3700 -A-)		33889 819		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
KD ENERGY, LLC		452996								
SILLIMAN GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 001644		COMPL. DATE 07/00/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3726 - 3736		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GANADO (3800)		33889 832		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
KD ENERGY, LLC		452996								
ROSS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 001647		COMPL. DATE 11/00/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3838 - 3840		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAGGIE BRANCH		WELL #: 4		RRCID -> 143857		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 3858 - 3862		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SILLIMAN GAS UNIT		WELL #: 12 H		RRCID -> 254064		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 7492 PERF. 3792 - 3796		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GANADO (3900)		33889 839		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
KD ENERGY, LLC		452996								
TUNISON, F.V. NCT-1		WELL #: 27		RRCID -> 093193		COMPL. DATE 03/19/1981		TOTAL DEPTH 5513 PERF. 3896 - 3902		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TUNISON, F. V. NCT-1		WELL #: 19F		RRCID -> 096099		COMPL. DATE 11/03/1981		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3888 - 3894		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GANADO (4000)		33889 845		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
KD ENERGY, LLC		452996							
SILLIMAN GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 001653		COMPL. DATE		N/A	
						TOTAL DEPTH		N/A	
						PERF. 4042 -		4048	
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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GANADO (5270)		33889 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
KD ENERGY, LLC		452996							
SILLIMAN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 162199		COMPL. DATE 02/28/1997		TOTAL DEPTH 6814	
								PERF. 5257 - 5264	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

GANADO (5400)		33889 910		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
MAMEROW ENERGY CORP		523628							
MCCRORY, W.W.		WELL #: 6		RRCID -> 125306		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 6955	
								PERF. 4430 - 4440	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GANADO, DEEP (5650)		33890 777		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
KD ENERGY, LLC		452996							
SILLIMAN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 236787		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 6675	
								PERF. 5615 - 5617	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

GANADO, WEST		33898 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
ANGEL OPERATING LLC		101344							
KURETSCH, RAYMOND		WELL #: 1A		RRCID -> 177176		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 5709	
								PERF. 4656 - 4672	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GANADO, WEST (5100)		33898 164		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
ANGEL OPERATING LLC		101344											
SPACEK, FRANK		WELL #:	11	RRCID ->	158569	COMPL. DATE	02/16/1996	TOTAL DEPTH	6612	PERF. 5110 - 5115			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO, WEST (5150)		33898 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
ANGEL OPERATING LLC		101344											
KURETSCH, RAYMOND		WELL #:	2A	RRCID ->	180960	COMPL. DATE	12/04/2000	TOTAL DEPTH	6105	PERF. 5154 - 5159			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO, WEST (5200)		33898 205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
ANGEL OPERATING LLC		101344											
POWERS, JAMES		WELL #:	1	RRCID ->	155075	COMPL. DATE	03/14/1995	TOTAL DEPTH	6332	PERF. 5210 - 5216			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAURTIZ, T.N.		WELL #:	7	RRCID ->	164450	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	6512	PERF. 5164 - 5172			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GANADO, WEST (5900)		33898 738		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
ANGEL OPERATING LLC		101344											
MAURITZ, T.N.		WELL #:	8	RRCID ->	148417	COMPL. DATE	01/09/1994	TOTAL DEPTH	6457	PERF. 5867 - 5873			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARCITAS CREEK (6032)		33975 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
ATLAS OPERATING LLC		036587											
GARCITAS RANCH "A"		WELL #:	2	RRCID ->	201436	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6844 - 6849			
04		9810 #	8028	-0-	-1782	-0-	7684 2	344 9	N	313	179 1		228
05		9331 #	7984	-0-	-1347	-0-	7679 2	305 9	N	277	357 1		148
06		8580 #	5017	-0-	-3563	-0-	4689 2	328 9	N	298	358 1		88
07		9393 #	7595	-0-	-1798	-0-	7289 2	306 9	N	278	180 1		186
08		9393 #	4810	-0-	-4583	-0-	4495 2	315 9	N	286	354 1		118
09		8040 #	NO RPT	-0-	-8040	-0-			N	NO RPT			118

OIL AND GAS DIVISION

GARDEN (MIDDLE WILCOX) VISION OIL AND GAS LLC HELM - ARBURN UNIT		33984 250 886198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43

GREEN, HELEN		WELL #: 1		RRCID -> 224274		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10418 - 10444			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

PETERSON		WELL #: 1		RRCID -> 226243		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10398 - 10410			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELM-ARBURN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257877		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10320 - 10372			
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86

GARRETT (WILCOX A-1) MERIT ENERGY COMPANY FRANK GU		34028 490 561136		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	900	N	824	-0-	-76	-0-	18	1	791	2	N	14	117
05	899	N	856	-0-	-43	-0-	15	9	812	2	N	24	141
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	26	9	794	2	N	14	155
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	18	1	892	2	N	7	146
08	868	N	788	-0-	-80	-0-	15	9	760	2	N	11	157
09	840	N	746	-0-	-94	-0-	19	1	718	2	N	11	168
							8	9					
							16	1					
							12	9					
							16	1					
							12	9					

OIL AND GAS DIVISION

GATA (WILCOX 10,600)		34176 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC.		945936								
BARNES, LEON		WELL #:		6-U RRCID -> 178858		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10576 - 10587		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169		Y	NO RPT		-0-

GATA (WILCOX 11,400 LOWER SD.)		34176 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
REO OPERATING LLC		701876								
BARNES		WELL #:		2 RRCID -> 293218		COMPL. DATE 04/11/2022		TOTAL DEPTH 12398 PERF.11832 - 11874		
04	1050 #	-0-	-0-	-1050	-0-		N	-0-		78
05	589 #	-0-	-0-	-589	-0-		N	-0-		78
06	570 #	-0-	-0-	-570	-0-		N	-0-		78
07	372 #	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-		78
08	372 #	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-		78
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
HOBBBS		WELL #:		2 RRCID -> 262027		COMPL. DATE 07/07/2011		TOTAL DEPTH 11995 PERF.11503 - 11507		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
PLUGGED AND ABANDONED _____ 09/01/2017										

GATA (WILCOX 11,800 SAND)		34176 420		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC.		945936								
BARNES, LEON		WELL #:		3 RRCID -> 198831		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 11850		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BARNES, LEON		WELL #:		2 RRCID -> 253217		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 14365 PERF.11544 - 11717		
04	3000 N	2088	-0-	-912	4231	117 1	1971 2	Y	-0-	-0-
05	3100 N	1807	-0-	-1293	2938	110 1	1697 2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	1675	-0-	-1325	1613	118 1	1557 2	Y	-0-	-0-
07	3100 N	2074	-0-	-1026	587	113 1	1961 2	Y	-0-	-0-
08	2938 N	2351	-0-	-587	-0-	140 1	2211 2	Y	-0-	-0-
09	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	128 1	1885 2	Y	-0-	-0-

GATA (WILCOX 12500)		34176 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC		489720												
BAKER-BARNES		WELL #:	2	RRCID ->	177891	COMPL. DATE	02/22/2000	TOTAL DEPTH	12398	PERF.12538 - 12750				
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/11/2022														

REO OPERATING LLC		701876		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
BAKER-BARNES		489720												
BAKER-BARNES		WELL #:	1	RRCID ->	179898	COMPL. DATE	10/12/1999	TOTAL DEPTH	14554	PERF.12448 - 12482				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
BARNES, LEON		489720												
BARNES, LEON		WELL #:	2	RRCID ->	174114	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	14365	PERF.11806 - 12064				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BARNES, LEON		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
BARNES, LEON		3		174746		12/23/2003		12670		11830 - 12510				
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	19	1	311	2	Y	-0-			-0-
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	377	2	Y	-0-			-0-
06	480 N	387	-0-	-93	-0-	27	1	360	2	Y	-0-			-0-
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	20	1	349	2	Y	-0-			-0-
08	403 N	351	-0-	-52	-0-	21	1	330	2	Y	-0-			-0-
09	390 N	360	-0-	-30	-0-	23	1	337	2	Y	-0-			-0-

BARNES, LEON		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
BARNES, LEON		4		174748		09/10/1999		12640		12290 - 12356				
04	4230 X	4031	-0-	-199	-0-	225	1	3778	2	Y	25			124
05	4154 X	3813	-0-	-341	-0-	227	1	3501	2	Y	77	147	1	54
06	3900 X	2119	-0-	-1781	-0-	149	1	1967	2	Y	3			57
07	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	246	1	4270	2	Y	17			74
08	4154 X	3581	-0-	-573	-0-	212	1	3338	2	Y	28			102
09	4020 X	2955	-0-	-1065	-0-	185	1	2726	2	Y	40			142

BARNES, LEON		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
BARNES, LEON		6-L		177114		01/17/2000		12750		12373 - 12437				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATA (14,100 SAND)		34176 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
VIPER S.W.D., LLC		886209								
BARNES		WELL #: 1		RRCID -> 247281		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 15526 PERF.13549 - 13614		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GEORGE WEST, EAST (QUEEN CITY)		34494 250		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIVE OAK	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
UNITAS, RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 195910		COMPL. DATE 05/10/2003		TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6578 - 6906	
04	84 N	10	-0-	-74 B	-0-	10 2	N	-0-	252
05	307 N	18	-0-	-289 B	-0-	18 2	N	-0-	252
06	147 N	4	-0-	-143 B	-0-	4 2	N	-0-	252
07	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2	N	-0-	252
*08	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 2	N	-0-	252
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 2	N	-0-	252

RUTH UNITAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213259		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 6938		
04	84 N	21	-0-	-63 B	-0-	10 2	11 9	N	10	82
05	307 N	18	-0-	-289 B	-0-	18 2		N	-0-	82
06	147 N	4	-0-	-143 B	-0-	4 2		N	-0-	82
07	19 N	15	-0-	-4 B	-0-	15 2		N	-0-	82
*08	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 2		N	-0-	82
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2		N	-0-	82

GEORGE WEST, SOUTH (FRIO -N-)		34498 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
E. & R. OIL COMPANY		238614							
NELSON, M. B.		WELL #: 1		RRCID -> 001706		COMPL. DATE 03/20/1962		TOTAL DEPTH 4311 PERF. 2681 - 2685	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GEORGE WEST, W. (QUEEN CITY,LO.)		34501 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
SANDEL OPERATING COMPANY		747534							
DOS HOMBRES		WELL #: 1 B		RRCID -> 201438		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6399 - 6430	
04	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-		N	-0-	178
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	4	182
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	182
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2	N	-0-	182
08	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 2	N	-0-	182
09	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2898 2	N	-0-	182

GEORGE WEST, WEST (7300) 34501 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 PRIDE ENERGY COMPANY 677050
 WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 155947 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 11526 PERF. 7329 - 7339

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE WEST, WEST (7500 WILCOX) 34501 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
 WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040776 COMPL. DATE 12/03/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GEORGE WEST, WEST (7900) 34501 900 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: LIVE OAK
 AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
 ARTHUR RICHTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 001712 COMPL. DATE 09/09/1954 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7890 - 7916

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GEORGE WEST, WEST (8180) 34501 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 PEBBLES WELL #: 1 RRCID -> 292290 COMPL. DATE 03/04/2022 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 8217 - 8226

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE WEST, WEST (8300) 34501 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 THREE C EXPLORATION, LLC 857512
 WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 3 U RRCID -> 083676 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 8324 - 8344

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GEORGE WEST, WEST (8500)		34501 955		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
SANDEL OPERATING COMPANY		747534									
BRYSCH, ALFRED		WELL #: 1		RRCID -> 177942		COMPL. DATE 12/26/1999		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 8456 - 8988	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32

GEORGE WEST, WEST (9500)		34501 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
SANDEL OPERATING COMPANY		747534									
BODDEN FROST GAS UNIT 1		WELL #: 2 U		RRCID -> 100629		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9680 - 9746	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BRYSCH GAS UNIT 2		WELL #: 3 U		RRCID -> 104096		COMPL. DATE 01/19/1983		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9600 - 9676	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NELSON, C. S.		WELL #: 8		RRCID -> 152286		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 10816		PERF. 9630 - 10470	
04	8040 X	6721	-0-	-1319	-0-	6629 2	92 9	Y	84	209 1	109
05	9233 X	9233	-0-	-0-	-0-	9060 2	173 9	Y	157	99 1	167
06	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	8700 2	147 9	Y	134	226 1	75
07	8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	8713 2	151 9	Y	137	93 1	119
08	9238 X	8033	-0-	-1205	-0-	7921 2	112 9	Y	102	46 1	175
09	8940 X	7856	-0-	-1084	-0-	7672 2	184 9	Y	167	293 1	46

NELSON, C. S.		WELL #: 3		RRCID -> 272720		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 9886 - 10183	
04	4470 X	4388	-0-	-82	-0-	4287 2	101 9	Y	92	28 1	366
05	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4849 2	149 9	Y	135	53 1	448
06	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	4558 2	273 9	Y	248	414 1	282
07	4774 X	4608	-0-	-166	-0-	4448 2	160 9	Y	145	47 1	379
08	4991 X	4325	-0-	-666	-0-	4205 2	120 9	Y	109	209 1	279
09	4830 X	4183	-0-	-647	-0-	4028 2	155 9	Y	141	67 1	353

GEORGE WEST, WEST (10200)		34501 976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170									
BODDEN		WELL #: 1		RRCID -> 257101		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10548 - 10558	
04	810 N	98	-0-	-712	-0-	30 1	68 2	N	-0-		53
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		53
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-		53
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53

GEORGE WEST, WEST (10200)		//CONT.//		34501 976	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
SANDEL OPERATING COMPANY				747534										
BODDEN FROST GAS UNIT 1		WELL #:		2 L	RRCID ->	100977	COMPL. DATE	07/01/1982	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10440	- 10510		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	2		N	-0-	2	1	8	
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-	3	1	5	
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-	4	1	1	
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	157	2	11	9	N	10	5	6	
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	362	2	1	9	N	1		7	
09	300 N	147	-0-	-153	-0-	147	2		N	-0-			7	

BRYSCH GAS UNIT 2		WELL #:		3 L	RRCID ->	104467	COMPL. DATE	01/19/1983	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10338	- 10475		
04	9459 X	9459	-0-	-0-	-0-	9207	2	252	9	N	229	325	1	223
05	10687 X	10687	-0-	-0-	-0-	10498	2	189	9	N	172	91	1	304
06	10320 X	7675	-0-	-2645	-0-	7525	2	150	9	N	136	256	1	184
07	10664 X	4478	-0-	-6186	-0-	4272	2	206	9	N	187	143	1	228
*08	10695 X	10507	-0-	-188	-0-	10394	2	113	9	N	103			331
09	10350 X	10041	-0-	-309	-0-	9914	2	127	9	N	115			446

BRYSCH GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	113782	COMPL. DATE	12/08/1999	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9594	- 11060		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

GEORGE WEST, WEST (10430)		//CONT.//		34501 985	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
SANDEL OPERATING COMPANY				747534										
TINDOL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	111972	COMPL. DATE	08/24/2003	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10062	- 10106		
04	3420 X	2815	-0-	-605 B	-0-	2763	2	52	9	N	47	187	1	70
05	3379 X	3061	-0-	-318 B	-0-	2970	2	91	9	N	83	32	1	121
06	3210 X	2986	-0-	-224 B	-0-	2908	2	78	9	N	71	24	1	168
07	3317 X	2998	-0-	-319 B	-0-	2918	2	80	9	N	73	31	1	210
08	3069 X	2946	-0-	-123 B	-0-	2890	2	56	9	N	51	187	1	74
09	3000 X	2891	-0-	-109 B	-0-	2800	2	91	9	N	83	46	1	111

NELSON, C. S.		WELL #:		11	RRCID ->	174924	COMPL. DATE	06/22/1999	TOTAL DEPTH	11712	PERF.11132	- 11144		
04	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1243	2	83	9	N	75	8	1	186
05	1457 N	1352	-0-	-105 B	-0-	1279	2	73	9	N	66	14	1	238
06	1500 N	1372	-0-	-128 B	-0-	1298	2	74	9	N	67	198	1	107
07	1453 N	1453	-0-	-0- B	-0-	1425	2	28	9	N	25	15	1	117
08	1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1407	2	54	9	N	49	8	1	158
09	1380 N	1345	-0-	-35 B	-0-	1267	2	78	9	N	71	21	1	208

NELSON, C. S.		WELL #:		12	RRCID ->	217590	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	10340	PERF.10042	- 10080		
04	1200 N	1181	-0-	-19 B	-0-	1124	2	57	9	N	52	7	1	132
05	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	1334	2	78	9	N	71	14	1	189
06	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	1252	2	63	9	N	57	164	1	82
07	1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	1386	2	72	9	N	65	54	1	93
08	1426 N	1298	-0-	-128 B	-0-	1233	2	65	9	N	59	7	1	145
09	1320 N	1238	-0-	-82 B	-0-	1158	2	80	9	N	73	19	1	199

GEORGE WEST, WEST (10500) 34501 987 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
GODFREY BRYSCHE GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 096618 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 11407 PERF.10480 - 10496

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-			41
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			41
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			41
07	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2	N	-0-			41
08	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2	N	-0-			41
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			41

GEORGE WEST, WEST (10900 WILCOX) 34501 988 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 152273 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10710 - 10732

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GLADYS POWELL (8000) 35183 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
DE LA GARZA GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 225275 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047

04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1100	2	1 9 N	1			7
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1180	2	1 9 N	1			8
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	610	2	1 9 N	1			9
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	610	2	1 9 N	1			10
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	408	2	1 9 N	1			11
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

GOEBEL (9600) 35520 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KALER ENERGY CORP. 450261
GOEBEL, O. A. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247301 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9777 - 9900

04	1808 N	1808	-0-	-0-	B	-0-	1789	2	19 9 N	17		106
05	2165 N	2165	-0-	-0-	B	-0-	2103	2	62 9 N	56		162
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	104 1	58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		58
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		58
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		58

STRIDDE-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255446 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9423 - 9530

04	866 N	866	-0-	-0-	B	-0-	866	2		N	-0-	232
05	788 N	788	-0-	-0-	B	-0-	788	2		N	-0-	232
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	232
07	549 N	549	-0-	-0-	B	-0-	549	2		N	-0-	162
*08	998 N	998	-0-	-0-	B	-0-	998	2		N	-0-	162 1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
CHOATE WELL #: 1 RRCID -> 240597 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9702 - 9720

04	10655 X	10655	-0-	-0-	B	-0-	10324	2	331 9 N	301	174 1	195
05	10075 X	4972	-0-	-5103	B	-0-	4825	2	147 9 N	134	187 1	142
06	9750 X	14	-0-	-9736	B	-0-	1	2	13 9 N	12		154
07	11005 X	5726	-0-	-5279	B	-0-	5478	2	248 9 N	225	170 1	209
08	11005 X	10481	-0-	-524	B	-0-	10164	2	317 9 N	288	358 1	139
09	10650 X	7810	-0-	-2840	B	-0-	7555	2	255 9 N	232	187 1	184

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

GOEBEL (9600)		//CONT.// 35520 765		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613							
ROKOHL-TEAGUE		WELL #: 1		RRCID -> 251091		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9748 - 9758	
04	2412 N	2412	-0-	-0- B	-0-	2314 2	98 9	N	89
05	2570 N	2570	-0-	-0- B	-0-	2454 2	116 9	N	105
06	2880 N	1799	-0-	-1081 B	-0-	1678 2	121 9	N	110
07	2924 N	2924	-0-	-0- B	-0-	2810 2	114 9	N	104
08	2815 N	2815	-0-	-0- B	-0-	2712 2	103 9	N	94
09	2799 N	2799	-0-	-0- B	-0-	2610 2	189 9	N	172

GOLIAD, NORTH (2650)		35687 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
GINTHER, WARREN & GINTHER		307360							
FROMME, L. C.		WELL #: 1		RRCID -> 001727		COMPL. DATE 06/03/1944		TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2671 - 2681	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

GOLIAD, N. (3250)		35687 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
AMPAK OIL COMPANY		020463							
MARTIN, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 193749		COMPL. DATE 11/16/2002		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3184 - 3192	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

GOLIAD, WEST (MACHANK)		35694 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397							
CREWS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 243872		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11796 - 11801	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

GOLIAD, WEST (WILCOX)		35694 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
LIGHTNING OIL COMPANY		500600							
PITTMAN		WELL #: 3		RRCID -> 254336		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 13704 PERF.13488 - 13508	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

GOLIAD, WEST (1 ST MASSIVE)		35694 183		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
VAQUERO OPERATING		882776									
CLINTON		WELL #: 1		RRCID -> 209665		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11808 - 11816			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55

GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE)		35694 184		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397								
CREWS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 241861		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12596 - 12614		
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	7 1	330 2	Y	-0-	-0-
05	310 N	283	-0-	-27	-0-	5 1	278 2	Y	-0-	-0-
06	330 N	311	-0-	-19	-0-	21 1	290 2	Y	-0-	-0-
07	341 N	290	-0-	-51	-0-	20 1	270 2	Y	-0-	-0-
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	23 1	300 2	Y	-0-	-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	22 1	293 2	Y	-0-	-0-

VAQUERO OPERATING		882776									
CLINTON		WELL #: 1		RRCID -> 198392		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11988 - 12050			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOLIAD, WEST (10,600 SD)		35694 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
VAQUERO OPERATING		882776								
BAKER		WELL #: 1		RRCID -> 139234		COMPL. DATE 03/09/1991		TOTAL DEPTH 14400 PERF.10665 - 10674		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87

GOOD HOPE (WICK 10100)		35765 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
BRITANCO, L.L.C.		093620								
WICK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122617		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10100		
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	116 2	11 9	N	10	47
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	90 2	11 9	N	10	57
06	120 N	61	-0-	-59	-0-	61 2		N	-0-	57
07	124 N	14	-0-	-110	-0-	14 2		N	-0-	57
08	93 N	15	-0-	-78	-0-	15 2		N	-0-	57
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	57

GRAFE, MARY		35765 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
		093620								
		WELL #: 1		RRCID -> 123030		COMPL. DATE 11/05/1986		TOTAL DEPTH 10253 PERF.10068 - 10136		
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	443 2	13 9	N	12	124
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	573 2	15 9	N	14	138
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-	138
07	465 N	185	-0-	-280	-0-	185 2		N	-0-	138
08	589 N	416	-0-	-173	-0-	416 2		N	-0-	138
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	138

GOTTSCHALT (PETTUS)			36065 620		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
PITCHFORK OIL & GAS, INC.			665867									
WORLEY, JAMES			WELL #:	1	RRCID ->	156128	COMPL. DATE	10/23/1995	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	4378 - 4384
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOTTSCHALT (RECKLAW 7300)			36065 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON			254443									
KEAHEY-MEYER			WELL #:	1 T	RRCID ->	113841	COMPL. DATE	09/05/1984	TOTAL DEPTH	8899	PERF.	7318 - 7344
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-

PROGENIES OPERATING LLC			681161									
ARNOLD, DENNIS ET AL			WELL #:	2	RRCID ->	001736	COMPL. DATE	04/18/1958	TOTAL DEPTH	7703	PERF.	7315 - 7340
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

GOTTSCHALT (THIRD YEGUA)			36065 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON			254443									
IDEUS			WELL #:	3	RRCID ->	182522	COMPL. DATE	09/09/2000	TOTAL DEPTH	5188	PERF.	4540 - 4548
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

GOWITT (COOK MOUNTAIN)			36140 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON			254443									
COOK			WELL #:	2-T	RRCID ->	175413	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	5321	PERF.	4981 - 4987
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOWITT (YEGUA 4575) ESTATE OF JAMES L. NELSON COOK		36140 750 254443	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD		
WELL #:	2-C	RRCID -> 174406	COMPL. DATE 04/08/1999	TOTAL DEPTH 5321	PERF. 4586	-	4606
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56 2	37
05	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2	37
06	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 2	37
07	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 2	37
*08	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2	37
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N NO RPT	37

GRASS ISLAND (FARWELL -R-) TORRENT OIL LLC STATE TRACT -210-		36450 300 862645	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN		
WELL #:	6	RRCID -> 183621	COMPL. DATE 08/26/2000	TOTAL DEPTH 11968	PERF. 5328	-	5340
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-

GRASS ISLAND (SALURIA -D-) TORRENT OIL LLC STATE TRACT 224		36450 699 862645	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALHOUN		
WELL #:	1	RRCID -> 181012	COMPL. DATE 04/01/2000	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 4356	-	4362
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-

GREEN (QUEEN CITY) MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. ATKINSON, W. H.		36628 295 561146	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KARNES		
WELL #:	1	RRCID -> 095538	COMPL. DATE 12/02/1980	TOTAL DEPTH 6820	PERF. 5631	-	5632
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

GREEN, E. (QUEEN CITY) MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. ATKINSON, W. H.		36633 750 561146	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KARNES		
WELL #:	3	RRCID -> 100094	COMPL. DATE 04/27/1982	TOTAL DEPTH 6460	PERF. 5571	-	5726
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

ATKINSON, W.H. 920		36633 750 561146	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KARNES		
WELL #:	1	RRCID -> 140237	COMPL. DATE 11/07/1991	TOTAL DEPTH 6825	PERF. 5565	-	5665
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

GREEN LAKE, WEST (SHERIFF #3) 36725 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
 MUELLER, A.W. HEIRS WELL #: 1-T RRCID -> 138708 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9234 - 9284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN LAKE, WEST (8850) 36725 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
 MUELLER, A. W. HEIRS WELL #: 1-C RRCID -> 175302 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8780 - 8810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2990 N	1756	-0-	-1234	-0-	1727	2	29	9	N	26	79	1			42
05	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2022	2	22	9	N	20					62
06	1920 N	1810	-0-	-110	-0-	1793	2	17	9	N	15					77
07	1829 N	751	-0-	-1078	-0-	744	2	7	9	N	6					83
08	2046 N	566	-0-	-1480	-0-	558	2	8	9	N	7					90
09	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-	64	1			26

GRETA (C-1) 36867 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
 HEARD, FANNIE V. W. WELL #: 26 RRCID -> 149872 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3398 - 3408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
 OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 5 T RRCID -> 048271 COMPL. DATE 04/05/1970 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3423 - 3430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OBRIEN, J. M. -B- WELL #: B 4 G RRCID -> 074461 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3376 - 3383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD, J. F. B. WELL #: 17 RRCID -> 145449 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 3432 - 3430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

Greta (C-1)		//CONT.//		36867 012	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
Greta Operating Company LLC		//CONT.//		332754								
O'Brien, J. M. -A-		WELL #:		3	RRCID -> 175300	COMPL. DATE 08/16/1999	TOTAL DEPTH 4383	PERF. 3383	- 3386			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
Greta (C-1-A, NORTH)				36867 024	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
Dorchester Operating Company LLC				223502								
Heard, J. F. B.		WELL #:		8	RRCID -> 271573	COMPL. DATE 01/13/2009	TOTAL DEPTH 4382	PERF. 3475	- 3568			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
Greta (C-2)				36867 048	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
Dorchester Operating Company LLC				223502								
O'Brien, J.M.		WELL #:		312A	RRCID -> 256500	COMPL. DATE 08/15/2008	TOTAL DEPTH 4503	PERF. 2695	- 3394			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
Heard, FANNIE V.W.		WELL #:		30	RRCID -> 264846	COMPL. DATE 06/22/2007	TOTAL DEPTH 4519	PERF. 3680	- 3800			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
Greta (C-5)				36867 073	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
Dorchester Operating Company LLC				223502								
Heard, J.F.B.		WELL #:		25	RRCID -> 128689	COMPL. DATE 08/28/1988	TOTAL DEPTH 4580	PERF. 4110	- 4120			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
Heard, FANNIE V.W.		WELL #:		24	RRCID -> 130665	COMPL. DATE 10/18/2014	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 4086	- 4092			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (C-5) //CONT.// 36867 073 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO														
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754														
HEARD, J. F. B. WELL #: 5 A RRCID -> 146737 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4160 - 4170														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE

04		225 N	225	-0-	-0-	-0-		150	1	75	2	N	-0-	-0-
05		134 N	134	-0-	-0-	-0-		97	1	37	2	N	-0-	-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-	-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-	-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-	-0-
*09		246 N	246	-0-	-0-	-0-		142	1	104	2	N	-0-	-0-

O'BRIEN, J. M. 'B' WELL #: 2 RRCID -> 161080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4090 - 4098														
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

GRETA (F-1 WEST) 36867 108 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO														
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754														
O'BRIEN, J. J. A WELL #: 9 RRCID -> 196518 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 5024 - 5028														
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

GRETA (F-2 WEST) 36867 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502														
HEARD, J. F. B. WELL #: 21 T RRCID -> 001927 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5094 - 5116														
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754														
OCONNOR, TOM WELL #: 5 RRCID -> 001924 COMPL. DATE 10/07/1943 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 3736 - 5058														
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

GRETA (F-3 WEST) 36867 156 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754														
FVV HEARD WELL #: 3 RRCID -> 207785 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5185 - 5198														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

GRETA (G-2) 36867 168 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 99 RRCID -> 279959 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 4616 - 4619

M	O	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	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

GRETA (L- 2) 36867 204 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
 O'BRIEN, J.M. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 141804 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1724 - 1831

M	O	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	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

O'CONNOR, TOM 36867 204 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 O'CONNOR, TOM WELL #: 2 RRCID -> 144641 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 1704 - 2030

M	O	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	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 TOM OCONNOR (5800) FIELD UNIT WELL #: Q842W RRCID -> 087746 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1795 - 1838

M	O	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	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

GRETA (L- 3) 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
 OBRIEN, J. M., D & E WELL #: E 3 F RRCID -> 049777 COMPL. DATE 01/17/1971 TOTAL DEPTH 3432 PERF. N/A

M	O	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	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

OBRIEN, J. M. -D- 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 OBRIEN, J. M. -D- WELL #: 3 D RRCID -> 052765 COMPL. DATE 05/25/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

Greta (L- 3)		//CONT.// 36867 216		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
Greta Operating Company LLC		//CONT.// 332754													
O'CONNOR, TOM		WELL #: 11		RRCID -> 149039		COMPL. DATE 04/10/1994		TOTAL DEPTH 4615		PERF. 1836 - 1842					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
CLEMENT HEARD		WELL #: 5		RRCID -> 290991		COMPL. DATE 04/26/2021		TOTAL DEPTH 5935		PERF. 1874 - 1877					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

Greta (L- 4)		36867 228		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: 25		RRCID -> 250330		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5922		PERF. 1955 - 1967					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

Lambert Gas Unit		WELL #: 111		RRCID -> 263368		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 5825		PERF. 1927 - 1933					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

Mrs. Fannie V. W. Heard		WELL #: 39		RRCID -> 282409		COMPL. DATE 08/22/2016		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 1916 - 1924					
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

Maude Williams Et Al 'B'		WELL #: 17		RRCID -> 284603		COMPL. DATE 09/25/2017		TOTAL DEPTH 5923		PERF. 2088 - 2098					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GREGA (L- 5)		36867 240		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
GREGA OPERATING COMPANY LLC		332754												
OBRIEN, J. M. -D-		WELL #: 3 H		RRCID -> 052766		COMPL. DATE 05/24/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	403 1	202 2	2	N	N	-0-			-0-
05	310 N	200	-0-	-110	-0-	144 1	56 2	2	N	N	-0-			-0-
06	480 N	69	-0-	-411	-0-	63 1	6 2	2	N	N	-0-			-0-
07	496 N	55	-0-	-441	-0-	54 1	1 2	2	N	N	-0-			-0-
08	186 N	169	-0-	-17	-0-	120 1	49 2	2	N	N	-0-			-0-
*09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	371 1	270 2	2	N	N	-0-			-0-

OBRIEN, J. M. D & E		WELL #: E 3 D		RRCID -> 053584		COMPL. DATE 09/07/1972		TOTAL DEPTH 3432		PERF. 2030 - 2050	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

O'CONNOR, THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 135280		COMPL. DATE 06/13/1990		TOTAL DEPTH 4392		PERF. 2038 - 2057				
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	833 1	417 2	2	N	N	-0-			-0-
05	1240 N	1015	-0-	-225	-0-	732 1	283 2	2	N	N	-0-			-0-
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	837 1	82 2	2	N	N	-0-			-0-
07	1302 N	845	-0-	-457	-0-	836 1	9 2	2	N	N	-0-			-0-
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	791 1	324 2	2	N	N	-0-			-0-
*09	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	792 1	575 2	2	N	N	-0-			-0-

O'BRIEN, J. J. C (P)		WELL #: 2		RRCID -> 137754		COMPL. DATE 11/16/1990		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 2022 - 2046	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HEARD, CLEMENT		WELL #: 1SG		RRCID -> 052278		COMPL. DATE 03/20/1972		TOTAL DEPTH 2409		PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

GREGA (L- 5-A)		36867 252		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
FOX, W. J. "B"		WELL #: 30		RRCID -> 228277		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 6081		PERF. 2017 - 2026	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

GRETA (L- 6 WEST)			36867 264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
GRETA OPERATING COMPANY LLC			332754											
O'BRIEN, J.M. D&E "D"			WELL #:	3	RRCID ->	141066	COMPL. DATE	07/15/1992	TOTAL DEPTH	4391	PERF.	2093 - 2103		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

O'BRIEN, J. J. A			WELL #:	6	RRCID ->	156924	COMPL. DATE	01/05/1996	TOTAL DEPTH	5921	PERF.	2122 - 2126		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 06/16/2023 - WELL PLUGGED 06/16/23														

HILCORP ENERGY COMPANY			386310		RRCID ->		212571	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	5941	PERF.	2134 - 2142	
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR			WELL #:	6										
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

LAMBERT GAS UNIT			WELL #:	118	RRCID ->	227198	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	5835	PERF.	2163 - 2176		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

GRETA (L- 7 SOUTH)			36867 288		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
HEARD, FANNIE V. W. MRS.			WELL #:	64J	RRCID ->	178487	COMPL. DATE	05/09/2000	TOTAL DEPTH	4605	PERF.	2188 - 2193		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GRETA (L- 8)			36867 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO				
GRETA OPERATING COMPANY LLC			332754											
OBRIEN, J. J. -B-			WELL #:	3	RRCID ->	055319	COMPL. DATE	05/01/1973	TOTAL DEPTH	5941	PERF.	N/A		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT		-0-	

GREGA (L- 8)		//CONT.//		36867 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		64 D	RRCID -> 053249	COMPL. DATE 07/27/1972	TOTAL DEPTH 4605	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-

HEARD, IRA "A"		WELL #:		13	RRCID -> 226072	COMPL. DATE 02/22/2007	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 2222 -	2236
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-

HEARD, CLAUDE E., ET AL		WELL #:		28	RRCID -> 237049	COMPL. DATE 06/15/2007	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 2250 -	2256
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		87	RRCID -> 256512	COMPL. DATE 05/20/2010	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2226 -	2238
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:		31	RRCID -> 281164	COMPL. DATE 09/23/2016	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 2266 -	2272
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-

ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		13	RRCID -> 281422	COMPL. DATE 08/03/2016	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 2216 -	2222
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-

GRETA (L- 9)		36867 312		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
GRETA OPERATING COMPANY LLC		332754								
O'BRIEN, J.J. A (S)		WELL #:	8	RRCID ->	157058	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	6480 PERF. 2327 - 2328	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2023 - WELL PLUGGED 06/22/23										

GRETA (L-10)		36867 324		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
GRETA OPERATING COMPANY LLC		332754								
O'BRIEN, J. J.		WELL #:	6	RRCID ->	177556	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	6516 PERF. 2440 - 2442	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:	19	RRCID ->	234338	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	5925 PERF. 2426 - 2436	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

THOMAS O'CONNOR "C"		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
THOMAS O'CONNOR "C"		WELL #:	66	RRCID ->	261017	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	4515 PERF. 2381 - 2386	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:	4G	RRCID ->	282652	COMPL. DATE	05/09/2017	TOTAL DEPTH	5980 PERF. 2360 - 2366	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GRETA (L-12)		36867 336		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:	2GD	RRCID ->	227875	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	5929 PERF. 2525 - 2532	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2023 - WELL PLUGGED 7/21/2023										

GRETA (L-12) //CONT.// 36867 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 CLEMENT HEARD WELL #: 1 RRCID -> 257067 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2568 - 2574

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GRETA (L-13) 36867 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
 HEARD, J. F. B. - TEX WELL #: 9 RRCID -> 176706 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 2627 - 2629

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 34 RRCID -> 263226 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 2629 - 2636

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRETA (L-14 NORTH) 36867 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 4G RRCID -> 281280 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 2643 - 2649

04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GRETA (L-15) 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
 O'BRIEN, J. M., D & E WELL #: E 3 H RRCID -> 038088 COMPL. DATE 09/14/1965 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2644 - 2652

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O'BRIEN, J.M. D&E "E" WELL #: 1 RRCID -> 155985 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 2652 - 2654

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GREGA (L-15)		//CONT.//		36867 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #:		60	RRCID ->	161263	COMPL. DATE	12/05/1996	TOTAL DEPTH	4515	PERF. 2683 - 2693				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MRS FANNIE V W HEARD		WELL #:		68	RRCID ->	230684	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2578 - 2686				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "B"		WELL #:		38	RRCID ->	252509	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	7848	PERF. 2738 - 2744				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		39	RRCID ->	253334	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 2693 - 2703				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CLEMENT HEARD		WELL #:		13	RRCID ->	259996	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 2789 - 2797				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		H109	RRCID ->	261171	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	5890	PERF. 2658 - 2664				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GRETA (O-1)			36867 504		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
GRETA OPERATING COMPANY LLC			332754									
O'BRIEN, J.M. -A-			WELL #: 6 C		RRCID -> 101469		COMPL. DATE 07/15/1982		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2788 - 2794			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEARD-TEX			WELL #: 2		RRCID -> 175379		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 4447 PERF. 2808 - 2812			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
CLAUDE E. HEARD ET AL			WELL #: 42		RRCID -> 269828		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2846 - 2851			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRETA (O-1-B)			36867 528		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
CLAUDE E. HEARD ET AL			WELL #: 19		RRCID -> 250234		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2983 - 2987			
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD			WELL #: 92		RRCID -> 256514		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2855 - 2860			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CLAUDE E. HEARD ET AL			WELL #: 2G		RRCID -> 257876		COMPL. DATE 09/20/2010		TOTAL DEPTH 4464 PERF. 2847 - 2853			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

Greta (O-2 North)												
Greta Operating Company LLC		36867 552		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
O'Brien, J.M. -A-		332754		WELL #: 6 T		RRCID -> 101491		COMPL. DATE 07/15/1982		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3031 - 3038
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

Greta (O-2 South)												
Hilcorp Energy Company		36867 576		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
Heard, Mrs. Fannie V. M.		386310		WELL #: 89		RRCID -> 192702		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3026 - 3032
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

Greta (O-3)												
Greta Operating Company LLC		36867 588		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
O'Brien, J.M. A		332754		WELL #: 7		RRCID -> 147933		COMPL. DATE 10/22/1993		TOTAL DEPTH 4506		PERF. 3013 - 3015
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

Greta (O-4)												
Dorchester Operating Company LLC		36867 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
O'Brien, J. M.		223502		WELL #: 308		RRCID -> 116281		COMPL. DATE 05/03/1990		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3146 - 3176
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

Heard, J. F. B.		36867 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
		223502		WELL #: 19		RRCID -> 116282		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 4404		PERF. 3154 - 3180
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'Brien, J. M.		36867 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
		223502		WELL #: 302		RRCID -> 118851		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3136 - 3170
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREGA (0-4)		//CONT.//		36867 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC//CONT.//		223502										
HEARD, F. V. W.		WELL #:		22	RRCID ->	122957	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 3155 - 3185	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEARD, J. F. B.		WELL #:		9	RRCID ->	127386	COMPL. DATE	09/09/2009	TOTAL DEPTH	4384	PERF. 3130 - 3830	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEARD, J. F. B.		WELL #:		27	RRCID ->	127391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4585	PERF. 2814 - 2881	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEARD, J. F. B.		WELL #:		16	RRCID ->	146698	COMPL. DATE	02/22/1992	TOTAL DEPTH	4371	PERF. 3150 - 3190	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O'CONNOR, TOM		WELL #:		4	RRCID ->	277046	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	4420	PERF. 3265 - 3315	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GREGA OPERATING COMPANY LLC		332754										
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:		4 E	RRCID ->	055578	COMPL. DATE	06/30/1973	TOTAL DEPTH	3510	PERF. N/A	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

Greta (0-4)		//CONT.//		36867 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HEARD, CLEMENT				WELL #: 17	RRCID -> 107213	COMPL. DATE 02/21/2020	TOTAL DEPTH 4497	PERF. 3189	- 3233		
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
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

Greta (0-5-B)				36867 614	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754							
F.V.W. HEARD				WELL #: 6	RRCID -> 216126	COMPL. DATE 06/20/2005	TOTAL DEPTH 6503	PERF. 3236	- 3241		
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

Greta (0-7)				36867 648	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754							
OBRIEN, J. M. -A-				WELL #: 5 C	RRCID -> 048272	COMPL. DATE 04/05/1970	TOTAL DEPTH 6420	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O'CONNOR, TOM				WELL #: 13	RRCID -> 147972	COMPL. DATE 10/30/1993	TOTAL DEPTH 5938	PERF. 3288	- 3290		
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

Greta (900)				36867 650	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754							
OBRIEN, J. M. -B-				WELL #: 5 C	RRCID -> 082794	COMPL. DATE 04/25/1979	TOTAL DEPTH 1426	PERF. 890	- 901		
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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OBRIEN, J. M. -A-				WELL #: 8 C	RRCID -> 085208	COMPL. DATE 11/06/1979	TOTAL DEPTH 1400	PERF. 897	- 902		
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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/03/2023

GREGA (1250)		36867 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
GREGA OPERATING COMPANY LLC		332754								
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #: 5 T		RRCID -> 082795		COMPL. DATE 04/25/1979		TOTAL DEPTH 1426 PERF. 1238 - 1241		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	BALANCE	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OBRIEN, J. M. -A-		WELL #: 8 T		RRCID -> 085256		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1232 - 1244		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 07/03/2023								

GREGA (2460)		36867 698		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
GREGA OPERATING COMPANY LLC		332754								
O'BRIEN, J.J. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 137761		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2443 - 2448		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GREGA (2950)		36867 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
LAMBERT, M. F.		WELL #: B 1		RRCID -> 182636		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 5570 PERF. 2992 - 3000		
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

GREGA (3490)		36867 754		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
GREGA OPERATING COMPANY LLC		332754								
THOMAS O'CONNOR		WELL #: 17		RRCID -> 285166		COMPL. DATE 03/16/2018		TOTAL DEPTH 6328 PERF. 3368 - 3372		
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	109
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	109
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	109
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	109
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	109
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	109

GREGA (4400)		36867 780		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
LAMBERT, M. F.		WELL #: U 86		RRCID -> 067677		COMPL. DATE 07/03/1976		TOTAL DEPTH 6341 PERF. N/A		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2023 - WELL PLUGGED 6/27/2023								

GRETA (5270)		36867 804		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
GRETA OPERATING COMPANY LLC		332754										
O'CONNOR, THOMAS (AMOCO)		WELL #: 2		RRCID -> 205584		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5263 - 5266		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

GRETA (5780)		36867 876		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
GRETA OPERATING COMPANY LLC		332754										
J. J. O'BRIEN		WELL #: B 8		RRCID -> 260704		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6068 - 6184		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
05	0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
06	0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
07	0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
08	0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
09	0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53

GRETA (6050)		36867 904		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC		223502										
HEARD, FANNIE V. W.		WELL #: 34		RRCID -> 232769		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 6430		PERF. 6055 - 6058		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GRETA (6200, SOUTH)		36867 908		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
GRETA OPERATING COMPANY LLC		332754										
JM OBRIEN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 214405		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6167 - 6173		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1319 N	1319	-0-	-0-		859	1	427	2	N	30	159
						33	9					
05	1426 N	1387	-0-	-39		979	1	378	2	N	27	186
						30	9					
06	1181 N	1181	-0-	-0-		1049	1	101	2	N	28	64
						31	9					
07	1364 N	973	-0-	-391		938	1	9	2	N	24	88
						26	9					
08	1395 N	1341	-0-	-54		934	1	383	2	N	22	110
						24	9					
*09	1449 N	1449	-0-	-0-		819	1	595	2	N	32	142
						35	9					

GRETA, DEEP (5500)		36868 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 87		RRCID -> 225225		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 5996		PERF. 5507 - 5514		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

GRETA, DEEP (5600)		36868 360		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
GRETA OPERATING COMPANY LLC		332754							
OBRIEN, J. M. D & E		WELL #: 5		RRCID -> 106112		COMPL. DATE 01/24/1983		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

GRETA, NORTH (6100)		36870 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
GRETA OPERATING COMPANY LLC		332754							
HEARD, J. F. B.		WELL #: 3		RRCID -> 218347		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6106 - 6110	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

GRETA, NORTH (6440)		36870 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621							
WELDER HEIRS TC		WELL #: 1		RRCID -> 284331		COMPL. DATE 12/10/2017		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6439 - 6443	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			11
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			11
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			11
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		5 1	6
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			6
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			6

GRETA, NORTH (6500 SD.)		36870 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621								
VIDAURI "F"		WELL #: 25		RRCID -> 244750		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6490 - 6498		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04		3462	2856	-0-	-606	-0-	203 1	2641 2	N 11	91
05		4685	3505	-0-	-1180	-0-	12 9 298 1	3190 2	N 15	106
06		4112	3181	-0-	-931	-0-	17 9 372 1	2797 2	N 11	117
07		3707	3016	-0-	-691	-0-	12 9 681 1	2317 2	N 16	133
08		4563	3444	-0-	-1119	-0-	18 9 558 1	2876 2	N 9	142
*09		4294	3272	-0-	-1022	-0-	10 9 208 1	3060 2	N 4	146

Greta, W. (6300)			36876 840	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REFUGIO		
Greta Operating Company LLC			332754									
O'Brien, J. M. "E"			WELL #: 6	RRCID -> 231786	COMPL. DATE 06/04/2007	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6290	-		6292		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	232	1	116	2	N	-0-	202
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	640	1	248	2	N	4	206
							4					
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	258	1	25	2	N	-0-	206
07	372 N	206	-0-	-166	-0-	204	1	2	2	N	-0-	206
08	620 N	288	-0-	-332	-0-	204	1	84	2	N	-0-	206
*09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	190	1	138	2	N	-0-	206

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY)			37480 765	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT		
Urban Oil & Gas Group, LLC			879035									
Sager, Albert H.			WELL #: 1	RRCID -> 115578	COMPL. DATE 01/15/1985	TOTAL DEPTH 14373	PERF. 13174	-		13250		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	540 X	141	-0-	-399	-0-	66	1	74	2	Y	1	548
							1					
05	527 X	418	-0-	-109	-0-	243	1	175	2	Y	-0-	548
06	626 X	626	-0-	-0-	-0-	307	1	309	2	Y	9	548
							10					
07	465 X	460	-0-	-5	-0-	232	1	228	2	Y	-0-	548
08	690 X	690	-0-	-0-	-0-	371	1	319	2	Y	-0-	548
09	690 X	690	-0-	-0-	-0-	371	1	319	2	Y	-0-	548

BLAIN, LOVEL A III			WELL #: 2	RRCID -> 119308	COMPL. DATE 11/14/1985	TOTAL DEPTH 13580	PERF. 12784	-		13168		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43

FUCHS, BEATRICE			WELL #: 1	RRCID -> 280391	COMPL. DATE 08/22/2015	TOTAL DEPTH 16030	PERF. 12742	-		12785		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3000 N	3307	-0-	307	8326	1534	1	1710	2	N	57	105
							63					
05	3100 N	3333	-0-	233	8559	1938	1	1395	2	N	-0-	105
06	3000 N	3392	-0-	392	8951	1692	1	1700	2	N	-0-	105
07	12381 X	3430	-0-	-8951	-0-	1732	1	1698	2	N	-0-	105
08	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	1921	1	1652	2	N	-0-	105
09	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	1921	1	1652	2	N	-0-	105

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)			37480 770	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT		
Urban Oil & Gas Group, LLC			879035									
LOVEL A. BLAIN III GAS UNIT			WELL #: 3	RRCID -> 122511	COMPL. DATE 09/27/2010	TOTAL DEPTH 14600	PERF. 8636	-		10501		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	540 X	414	-0-	-126	-0-	168	1	187	2	Y	54	786
							59					
05	690 X	690	-0-	-0-	-0-	401	1	289	2	Y	-0-	786
06	450 X	449	-0-	-1	-0-	224	1	225	2	Y	-0-	786
07	491 X	491	-0-	-0-	-0-	248	1	243	2	Y	-0-	786
08	682 X	617	-0-	-65	-0-	274	1	236	2	Y	97	786
							107					
09	660 X	510	-0-	-150	-0-	274	1	236	2	Y	-0-	786

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DE WITT	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035											
HAUN, ELENA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172634 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 15909 PERF.10000 - 10487											
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
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	35 1	40 2	Y	4		328
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	4 9	65 2	Y	-0-		328
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	90 1	175 2	Y	8	8 1	328
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	174 1	94 2	Y	-0-		328
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	9 9	104 2	Y	16	16 1	328
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	96 1	104 2	Y	-0-		328
						121 1					
						18 9					
						121 1					
LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228086 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10028 - 10885											
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	24 1	26 2	Y	6		1547
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	7 9	23 2	Y	-0-		1547
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	32 1	65 2	Y	-0-		1547
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	65 1	45 2	Y	-0-		1547
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	45 1	44 2	Y	46	46 1	1547
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	51 9	44 2	Y	-0-		1547
						51 1					
ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232055 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11749 - 11784											
04	6870 X	6207	-0-	-663	-0-	2834 1	3157 2	Y	196		1039
05	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	216 9	3053 2	Y	-0-		1039
06	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	4242 1	3265 2	Y	143	143 1	1039
07	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	3249 1	3306 2	Y	-0-		1039
08	7192 X	5188	-0-	-2004	-0-	157 9	2398 2	Y	-0-		1039
09	6960 X	5188	-0-	-1772	-0-	3371 1	2398 2	Y	-0-		1039
						2790 1					
						2790 1					
ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233519 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11421 - 11772											
04	390 X	111	-0-	-279	-0-	47 1	53 2	Y	10		65
05	305 X	305	-0-	-0-	-0-	11 9	128 2	Y	-0-		65
06	600 X	600	-0-	-0-	-0-	177 1	284 2	Y	30	30 1	65
07	385 X	385	-0-	-0-	-0-	283 1	191 2	Y	-0-		65
08	441 X	441	-0-	-0-	-0-	33 9	187 2	Y	33	33 1	65
09	405 X	405	-0-	-0-	-0-	194 1	187 2	Y	-0-		65
						218 1					
						36 9					
						218 1					
ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233522 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10166 - 11845											
04	2820 X	1302	-0-	-1518	-0-	506 1	564 2	Y	211		1198
05	2697 X	1725	-0-	-972	-0-	232 9	722 2	Y	-0-		1198
06	2040 X	1202	-0-	-838	-0-	1003 1	526 2	Y	139	139 1	1198
07	1860 X	1083	-0-	-777	-0-	523 1	536 2	Y	-0-		1198
08	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	153 9	785 2	Y	127	127 1	1198
09	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	547 1	785 2	Y	-0-		1198
						912 1					
						140 9					
						912 1					

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.//		37480 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
ALBERT SAGER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 238005		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10532 - 11771		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	540 X	372	-0-	-168	-0-	168 1	187 2	Y	15	258
05	530 X	530	-0-	-0-	-0-	17 9	222 2	Y	-0-	258
06	598 X	598	-0-	-0-	-0-	308 1	285 2	Y	26	258
07	477 X	477	-0-	-0-	-0-	284 1	236 2	Y	26	258
08	674 X	674	-0-	-0-	-0-	29 9	312 2	Y	-0-	258
09	674 X	674	-0-	-0-	-0-	241 1	312 2	Y	-0-	258
						362 1	312 2	Y	-0-	258
						362 1	312 2	Y	-0-	258
LOVEL A BLAIN III GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 238228		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10536 - 11705		
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	26 1	29 2	Y	-0-	201
05	124 N	55	-0-	-69	-0-	32 1	23 2	Y	-0-	201
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	55 1	55 2	Y	-0-	201
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	66 1	64 2	Y	-0-	201
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	59 1	51 2	Y	34	201
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	37 9	51 2	Y	-0-	201
						59 1				
BLAIN, LOVEL A. III		WELL #: 2		RRCID -> 260758		COMPL. DATE 02/23/2011		TOTAL DEPTH 13580 PERF. 8696 - 10272		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 215306		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 16600 PERF.12324 - 12360		
BARRE		WELL #: 1								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER)		37485 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
WAYNE O. ZENGERLE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 233643		COMPL. DATE 01/14/2010		TOTAL DEPTH 15328 PERF.13460 - 14438		
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	9 1	11 2	Y	-0-	229
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	17 1	13 2	Y	-0-	229
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	30 1	30 2	Y	-0-	229
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	20 1	20 2	Y	-0-	229
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	16 1	14 2	Y	-0-	229
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	16 1	14 2	Y	-0-	229
FUCHS, BEATRICE		WELL #:		RRCID -> 237204		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 16030 PERF.13502 - 13611		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	154
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	154
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	154
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	154
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	154
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	154

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/22/2015

H. C. KOONTZ (5460) 37587 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GBS OIL & GAS, LLC 298357
KEERAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 133303 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5461 - 5467

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2023 - WELL PLUGGED 06/07/23												

H. THOMAS (CATAHOULA 2800) 37832 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
DANA WELL #: 1 RRCID -> 252941 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 2847 - 2849

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLETTSVILLE (BURNS 9800) 38241 010 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MB ENERGY, LLC 100147
TECHNIK WELL #: 7 RRCID -> 293658 COMPL. DATE 06/22/2022 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9740 - 9808

04	25110 #	19531	-0-	-5579	-0-	18795	2	736	9	N	669	555	1	336
05	25668 #	17375	-0-	-8293	-0-	16720	2	655	9	N	595	749	1	182
06	24840 #	14332	-0-	-10508	-0-	13814	2	518	9	N	471	382	1	271
07	24180 #	14394	-0-	-9786	-0-	13901	2	493	9	N	448	560	1	159
08	22103 #	13600	-0-	-8503	-0-	13145	2	455	9	N	414	381	1	192
09	19530 #	13832	-0-	-5698	-0-	13383	2	449	9	N	408	377	1	223

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
EAST HALLETTSVILLE WELL #: 3 RRCID -> 292049 COMPL. DATE 11/25/2021 TOTAL DEPTH 9904 PERF. 9796 - 9864

04	3570 #	2450	-0-	-1120	-0-	170	1	2080	2	N	62			139
						132	3	68	9					
05	2976 #	2183	-0-	-793	-0-	152	1	1859	2	N	51			190
						116	3	56	9					
*06	2880 #	1429	-0-	-1451	-0-	75	1	1262	2	N	17			207
						73	3	19	9					
*07	2976 #	256	-0-	-2720	-0-	12	1	232	2	N	-0-			207
						12	3							
*08	2542 #	11	-0-	-2531	-0-	10	2	1	3	N	-0-			207
09	2460 #	9	-0-	-2451	-0-	8	2	1	9	N	1	176	1	32

HALLETTSVILLE (SIMMONS) 38241 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
KUBENA WILCOX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165291 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF. 10720 - 11204

04	3600 X	2008	-0-	-1592	-0-	1247	2	761	3	Y	-0-			2
05	3100 X	873	-0-	-2227	-0-	253	2	620	3	Y	-0-			2
06	3000 X	2061	-0-	-939	-0-	289	1	1586	2	Y	-0-			2
						186	3							
07	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	785	1	5978	2	Y	23			25
						577	3	25	9					
08	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	665	1	5930	2	Y	55	35	1	45
						537	3	61	9					
*09	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	761	1	5092	2	Y	-0-	45	3	-0-
						500	3							

HALLETTTSVILLE (7700)		38241 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MB ENERGY, LLC		100147										
JULIUS TECHNIK (7700) GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	118652	COMPL. DATE	10/08/1985	TOTAL DEPTH	9502 PERF. 7724 - 7726			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HALLETTTSVILLE (8750)		38241 925		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
MB ENERGY, LLC		100147										
JULIUS TECHNIK		WELL #:	4	RRCID ->	270263	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	10283 PERF. 8645 - 8649			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2502		N	1	193	1	120
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2502		N	-0-			120
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2502		N	-0-			120
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2502		N	-0-			120
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2502		N	-0-			120
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2502		N	-0-			120

HALLETTTSVILLE (10,150)		38241 985		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
MOSLEY OIL & GAS INC		100645										
MCEWANS		WELL #:	1	RRCID ->	256310	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	11190 PERF. 10152 - 10210			
04	2310	N	2297	-0-	-13	-0-	446 1	1815	2	N	33	148
							36 9					
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	440 1	1856	2	N	19	129 1 38
							21 9					
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	410 1	1167	2	N	12	50
							13 9					
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	305 1	804	2	N	-0-	50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	161 1	292	2	N	-0-	50

HALLETTTSVILLE, E. (MIDDLE WILCOX)		38245 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426										
BONORDEN GAS UNIT		WELL #:	3-U	RRCID ->	170621	COMPL. DATE	08/19/1998	TOTAL DEPTH	10604 PERF. 8612 - 8618			
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BONORDEN GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID ->		194175		COMPL. DATE		09/18/2010		TOTAL DEPTH		9114 PERF. 7586 - 7594	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-				

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426														
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 204254 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7601 - 7607														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224488 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8844 - 8854														
04	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1770	1	184	2	N	-0-			85
05	2511 X	2268	-0-	-243	-0-	1708	1	371	2	N	172	257	1	-0-
						189	9							
06	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-			-0-
07	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830														
04	10350 X	1170	-0-	-9180	-0-	1170	1			N	-0-			176
05	5921 X	1432	-0-	-4489	-0-	1330	1	102	2	N	-0-	97	1	79
06	4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-			79
07	3441 X	35	-0-	-3406	-0-		4	29	2	N	-0-			79
							2		3					
08	12789 X	12789	-0-	-0-	-0-	1186	1	10647	2	N	102	181	1	-0-
						844	3	112	9					
*09	14079 X	14079	-0-	-0-	-0-	1617	1	10888	2	N	608	556	1	52
						905	3	669	9					

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284691 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8266 - 8268														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MASCOT OIL COMPANY 531355														
HERMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266493 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8348 - 8355														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			175

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																	
MASCOT OIL COMPANY //CONT.// 531355																	
HOFFER WELL #: 2 RRCID -> 292641 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7372 - 7378																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLETTSVILLE, E. (7450) 38245 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA																	
MB ENERGY, LLC 100147																	
OBELGONER WELL #: 1 RRCID -> 291032 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7342 - 7344																	
04		11610 #	4519	-0-	-7091	-0-	4409	2	110	9	N	100					166
05		9889 #	4002	-0-	-5887	-0-	3922	2	80	9	N	73	168	1			71
06		7260 #	3306	-0-	-3954	-0-	3240	2	66	9	N	60					131
07		7502 #	2758	-0-	-4744	-0-	2705	2	53	9	N	48					179
08		5766 #	1147	-0-	-4619	-0-	1147	2			N	-0-					179
09		4530 #	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					179

HALLETTSVILLE, EAST (9800) 38245 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426																	
MARY B. GOLSCH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 109231 COMPL. DATE 04/30/1994 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10006 - 10078																	
04		DLQ G-10	5402	-0-	5402	27183	1389	1	230	9	N	209	258	1			94
05		DLQ G-10	6230	-0-	6230	33413	1755	1	55	9	N	50	96	1			48
06		40068 X	6655	-0-	-33413	-0-	932	1	608	3	N	-0-					48
07		5673 X	1645	-0-	-4028	-0-	176	1	130	3	N	3					51
08		5673 X	1070	-0-	-4603	-0-	100	1	81	3	N	2					53
09		5490 X	1050	-0-	-4440	-0-	120	1	80	3	N	44					97

MARY B. GOLSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113228 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9926 - 9934																	
04		DLQ G-10	2374	-0-	2374	17379	620	1	64	9	N	58	150	1			70
05		DLQ G-10	3064	-0-	3064	20443	850	1	75	9	N	68	121	1			17
06		23348 X	2905	-0-	-20443	-0-	410	1	234	3	N	-0-					17
07		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	354	1	235	3	N	43					60
08		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	293	1	216	3	N	17					77
09		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	354	1	214	3	N	117					194

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON)			38250 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.			130426										
BERTHA ANDERSON GAS UNIT			WELL #: 1R		RRCID -> 071799			COMPL. DATE 05/14/1977			TOTAL DEPTH 14371 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		
04	12570 X	11587	-0-	-983	-0-	10682 2 274 9	631 3	Y	249	255 1	58		
05	13658 X	13658	-0-	-0-	-0-	12595 2 336 9	727 3	Y	305	293 1	70		
06	12909 X	12909	-0-	-0-	-0-	12033 2 215 9	661 3	Y	195	252 1	13		
07	13760 X	13760	-0-	-0-	-0-	12735 2 420 9	605 3	Y	382	355 1	40		
08	13603 X	13603	-0-	-0-	-0-	12531 2 356 9	716 3	Y	324	292 1	72		
*09	13270 X	13270	-0-	-0-	-0-	12337 2 307 9	626 3	Y	279	254 1	97		

HENKES, A. G. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 074489			COMPL. DATE 09/08/1977			TOTAL DEPTH 14505 PERF.11028 - 11067		
04	6180 X	5673	-0-	-507	-0-	5206 2 171 9	296 3	Y	155	158 1	36		
05	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	5817 2 191 9	322 3	Y	174	170 1	40		
06	5940 X	5885	-0-	-55	-0-	5480 2 117 9	288 3	Y	106	139 1	7		
07	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	5647 2 222 9	254 3	Y	202	188 1	21		
08	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	5749 2 195 9	313 3	Y	177	159 1	39		
09	5970 X	5918	-0-	-52	-0-	5482 2 163 9	273 3	Y	148	136 1	51		

ETZLER, A. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 077411			COMPL. DATE 03/15/1978			TOTAL DEPTH 14271 PERF.10316 - 10343		
04	7680 X	7125	-0-	-555	-0-	6495 2 257 9	373 3	Y	234	234 1	55		
05	7936 X	7275	-0-	-661	-0-	6697 2 204 9	374 3	Y	185	197 1	43		
06	7680 X	6164	-0-	-1516	-0-	5751 2 109 9	304 3	Y	99	136 1	6		
07	7254 X	7030	-0-	-224	-0-	6503 2 230 9	297 3	Y	209	193 1	22		
08	7378 X	6126	-0-	-1252	-0-	5644 2 172 9	310 3	Y	156	143 1	35		
*09	8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	7543 2 200 9	380 3	Y	182	154 1	63		

VALENCE OPERATING COMPANY EINKAUF GAS UNIT			881167 WELL #: 1		RRCID -> 077822			COMPL. DATE 03/25/1978			TOTAL DEPTH 11846 PERF.10469 - 10504		
04	840 N	638	-0-	-202	-0-	621 2	17 9	N	15		162		
05	868 N	763	-0-	-105	-0-	761 2	2 9	N	2		164		
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	769 2	20 9	N	18		182		
07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	824 2	19 9	N	17		199		
08	775 N	759	-0-	-16	-0-	729 2	30 9	N	27		226		
09	780 N	772	-0-	-8	-0-	765 2	7 9	N	6	185 1	47		

HALLETTTSVILLE, SOUTH (WX. 6900) 38250 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
HENKE WELL #: RRCID -> 269111 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6812 - 6870

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2017															

HALLETTTSVILLE, S. (YEGUA 3650) 38250 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOSLEY OIL &GAS INC 100645
SHINER WELL #: RRCID -> 245905 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4425 - 4442

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
E. J. HOFFER WELL #: RRCID -> 280465 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 4493 - 4499

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/01/2015															

HARREL (SLICK) 39194 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
U1 RANCH OIL 880291
LUKER, B. J ET AL WELL #: RRCID -> 134123 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7592 - 7598

04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	1			N	-0-				-0-
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	1			N	-0-				-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	1			N	-0-				-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	1			N	-0-				-0-
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	1			N	-0-				-0-
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	1			N	-0-				-0-

HARRIS (TARA) 39240 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TEXXCO ENERGY SERVICES INC 850917
WITT, THEODORE A. WELL #: RRCID -> 129569 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 3172 - 3798

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HARRIS (WILCOX-MACKHANK)		39240 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
OLIPDP II, LLC		100467										
HARRIS PEARL -A- MACKHANK G.U.		WELL #:	4	RRCID ->	090136	COMPL. DATE	02/28/1980	TOTAL DEPTH	8700 PERF. 8160 - 8165			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53

HARRIS (WILCOX-MASSIVE)		39240 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886												
PEDIGO ETAL GU		WELL #:	1	RRCID ->	292415	COMPL. DATE	03/18/2022	TOTAL DEPTH	9600 PERF. 8550 - 8560					
04	19140	15856	-0-	-3284	-0-	15746	2	110	9	N	100	172	1	46
05	19251 #	14579	-0-	-4672	-0-	14461	2	118	9	N	107			153
06	18630 #	13862	-0-	-4768	-0-	13763	2	99	9	N	90	159	1	84
07	17415 R	17415	-0-	-0-	-0-	17299	2	116	9	N	105			189
08	18444 R	18444	-0-	-0-	-0-	18323	2	121	9	N	110	182	1	117
09	15870 #	11649	-0-	-4221	-0-	11574	2	75	9	N	68			185

HARRIS (WILCOX-12050)		39240 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886												
KINGERY, F. G.		WELL #:	1	RRCID ->	105343	COMPL. DATE	03/03/1983	TOTAL DEPTH	13089 PERF. 12068 - 12086					
04	3000 N	2441	-0-	-559	6223	2346	2	95	9	N	86			223
05	3100 N	2602	-0-	-498	5725	2477	2	125	9	N	114	181	1	156
06	3000 N	2557	-0-	-443	5282	2498	2	59	9	N	54			210
07	3100 N	2601	-0-	-499	4783	2523	2	78	9	N	71			281
08	3100 N	2766	-0-	-334	4449	2621	2	145	9	N	132	174	1	239
09	3000 N	2335	-0-	-665	3784	2252	2	83	9	N	75	181	1	133

HARRIS, NE. (MASSIVE SEG. C)		39247 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
STRATCO OPERATING CO., INC.		825462												
HARRIS -N-		WELL #:	2	RRCID ->	118346	COMPL. DATE	09/18/1985	TOTAL DEPTH	8800 PERF. 8636 - 8656					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32

HAWES (BASAL MIOCENE)		39718 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
MATAGORDA RESOURCES CO., INC.		533028												
HAWES, EMILY P.		WELL #:	2D	RRCID ->	117363	COMPL. DATE	09/04/2005	TOTAL DEPTH	6450 PERF. 5258 - 5275					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEALEY (PETTUS)		40007 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
APEX ENERGY, INC.		027424													
HEALEY		WELL #: 1		RRCID -> 195239		COMPL. DATE 08/00/2000		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4575 - 4578							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEALEY (YEGUA 4824)		40007 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086													
CARPENTER		WELL #: 4		RRCID -> 270936		COMPL. DATE 09/09/2013		TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4895 - 4899							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7

HEARD RANCH (FRIO Z)		40032 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
PALEO OIL COMPANY LLC		635131													
O' BRIEN		WELL #: 1		RRCID -> 256909		COMPL. DATE 05/22/2010		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4705 - 4797							
04	1953 X	1953	-0-	-0- B	-0-	49 1	1904 2	N	-0-						96
05	1895 X	1895	-0-	-0- B	-0-	51 1	1844 2	N	-0-						96
06	2177 X	2177	-0-	-0- B	-0-	58 1	2119 2	N	-0-						96
07	472 X	472	-0-	-0- B	-0-	13 1	459 2	N	-0-						96
08	2728 X	-0-	-0-	-2728 B	-0-			N	-0-						96
09	1950 X	NO RPT	-0-	-1950 B	-0-			N	NO RPT						96

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
C.E. HEARD "B"		WELL #: 20		RRCID -> 230418		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4705 - 4715							
04	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	53 1	468 2	Y	-0-						-0-
05	744 N	470	-0-	-274 B	-0-	50 1	420 2	Y	-0-						-0-
06	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	59 1	453 2	Y	-0-						-0-
07	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	60 1	470 2	Y	-0-						-0-
08	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	74 1	533 2	Y	-0-						-0-
09	510 N	507	-0-	-3 B	-0-	59 1	448 2	Y	-0-						-0-

HEARD RANCH (2900)		40032 264		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352													
HEARD, C.E. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 068265		COMPL. DATE 12/17/1968		TOTAL DEPTH 2512 PERF. 2280 - 2360							
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 19		RRCID -> 237019		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 5020 PERF. 2980 - 2984							
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	139 1	1234 2	Y	-0-						-0-
05	1705 N	1523	-0-	-182	-0-	163 1	1360 2	Y	-0-						-0-
06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	157 1	1208 2	Y	-0-						-0-
07	1426 N	1386	-0-	-40	-0-	156 1	1230 2	Y	-0-						-0-
08	1519 N	1373	-0-	-146	-0-	167 1	1206 2	Y	-0-						-0-
09	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	169 1	1282 2	Y	-0-						-0-

HEARD RANCH (3500)		40032 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
PALEO OIL COMPANY LLC		635131										
MILAGROS RANCH Y		WELL #: 1		RRCID -> 281293		COMPL. DATE 04/02/2015		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 3474 - 3480				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		2473 X	2473	-0-	-0-	179 1	2294 2	N	-0-			6
05		2199 X	2199	-0-	-0-	179 1	2020 2	N	-0-			6
06		2920 X	2920	-0-	-0-	215 1	2705 2	N	-0-			6
07		561 X	561	-0-	-0-	43 1	518 2	N	-0-			6
08		3410 X	-0-	-0-	-3410			N	-0-			6
09		2460 X	NO RPT	-0-	-2460			N	NO RPT			6

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352										
HEARD, C. E. "B"		WELL #: 47		RRCID -> 242489		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3507 - 3912				
04		219 N	219	-0-	-0-	22 1	197 2	Y	-0-			-0-
05		124 N	10	-0-	-114	1 1	9 2	Y	-0-			-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180			Y	-0-			-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217			Y	-0-			-0-
08		10 N	-0-	-0-	-10			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEARD RANCH (3550)		40032 399		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352										
HEARD, C. E. 'B'		WELL #: 43		RRCID -> 282539		COMPL. DATE 04/25/2015		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3567 - 4462				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD RANCH (3650)		40032 462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352										
HEARD, C. E. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 139800		COMPL. DATE 09/13/1991		TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3648 - 3660				
04		106 N	106	-0-	-0-	11 1	95 2	Y	-0-			-0-
05		276 N	276	-0-	-0-	30 1	246 2	Y	-0-			-0-
06		228 N	228	-0-	-0-	26 1	202 2	Y	-0-			-0-
07		236 N	236	-0-	-0-	27 1	209 2	Y	-0-			-0-
08		279 N	198	-0-	-81	24 1	174 2	Y	-0-			-0-
09		240 N	187	-0-	-53	22 1	165 2	Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. 'B' (3650)		WELL #: 6		RRCID -> 151101		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3515 - 3704				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 21		RRCID -> 215104		COMPL. DATE 05/10/2017		TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3594 - 3618				
04		450 N	374	-0-	-76	38 1	336 2	Y	-0-			-0-
05		495 N	495	-0-	-0-	53 1	442 2	Y	-0-			-0-
06		420 N	372	-0-	-48	43 1	329 2	Y	-0-			-0-
07		553 N	553	-0-	-0-	62 1	491 2	Y	-0-			-0-
08		553 N	553	-0-	-0-	67 1	486 2	Y	-0-			-0-
09		375 N	375	-0-	-0-	44 1	331 2	Y	-0-			-0-

HEARD RANCH (3650)		//CONT.//		40032 462	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352								
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		26	RRCID ->	223043	COMPL. DATE	07/26/2016	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3266 - 3678
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	60 N	43	-0-	-17	-0-		4 1	39 2	Y	-0-		-0-
05	62 N	2	-0-	-60	-0-		2 2		Y	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		33	RRCID ->	230423	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	5028	PERF.	3656 - 4164
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		38	RRCID ->	232874	COMPL. DATE	05/18/2013	TOTAL DEPTH	5033	PERF.	3521 - 4386
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	364				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	364				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	364				Y	-0-		-0-
07	364 X	-0-	-0-	-364	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		37	RRCID ->	232897	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	5025	PERF.	3604 - 3622
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	236033	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	3576 - 4498
04	210 N	194	-0-	-16	-0-		20 1	174 2	Y	-0-		-0-
05	217 N	11	-0-	-206	-0-		1 1	10 2	Y	-0-		-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-		-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-		-0-
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		32	RRCID ->	269320	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	5013	PERF.	3628 - 3785
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-		81 1	725 2	N	-0-		-0-
05	737 N	737	-0-	-0-	-0-		79 1	658 2	N	-0-		-0-
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-		104 1	804 2	N	-0-		-0-
07	837 N	822	-0-	-15	-0-		93 1	729 2	N	-0-		-0-
08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-		134 1	964 2	N	-0-		-0-
09	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-		137 1	1040 2	N	-0-		-0-

HEARD, C. E. 'B'		WELL #:		41	RRCID ->	269853	COMPL. DATE	05/19/2013	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3540 - 3913
04	750 N	621	-0-	-129	-0-		63 1	558 2	N	-0-		-0-
05	713 N	652	-0-	-61	-0-		70 1	582 2	N	-0-		-0-
06	690 N	505	-0-	-185	-0-		58 1	447 2	N	-0-		-0-
07	651 N	544	-0-	-107	-0-		61 1	483 2	N	-0-		-0-
08	651 N	414	-0-	-237	-0-		50 1	364 2	N	-0-		-0-
09	510 N	261	-0-	-249	-0-		30 1	231 2	N	-0-		-0-

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 HEARD, C. E. 'B' WELL #: 36 RRCID -> 269857 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3638 - 3896

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		690 N	665	-0-	-25	-0-	67 1	598 2	N	-0-			-0-
05		775 N	153	-0-	-622	-0-	16 1	137 2	N	-0-			-0-
06		630 N	555	-0-	-75	-0-	64 1	491 2	N	-0-			-0-
07		682 N	550	-0-	-132	-0-	62 1	488 2	N	-0-			-0-
08		512 N	512	-0-	-0-	-0-	62 1	450 2	N	-0-			-0-
09		570 N	540	-0-	-30	-0-	63 1	477 2	N	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 270511 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3669 - 3787

04		1488 N	700	-0-	-788	-0-	71 1	629 2	N	-0-			-0-
05		972 N	972	-0-	-0-	-0-	104 1	868 2	N	-0-			-0-
06		866 N	866	-0-	-0-	-0-	100 1	766 2	N	-0-			-0-
07		713 N	711	-0-	-2	-0-	80 1	631 2	N	-0-			-0-
08		868 N	635	-0-	-233	-0-	77 1	558 2	N	-0-			-0-
09		840 N	606	-0-	-234	-0-	70 1	536 2	N	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 270512 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3690 - 3700

04		180 N	158	-0-	-22	-0-	16 1	142 2	N	-0-			-0-
05		217 N	9	-0-	-208	-0-	1 1	8 2	N	-0-			-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
08		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 49 RRCID -> 284740 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3621 - 3778

04		1543 N	763	-0-	-780	-0-	79 1	684 2	N	-0-			-0-
05		757 N	757	-0-	-0-	-0-	83 1	674 2	N	-0-			-0-
06		840 N	694	-0-	-146	-0-	82 1	612 2	N	-0-			-0-
07		775 N	775	-0-	-0-	-0-	89 1	686 2	N	-0-			-0-
08		744 N	716	-0-	-28	-0-	89 1	627 2	N	-0-			-0-
09		751 N	751	-0-	-0-	-0-	89 1	662 2	N	-0-			-0-

HEARD RANCH (3700) 40032 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
 HEARD, GEORGIA WELL #: 3 RRCID -> 001984 COMPL. DATE 04/16/1954 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 3673 - 3685

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD RANCH (3875) 40032 547 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 HEARD, C. E. 'B' WELL #: 48 RRCID -> 283148 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 3879 - 3881

04		1543 N	763	-0-	-780	-0-	79 1	684 2	N	-0-			2
05		757 N	757	-0-	-0-	-0-	83 1	674 2	N	-0-			2
06		840 N	694	-0-	-146	-0-	82 1	612 2	N	-0-			2
07		775 N	775	-0-	-0-	-0-	89 1	686 2	N	-0-			2
08		744 N	716	-0-	-28	-0-	89 1	627 2	N	-0-			2
09		751 N	751	-0-	-0-	-0-	89 1	662 2	N	-0-			2

HEARD RANCH (3890)												
SUE-ANN OPERATING, L.C.												
HEARD, C. E. 'B'												
40032 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE												
828352												
WELL #: 30 RRCID -> 282439 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3367 - 4428												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEARD RANCH (3900)												
SUE-ANN OPERATING, L.C.												
HEARD, C. E. "B"												
40032 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE												
828352												
WELL #: 8 U RRCID -> 034755 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3808 - 3837												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		390 N	307	-0-	-83	-0-	31 1	276 2	Y	-0-		-0-
05		155 N	19	-0-	-136	-0-	2 1	17 2	Y	-0-		-0-
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-		-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HEARD RANCH (4000)												
SUE-ANN OPERATING, L.C.												
HEARD, C. E. -B-												
40032 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE												
828352												
WELL #: 8 RRCID -> 034895 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3884 - 3890												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HEARD RANCH (4050)												
SUE-ANN OPERATING, L.C.												
HEARD, C. E. 'B'												
40032 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE												
828352												
WELL #: 35 RRCID -> 266677 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3527 - 4218												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		990 N	898	-0-	-92	-0-	91 1	807 2	N	-0-		-0-
05		1302 N	955	-0-	-347	-0-	102 1	853 2	N	-0-		-0-
06		994 N	994	-0-	-0-	-0-	114 1	880 2	N	-0-		-0-
07		989 N	989	-0-	-0-	-0-	111 1	878 2	N	-0-		-0-
08		961 N	928	-0-	-33	-0-	113 1	815 2	N	-0-		-0-
09		990 N	849	-0-	-141	-0-	99 1	750 2	N	-0-		-0-

HEARD RANCH (4300)												
PALEO OIL COMPANY LLC												
HEARD, GEORGIA MRS.												
40032 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
635131												
WELL #: 10 RRCID -> 052678 COMPL. DATE 04/12/1972 TOTAL DEPTH 4783 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEARD RANCH (4300)		//CONT.//		40032 792	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE				
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131										
MILAGROS RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	250755	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4480 -	4488		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	18	-0-	18	138	18	1			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	22	-0-	22	160	22	1			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	160					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	160					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	160					N	NO RPT		-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352		CAPACITY				CNTY: BEE				
HEARD, C.E. "B"		WELL #:		9	RRCID ->	044896	COMPL. DATE	05/25/2000	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4362 -	4368		
04		3000 N	1576	-0-	-1424	693	159	1	1417	2	Y	-0-		-0-
05		2057 N	1364	-0-	-693	-0-	146	1	1218	2	Y	-0-		-0-
06		1560 N	1460	-0-	-100	-0-	168	1	1292	2	Y	-0-		-0-
07		1643 N	1399	-0-	-244	-0-	158	1	1241	2	Y	-0-		-0-
08		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	177	1	1279	2	Y	-0-		-0-
09		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	171	1	1304	2	Y	-0-		-0-

HEARD, C.E. -B-		WELL #:		5	RRCID ->	124816	COMPL. DATE	06/18/1987	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4172 -	4234		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		30	RRCID ->	230419	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	4991	PERF. 3367 -	4428		
04		330 N	316	-0-	-14	-0-	32	1	284	2	Y	-0-		-0-
05		341 N	15	-0-	-326	-0-	2	1	13	2	Y	-0-		-0-
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-		-0-
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-		-0-
08		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HEARD RANCH (4400)				40032 858	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE				
PALEO OIL COMPANY LLC				635131										
MILAGROS RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	266613	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4446 -	4452		
04		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	72	1	2813	2	N	-0-		213
05		2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	73	1	2678	2	N	-0-		213
06		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	84	1	3074	2	N	-0-		213
07		602 X	602	-0-	-0-	-0-	16	1	586	2	N	-0-		213
08		3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-		213
09		2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT		213

SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352		CAPACITY				CNTY: BEE				
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		11	RRCID ->	124470	COMPL. DATE	05/06/1987	TOTAL DEPTH	4926	PERF. 4329 -	4337		
04		206 N	206	-0-	-0-	-0-	21	1	185	2	Y	-0-		-0-
05		124 N	10	-0-	-114	-0-	1	1	9	2	Y	-0-		-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-		-0-
08		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HEARD RANCH (4400)		//CONT.//		40032 858	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352									
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		23	RRCID ->	223044	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4678 - 4680	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	3000 N	1703	-0-	-1297	3983	172 1	1531 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3100 N	1901	-0-	-1199	2784	204 1	1697 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	1138	-0-	-1862	922	131 1	1007 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2453 N	1531	-0-	-922	-0-	173 1	1358 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1829 N	677	-0-	-1152	-0-	82 1	595 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	241 1	1831 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		25	RRCID ->	225492	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4453 - 4460	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

C.E. HEARD "B"		WELL #:		28	RRCID ->	230335	COMPL. DATE	03/31/2012	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	3556 - 4382	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

C.E. HEARD "B"		WELL #:		34	RRCID ->	230518	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	4201 - 4570	
04	3000 N	1994	-0-	-1006	4289	201 1	1793 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3100 N	2047	-0-	-1053	3236	220 1	1827 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	1397	-0-	-1603	1633	161 1	1236 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	1653	-0-	-1447	186	186 1	1467 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2046 N	1677	-0-	-369	-0-	204 1	1473 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	185 1	1410 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HEARD, C.E. "B"		WELL #:		27	RRCID ->	233420	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4394 - 4402	
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	23 1	201 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	186 N	12	-0-	-174	-0-	1 1	11 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		39	RRCID ->	235984	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	5007	PERF.	3649 - 4536	
04	240 N	148	-0-	-92	-0-	15 1	133 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	248 N	10	-0-	-238	-0-	1 1	9 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HEARD, C.E. "B"		WELL #:		43	RRCID ->	235987	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	4458 - 4462	
04	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	595 1	5298 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	654 1	5439 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5820 X	5693	-0-	-127	-0-	655 1	5038 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	6014 X	5675	-0-	-339	-0-	640 1	5035 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	6386 X	4961	-0-	-1425	-0-	604 1	4357 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5910 X	4925	-0-	-985	-0-	572 1	4353 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HEARD RANCH (4400)		//CONT.//		40032 858	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352								
HEARD, C.E. "B"		WELL #:		24	RRCID ->	247600	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4185 - 4384
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

HEARD RANCH (4500)				40032 875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352								
HEARD, C.E. "B"		WELL #:		22	RRCID ->	215103	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	4342 - 4528
04	4560	4175	-0-	-385	-0-	421 1	3747 2	Y	6			131
05	4712	4613	-0-	-99	-0-	494 1	4113 2	Y	5			136
06	4560	4249	-0-	-311	-0-	488 1	3755 2	Y	5			141
07	4712	4502	-0-	-210	-0-	507 1	3992 2	Y	3	85 1		59
08	4774	4427	-0-	-347	-0-	538 1	3885 2	Y	4			63
09	4470 #	4246	-0-	-224	-0-	493 1	3749 2	Y	4			67

HEARD RANCH (4600)				40032 890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352								
HEARD, C.E. "B"		WELL #:		31	RRCID ->	230422	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	5015	PERF.	4456 - 4736
04	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	547 1	4869 2	Y	6			128
05	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	581 1	4833 2	Y	6			134
06	5130 X	4798	-0-	-332	-0-	551 1	4243 2	Y	4			138
07	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	604 1	4752 2	Y	4	84 1		58
08	5611 X	5088	-0-	-523	-0-	619 1	4465 2	Y	4			62
09	5430 X	4800	-0-	-630	-0-	557 1	4239 2	Y	4			66

HEINZEVILLE (RECKLAW)				40203 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
RAMTEX ENERGY LLC				690225								
HESTER, CARL T.		WELL #:		1	RRCID ->	107201	COMPL. DATE	07/29/1983	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	7457 - 7464
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			170
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			170
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			170
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2022												

HEINZEVILLE (RECKLAW) //CONT.// 40203 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 GAYLE, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 197432 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7447

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HELEN GOHLKE (MIDDLE WILCOX) 40230 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 SPACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 290069 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9270 - 9312

04	175530 #	167285	-0-	-8245	-0-	165626	2	1659	9	N	1508	1782	1		259
05	184295 #	145441	-0-	-38854	-0-	143359	2	2082	9	N	1893	1596	1		556
06	178350 #	158855	-0-	-19495	-0-	157135	2	1720	9	N	1564	1730	1		390
07	181071 #	159592	-0-	-21479	-0-	157866	2	1726	9	N	1569	1406	1		553
08	177320 #	152463	-0-	-24857	-0-	150888	2	1575	9	N	1432	1598	1		387
09	167280 #	NO RPT	-0-	-167280	-0-					N	NO RPT				387

HELEN GOHLKE (FRIO 3150) 40231 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 KUESTER, CHARLES WELL #: 21 RRCID -> 279871 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 3140 - 3142

04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-				-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				-0-

HELEN GOHLKE (FRIO 3250) 40231 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 WELDER HEIRS "A" WELL #: A 5 RRCID -> 172717 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3263 - 3269

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HELEN GOHLKE (VICKSBURG 3800) 40231 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 DFG OIL & GAS, LLC 216726
 MA 206 C WELL #: 1-C RRCID -> 170674 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 3815 - 3820

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/02/2023 - WELL PLUGGED 5/2/2023															

HELEN GOHLKE (VICKSBURG 3900) 40231 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 DFG OIL & GAS, LLC 216726
 MA 206 C WELL #: 1-T RRCID -> 170678 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 3921 - 3928

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/02/2023 - WELL PLUGGED 5/2/2023															

HELEN GOHLKE (WILCOX A-1) 40231 297 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
 OLIPDP II, LLC 100467
 MATTHEW-KUESTER WELL #: 18 U RRCID -> 059775 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8030 - 8070

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX B-2) 40231 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 OLIPDP II, LLC 100467
 MATTHEW-KUESTER WELL #: 18 L RRCID -> 002034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8000 - 8088

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.) 40231 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 E. L. MCCOLLUM ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068157 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

04	750 N	252	-0-	-498 B	-0-	252	2	Y	-0-			1
05	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2	Y	-0-			1
06	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	2	Y	-0-			1
07	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2	Y	-0-			1
08	558 N	434	-0-	-124 B	-0-	434	2	Y	-0-			1
09	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2	Y	-0-			1

E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248220 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12804 - 14002

04	270 N	240	-0-	-30 B	-0-	240	2	Y	-0-			3
05	217 N	189	-0-	-28 B	-0-	189	2	Y	-0-			3
06	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2	Y	-0-			3
07	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2	Y	-0-			3
08	186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166	2	Y	-0-			3
09	270 N	234	-0-	-36 B	-0-	234	2	Y	-0-			3

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO. B) 40231 413 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 MOSLEY OIL & GAS INC 100645
 SCHULTHEISS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231075 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 16098 PERF.12122 - 12268

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

HELEN GOHLKE (YEGUA K) 40231 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 CHARLES KUESTER A-207 A WELL #: 2 RRCID -> 203365 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5680

04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-			-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1	N	-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1	N	-0-			-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-			-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1	N	-0-			-0-

HELEN GOHLKE (YEGUA K)		//CONT.//		40231 429	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT				
OLIPDP II, LLC				100467								
MATTHEWS-KUESTER				WELL #: 7	RRCID -> 171759	COMPL. DATE 11/17/1998	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 5305	- 5309			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FIELD PETROLEUM CORP.				266906				CNTY: DE WITT				
FRIAR, THOMAS				WELL #: 2	RRCID -> 172084	COMPL. DATE 03/22/1986	TOTAL DEPTH 5855	PERF. N/A				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MOSAIC OIL LLC				589978				CNTY: DE WITT				
FRIAR, A.				WELL #: 7	RRCID -> 152585	COMPL. DATE 12/13/1994	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 5356	- 5364			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FRIAR, THOMAS				WELL #: 1	RRCID -> 155170	COMPL. DATE 07/31/1995	TOTAL DEPTH 8520	PERF. 5352	- 5358			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
HELEN GOHLKE (MIOCENE 1450)				40231 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DE WITT				
LUCKY LAD ENERGY, LLC				512179								
PANCHO UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 257081	COMPL. DATE 06/10/2010	TOTAL DEPTH 8405	PERF. 1517	- 1520			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HELEN GOHLKE, E. (WILCOX A-1)				40232 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
LODESTONE OPERATING, INC.				100710								
JACOBS, CHARLES				WELL #: 1	RRCID -> 058702	COMPL. DATE 05/27/1974	TOTAL DEPTH 9515	PERF. 8786	- 8800			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			133

OIL AND GAS DIVISION

HELEN GOHLKE, E. (11060) FAULCONER ENERGY, LLC CHARLEY JACOBS GAS UNIT		40232 750 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	12690	X	12648	-0-	-42	-0-	600	1	11888	2	N	145	182	1		150
05	13113	X	11904	-0-	-1209	-0-	160	9	11214	2	N	64				214
06	12690	X	12266	-0-	-424	-0-	620	1	11563	2	N	94	178	1		130
07	13082	X	12635	-0-	-447	-0-	103	9	11910	2	N	95				225
08	13082	X	12479	-0-	-603	-0-	620	1	11779	2	N	91	176	1		140
09	12660	X	11308	-0-	-1352	-0-	105	9	10686	2	N	87				227
							526	1								
							96	9								

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.) SUE-ANN OPERATING, L.C. COCKE AND GOODRICH UNIT		40238 205 828352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	15003	X	15003	-0-	-0-	-0-	14633	2	370	9	N	336	173	1		235
05	12152	X	12004	-0-	-148	-0-	11722	2	282	9	N	256	352	1		139
06	17125	X	17125	-0-	-0-	-0-	16759	2	366	9	N	333	358	1		114
07	17362	X	17362	-0-	-0-	-0-	16978	2	384	9	N	349	349	1		114
08	16071	X	16071	-0-	-0-	-0-	15744	2	327	9	N	297	173	1		238
09	16660	X	16660	-0-	-0-	-0-	16320	2	340	9	N	309	341	1		206

VALENCE OPERATING COMPANY E. L. MCCOLLUM GAS UNIT		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-				33
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-				33
06	2070	N	1091	-0-	-979	-0-	1016	2	75	9	Y	68				101
07	1395	N	1065	-0-	-330	-0-	1065	2			Y	-0-				101
08	2139	X	1094	-0-	-1045	-0-	1094	2			Y	-0-				101
09	1350	X	1181	-0-	-169	-0-	1148	2	33	9	Y	30				131

HELEN GOHLKE, SW. (YEGUA CONS.) REMORA OPERATING, LLC MILNER		40238 500 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HELEN GOHLKE, W. (YEGUA LOWER) MOAIC OIL LLC PRIAR, A.		40239 760 589978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20

HELM (PETTUS) 40268 265 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 WELDERXP LTD. 907320
 STARR-GUNN WELL #: 1 RRCID -> 278333 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3431 - 3437

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401			N	-0-			-0-

TOM LYNE, NE (SLICK) 40508 448 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 AWP OPERATING COMPANY 038889
 TULLIS WELL #: 1 RRCID -> 219633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8176 - 8216

04	1354 N	1116	-0-	-238	-0-	1116	2		N	-0-			85
05	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		N	-0-			85
06	1590 N	45	-0-	-1545	-0-	45	2		N	-0-			85
07	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-			85
08	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-			85
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			85

HENZE (WILCOX 9700) 40617 563 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 SHINER EXPLORATION, LLC 777367
 KERLICK WELL #: 1 RRCID -> 149700 COMPL. DATE 04/17/1994 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9688 - 9696

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HERNDON (3000 FRIO) 40726 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 VENTEX OPERATING CORP. 884527
 SCHENDEL WELL #: 2 RRCID -> 220922 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2683 - 2902

04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHENDEL WELL #: 1 RRCID -> 293131 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 12508 PERF. 3425 - 3670

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

HEYSER		40957 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
TRAYLOR, T. P. ETAL "B"		WELL #: 58		RRCID -> 168255		COMPL. DATE 12/28/1997		TOTAL DEPTH 7190		PERF. 5498 - 5509		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HEYSER (F-34)		40957 022		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN				
B&L RESOURCES, L.L.C.		040128										
WELDER, PATRICK H. -A-		WELL #: 35		RRCID -> 114992		COMPL. DATE 01/24/1985		TOTAL DEPTH 5570		PERF. 5336 - 5341		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WELDER "A"		WELL #: 53		RRCID -> 172865		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 5349 - 5494		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
L. M. DIEMER		WELL #: 4		RRCID -> 257304		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5202 - 5260		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HEYSER (F-36)		40957 044		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638										
L. M. DIEMER		WELL #: 4		RRCID -> 257502		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5202 - 5260		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HEYSER (F-37)		40957 055		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
VANDENBERGE, M. T.		WELL #: 12		RRCID -> 088641		COMPL. DATE 06/03/1980		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 5223 - 5228		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

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

HEYSER (F-37)		//CONT.//		40957 055	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836					
VANDENBERGE, M.T.		WELL #:		14	RRCID ->	130359	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5218 - 5225
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 1	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MARSHALL, H.T.		WELL #:		8	RRCID ->	134971	COMPL. DATE	05/20/1990	TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5232 - 5242
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638							
L. M. DIEMER		WELL #:		4	RRCID ->	257306	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEYSER (F-38)		40957 066		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN	
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638							
L. M. DIEMER		WELL #:		4	RRCID ->	257309	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5292 - 5305
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEYSER (F-39)		40957 077		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836							
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		13	RRCID ->	129098	COMPL. DATE	11/03/1988	TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5298 - 5303
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638							
L. M. DIEMER		WELL #:		4	RRCID ->	257314	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5340 - 5398
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

HEYSEY (F-40)		40957 088		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
B&L RESOURCES, L.L.C.		040128		WELL #: 41		RRCID -> 113506		COMPL. DATE 10/28/1984		TOTAL DEPTH 5575		PERF. 5402 - 5408	
WELDER, PATRICK H. -A-													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638		WELL #: 4		RRCID -> 257315		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5340 - 5398	
L. M. DIEMER													
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSEY (F-41)		40957 110		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN					
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638		WELL #: 4		RRCID -> 257299		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5202 - 5458	
L. M. DIEMER													
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSEY (F-44)		40957 132		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638		WELL #: 4		RRCID -> 257503		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5408 - 5458	
L. M. DIEMER													
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSEY (F-47)		40957 154		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638		WELL #: 4		RRCID -> 257504		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5408 - 5458	
L. M. DIEMER													
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEYSER (GRETA STRINGER)			40957 286		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836												
BONNER, R. R.			WELL #:	7	RRCID ->	052083	COMPL. DATE	02/22/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LANDER, O. M.			WELL #:	6	RRCID ->	134113	COMPL. DATE	03/02/1990	TOTAL DEPTH	6968	PERF.	4699 - 4710			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				20

HEYSER (2670 SAND)			40957 320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836												
VANDENBERG, M. T.			WELL #:	11	RRCID ->	101559	COMPL. DATE	07/06/1982	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	2660 - 2680			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467					N	NO RPT				-0-

HEYSER (3400)			40957 352		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN					
B&L RESOURCES, L.L.C.			040128												
WELDER, P. H. "B"			WELL #:	7	RRCID ->	181634	COMPL. DATE	06/23/2000	TOTAL DEPTH	5489	PERF.	3334 - 3336			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEYSER (3550)			40957 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA					
VIOLA PROD., INC.			886217												
BAUER, MADDELINE ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	118427	COMPL. DATE	08/09/1985	TOTAL DEPTH	3707	PERF.	3544 - 3556			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/16/2023 - WELL PLUGGED 06/16/23															

HEYSER (3900)			40957 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN					
B&L RESOURCES, L.L.C.			040128												
WELDER, PATRICK H. -A-			WELL #:	51 D	RRCID ->	112885	COMPL. DATE	02/19/1994	TOTAL DEPTH	5570	PERF.	4310 - 4360			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

HEYSEY (3900)				//CONT.//	40957 462	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
B&L RESOURCES, L.L.C.				//CONT.//	040128							
WELDER				WELL #:	58D	RRCID ->	285039	COMPL. DATE	10/31/2018	TOTAL DEPTH	5705	PERF. 4150 - 5162
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BAYLOR OPERATING, LLC					058832							
COOK, J.G.				WELL #:	1	RRCID ->	130162	COMPL. DATE	08/17/1979	TOTAL DEPTH	5491	PERF. 4043 - 4093
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

FREDCO					284921							
WELDER, P. H.-C-				WELL #:	14	RRCID ->	045858	COMPL. DATE	03/30/1969	TOTAL DEPTH	5480	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WELDER, P.H. -C-				WELL #:	2D	RRCID ->	128537	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	5477	PERF. 3975 - 3985
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.					549836							
SCHULTZ, L. P.				WELL #:	4	RRCID ->	077414	COMPL. DATE	05/31/1978	TOTAL DEPTH	6043	PERF. 3973 - 3976
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HEYSEY (4300)					40957 484	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.					549836							
SCHULTZ, L. P.				WELL #:	10	RRCID ->	002091	COMPL. DATE	11/08/1956	TOTAL DEPTH	6301	PERF. 4304 - 4322
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HEYSEY (4300) //CONT.// 40957 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836												
TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 7 RRCID -> 002092 COMPL. DATE 04/29/1961 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 4292 - 4307												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEYSEY (4400) 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN												
FREDCO 284921												
WELDER, P.H. -C- WELL #: 16 RRCID -> 131628 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 5483 PERF. 4436 - 4440												
04		30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2	Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836												
BONNER, R. R. WELL #: 3 RRCID -> 002101 COMPL. DATE 07/05/1958 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 4436 - 4444												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 21 RRCID -> 044114 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 4394 - 4446												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SCHULTZ, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 046613 COMPL. DATE 07/29/1969 TOTAL DEPTH 5760 PERF. N/A												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H. WELL #: 20 RRCID -> 057105 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEYSER (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836												
BONNER, R. R. WELL #: 6 RRCID -> 057551 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BENNETT, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 058370 COMPL. DATE 04/23/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARSHALL, H. T. WELL #: 3 RRCID -> 136637 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4450 - 4455												

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	1		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HEYSER (4800 GRETA) 40957 550 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836												
BENNETT, W. H. WELL #: 11 RRCID -> 292114 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5020 - 5045												

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEYSER (5400 #1) 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN												
B&L RESOURCES, L.L.C. 040128												
WELDER, P.H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135157 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5450 - 5475												

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WELDER, E. H. MRS. WELL #: 16 RRCID -> 138292 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5418 - 5426												

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HEYSEY (5400 #1)		//CONT.//		40957 594	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
B&L RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		040128								
WELDER, PATRICK H. 'A'		WELL #:		6-F	RRCID ->	138667	COMPL. DATE	03/29/1991	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5394 - 5399	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WELDER, P. H. 'A'		WELL #:		13	RRCID ->	139894	COMPL. DATE	09/08/1991	TOTAL DEPTH	5452	PERF. 5370 - 5380	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WELDER, P. H. 'A'		WELL #:		10	RRCID ->	140657	COMPL. DATE	08/19/1991	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5431 - 5446	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WELDER "A"		WELL #:		53	RRCID ->	172562	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	8600	PERF. N/A	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

B&L EXPLORATION, L.L.C.		040597			RRCID ->	145852	COMPL. DATE	05/11/1993	TOTAL DEPTH	5467	PERF. 5392 - 5408	
WELDER, P.H. "C"		WELL #:		12								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FREDCO		284921			RRCID ->	148647	COMPL. DATE	01/25/1994	TOTAL DEPTH	5486	PERF. 5359 - 5372	
WELDER, P.H. "C"		WELL #:		6								
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		Y	-0-		-0-
05	0 N		-0-		-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N		-0-		-0-				Y	-0-		-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10		-0-		-0-				Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

				40957 616		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN					
HEYSEY (5400 #2)				040128											
B&L RESOURCES, L.L.C.				WELL #:		RRCID -> 090355		COMPL. DATE 08/01/1963		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5464 - 5470			
WELDER				WELL #:		RRCID -> 090361		COMPL. DATE 03/20/1963		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5478 - 5483			
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

WELDER				WELL #:		RRCID -> 090363		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5497		PERF. 4050 - 4100			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

WELDER, P. H. -A-				WELL #:		RRCID -> 090365		COMPL. DATE 04/15/2022		TOTAL DEPTH 5480		PERF. 5030 - 5130			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

WELDER				WELL #:		RRCID -> 090368		COMPL. DATE 05/07/1937		TOTAL DEPTH 5586		PERF. 5476 - 5486			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

WELDER, P. H. -A-				WELL #:		RRCID -> 100559		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 5495		PERF. 5437 - 5470			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

HEYSEYER (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED		49B	CNTY: CALHOUN						
BAYLOR OPERATING, LLC				058832										
COOK, J.G		WELL #:		9	RRCID ->	128123	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH	6223	PERF. 5030 - 5050			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B DENY	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
FREDCO				284921										
BENNETT, W. H.		WELL #:		6	RRCID ->	071445	COMPL. DATE	12/21/1989	TOTAL DEPTH	5746	PERF. 5004 - 5066			
04		INJECT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
BENNETT, W. H. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	090798	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
WELDER, P. H. -C- (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	090801	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04		14B DENY	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
WELDER, P. H. -C-		WELL #:		4	RRCID ->	130936	COMPL. DATE	05/13/1989	TOTAL DEPTH	5488	PERF. 5414 - 5432			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836										
BENNETT, W. H.		WELL #:		16	RRCID ->	051674	COMPL. DATE	09/03/1982	TOTAL DEPTH	5588	PERF. 5408 - 5415			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

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

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//	40957 616	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//	549836						
LANDER, O. M. "A"		WELL #:	1	RRCID ->	055330	COMPL. DATE	11/27/1989	TOTAL DEPTH	6190 PERF. 4140 - 4180
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

DUNWOODY, CHARLES		WELL #:	10	RRCID ->	055372	COMPL. DATE	03/27/1973	TOTAL DEPTH	5595 PERF. 5438 - 5444
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

BENNETT, W. H. (PF)		WELL #:	1	RRCID ->	089490	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

DUNWOODY, CHARLES S. (PF)		WELL #:	1	RRCID ->	089496	COMPL. DATE	03/10/1986	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

DUNWOODY, CHARLES S.		WELL #:	17	RRCID ->	089895	COMPL. DATE	04/11/1980	TOTAL DEPTH	5628 PERF. 5470 - 5485
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

BONNER, R. R.		WELL #:	1	RRCID ->	089896	COMPL. DATE	09/11/1980	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 5388 - 5410
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

HEYSEY (5400 #2)				//CONT.//	40957 616	ASSOCIATED	49B			CNTY: CALHOUN	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				//CONT.//	549836						
TRAYLOR, T. P. -B-				WELL #:	20	RRCID ->	089901	COMPL. DATE	09/04/1980	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

TRAYLOR, T. P. -B-				WELL #:	26	RRCID ->	089903	COMPL. DATE	09/04/1980	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

TRAYLOR, T. P. -B-				WELL #:	59	RRCID ->	089906	COMPL. DATE	07/21/1980	TOTAL DEPTH	6301 PERF. 5354 - 5408
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

DUNWOODY, CHARLES S.				WELL #:	14	RRCID ->	090349	COMPL. DATE	11/24/1939	TOTAL DEPTH	5586 PERF. 5479 - 5488
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

MARSHALL, H. T. (PF)				WELL #:	1	RRCID ->	090791	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

TRAYLOR, T. P. -B- (PF)				WELL #:	1	RRCID ->	090796	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

HEYSEY (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836												
TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 8 RRCID -> 091185 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5393 - 5403												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

BONNER, R. R. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 091316 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 092602 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5470 - 5474												

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 121539 COMPL. DATE 06/12/1986 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5350 - 5360												

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H. WELL #: 7 RRCID -> 122643 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5356 - 5366												

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

BENNETT, W.H. WELL #: 8 RRCID -> 124198 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5376 - 5386												

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #2)			//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED	49B			CNTY: CALHOUN		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			//CONT.//		549836							
DUNWOODY, CHARLES			WELL #:		16	RRCID ->	127343	COMPL. DATE	03/17/1988	TOTAL DEPTH	5594	PERF. 5418 - 5457
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

DUNWOODY, CHARLES			WELL #:		6	RRCID ->	129271	COMPL. DATE	11/16/1988	TOTAL DEPTH	5498	PERF. 5421 - 5430
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

DUNWOODY, CHARLES			WELL #:		1	RRCID ->	129275	COMPL. DATE	12/03/1988	TOTAL DEPTH	5495	PERF. 5400 - 5410
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

DUNWOODY, CHARLES			WELL #:		15	RRCID ->	129277	COMPL. DATE	12/02/1988	TOTAL DEPTH	5573	PERF. 5422 - 5431
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

HEYSER (5400 #3)					40957 638	ASSOCIATED	49B			CNTY: VICTORIA		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.					549836							
BENNETT, W. H.			WELL #:		9	RRCID ->	061285	COMPL. DATE	08/17/1973	TOTAL DEPTH	6034	PERF. N/A
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	

HEYSER (6300)					40957 870	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
FREDDO					284921							
BENNETT, W. H.			WELL #:		17	RRCID ->	159365	COMPL. DATE	05/07/1996	TOTAL DEPTH	7670	PERF. 6266 - 6272
04		60 N	47	-0-	-13		-0-	47	2	Y	-0-	64
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	64
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	64
07		62 N	42	-0-	-20		-0-	42	2	Y	-0-	64
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	64
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	64

HEYSEY (8100)		40957 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931									
O. M. LANDER UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 117867		COMPL. DATE 08/05/1985		TOTAL DEPTH 8458		PERF. 7964 - 7971	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEYSEY (8200)		40957 955		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931									
O.M. LANDER UNIT		WELL #: 2L		RRCID -> 142816		COMPL. DATE 09/11/1992		TOTAL DEPTH 8458		PERF. 8170 - 8196	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	4230 X	3831	-0-	-399	-0-	300	1	3481	2	Y	204
05	4371 X	3781	-0-	-590	-0-	310	1	3421	2	Y	81
06	4230 X	3583	-0-	-647	-0-	300	1	3252	2	Y	109
07	4216 X	3645	-0-	-571	-0-	310	1	3289	2	Y	151
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	151
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	151

HEYSEY (8300)		40957 968		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
BENNETT, W. H.		WELL #: A 2		RRCID -> 154262		COMPL. DATE 04/15/1995		TOTAL DEPTH 8416		PERF. 8317 - 8321	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	70
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	70
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	70
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	70
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	70
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	70

HEYSEY, EAST (8040)		40959 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
LANDER, O. M. -B-		WELL #: 16		RRCID -> 116530		COMPL. DATE 04/19/1987		TOTAL DEPTH 9188		PERF. 8050 - 8056	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HEYSEY, EAST (8350)		40959 650		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
LANDER, O.M. -B-		WELL #: 18		RRCID -> 125123		COMPL. DATE 05/20/1987		TOTAL DEPTH 8427		PERF. 8327 - 8337	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HEYSEY, SE. (6250)		40962 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
B&L RESOURCES, L.L.C.		040128										
WELDER B		WELL #:	16	RRCID ->	141138	COMPL. DATE	04/03/1992	TOTAL DEPTH	6413	PERF.	6218 - 6224	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HIGHLANDER (CARRIZO)		41316 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
BAY ROCK OPERATING COMPANY		057860										
BLUHM UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	188518	COMPL. DATE	10/03/2001	TOTAL DEPTH	7122	PERF.	6990 - 7000	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2023 - WELL PLUGGED 08/16/23												

REAMY		WELL #:		1		RRCID ->		192051		COMPL. DATE		05/15/2002		TOTAL DEPTH		7050		PERF.		6934 - 6942	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT												20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT												20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT												20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT												20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT												20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT												20
PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2021																					

PARGMANN		WELL #:		1		RRCID ->		192052		COMPL. DATE		05/11/2002		TOTAL DEPTH		7145		PERF.		6937 - 6948	
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2	N	-0-												25
05	899 N	766	-0-	-133	-0-	766	2	N	-0-												25
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-												25
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-												25
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-												25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-												25

PUTNAM GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID ->		209859		COMPL. DATE		03/28/2005		TOTAL DEPTH		13200		PERF.		7059 - 7069	
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-												16
05	713 N	394	-0-	-319	-0-	394	2	N	-0-												16
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-												16
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-												16
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-												16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-												16

HOCKLEY (3535)		41845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
BRITANCO, L.L.C.		093620										
ROBINSON, D. E.		WELL #:	4	RRCID ->	101468	COMPL. DATE	07/16/1982	TOTAL DEPTH	4480	PERF.	3533 - 3536	
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-			-0-
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-			-0-
06	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	2	N	-0-			-0-
07	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	2	N	-0-			-0-
*08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOCKLEY (3535)		//CONT.//		41845 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE			
BRITANCO, L.L.C.		//CONT.//		093620							
PEREZ, FELIPE		WELL #:		2	RRCID ->	184232	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	4512	PERF. 3518 - 3604
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		829 N	829	-0-	-0-	829 2		N	-0-		-0-
05		809 N	809	-0-	-0-	809 2		N	-0-		-0-
06		569 N	569	-0-	-0-	569 2		N	-0-		-0-
07		620 N	614	-0-	-6	614 2		N	-0-		-0-
*08		733 N	733	-0-	-0-	733 2		N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355				CNTY: BEE				
STAUSS				WELL #:	1	RRCID ->	188810	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3416 - 3488
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HOCKLEY (4630)				41845 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE			
PALEO OIL COMPANY LLC				635131							
BISSETT, CLARK		WELL #:		2	RRCID ->	104814	COMPL. DATE	12/04/1982	TOTAL DEPTH	5020	PERF. 4627 - 4630
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25

HOCKLEY (4720)				41845 350	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE			
PALEO OIL COMPANY LLC				635131							
HOLT, A. G.		WELL #:		1	RRCID ->	108202	COMPL. DATE	03/14/1983	TOTAL DEPTH	6535	PERF. 4721 - 4725
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		116
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		116
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		116
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		116
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		116
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		116

HOLZMARK (LULING)				42383 228	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: BEE			
TRIDENT CORPORATION				869200							
HOLZMARK		WELL #:			RRCID ->	155733	COMPL. DATE	09/22/1995	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8071 - 8084
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		50
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013											

HOLZMARK (PETTUS)		42383 304		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE		
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649								
FINGER ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	235431	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	4010 PERF. 3655 - 3659	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880								
NELSON		WELL #:	1	RRCID ->	290234	COMPL. DATE	02/13/2019	TOTAL DEPTH	5210 PERF. 4190 - 4196	
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		45
05	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		45
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		45
07	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		45
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		45
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		45
TRIDENT CORPORATION		869200								
HOLZMARK		WELL #:	1	RRCID ->	195114	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	4392 PERF. 4028 - 4031	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		37
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		37
	PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2008									
HOLZMARK (PETTUS 4150)		42383 336		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355								
YORK		WELL #:	1	RRCID ->	199482	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 4126 - 4174	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
HOLZMARK (WHITSETT)		42383 532		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355								
YORK		WELL #:	1	RRCID ->	256923	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 3032 - 3034	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-

HOLZMARK (10800)		42383 883		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
XTO ENERGY INC.		945936													
DOMINION FEE		WELL #: 2		RRCID -> 218589		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 11372 PERF.11084 - 11106							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HOLZMARK (11100, C2)		42383 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
XTO ENERGY INC.		945936													
DOMINION FEE		WELL #: 1		RRCID -> 211703		COMPL. DATE 11/28/2004		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11100 - 11130							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HOLZMARK, E. (SLICK)		42384 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
TRIDENT CORPORATION		869200													
HOLZMARK		WELL #: 1		RRCID -> 231492		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7928 - 7947							
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				54
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				54
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				54
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				54
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				54
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				54
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2013															
HOLZMARK, E. (10,300)		42384 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
VISION OIL AND GAS LLC		886198													
BROWN, ED		WELL #: 1		RRCID -> 207642		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10142 - 10662							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
BROWN, AUSTIN		WELL #: 6		RRCID -> 228044		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10525 - 10572							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115

OIL AND GAS DIVISION

HOPE (FRIO 2950)		42528 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
GARRISON LTD. UNION		295861												
		WELL #:	1	RRCID ->	245572	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	2913 - 2918			
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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOPE (FRIO 3079)		42528 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
BIG LAKE CORPORATION YEGUA EAST		069458												
		WELL #:	1 C	RRCID ->	216492	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	3192 - 3196			
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CENTRAL GULF PETROLEUM INC		100403												
GEO - HOPE		5												
		WELL #:	5	RRCID ->	192492	COMPL. DATE	10/08/2002	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	3032 - 3040			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOPE (JACOBS 2980)		42528 128		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.		614122												
NSE KLIMITCHEK MEGAN		WELL #:	2	RRCID ->	235953	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3107 - 3108			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOPE (MIOCENE 1250)		42528 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC REID		712947												
		WELL #:	1R	RRCID ->	263676	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	1105 - 1108			
04	2670 #	2663	-0-	-7	-0-	2663	3			N	-0-			-0-
05	2728 #	2424	-0-	-304	-0-	2424	3			N	-0-			-0-
06	2910 #	2371	-0-	-539	-0-	2371	3			N	-0-			-0-
07	3007 #	2461	-0-	-546	-0-	2461	3			N	-0-			-0-
08	3007 #	2355	-0-	-652	-0-	2355	3			N	-0-			-0-
09	2670 #	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT			-0-

HOPE (MIOCENE 1500)		42528 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA						
HYDROCARBON OPERATING, INC. GOODRICH-POINDEXTER UNIT		421166												
		WELL #:	01	RRCID ->	286947	COMPL. DATE	04/28/2018	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	1534 - 1536			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2023														

OIL AND GAS DIVISION

HOPE (MIOCENE 2500)		42528 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CENTRAL GULF PETROLEUM INC		100403									
GEO-HOPE		WELL #:	3	RRCID ->	190685	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	3210 PERF. 2564 - 2583		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC		712947						CNTY: LAVACA			
RODEN		WELL #:	4	RRCID ->	257536	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	2711 PERF. 2428 - 2433		
04	487 N		487	-0-	-0-	487	3	N	-0-		-0-
05	469 N		469	-0-	-0-	469	3	N	-0-		-0-
06	480 N		459	-0-	-21	459	3	N	-0-		-0-
07	476 N		476	-0-	-0-	476	3	N	-0-		-0-
08	465 N		456	-0-	-9	456	3	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOPE (MIOCENE 2550)		42528 328		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MODERN EXPLORATION, INC.		573226									
JACOBS		WELL #:	1	RRCID ->	221482	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	3600 PERF. 2869 - 2872		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HOPE (MIOCENE 2660)		42528 340		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
BIG LAKE CORPORATION		069458									
LOWER YEGUA EAST		WELL #:	1	RRCID ->	217065	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 2670 - 2672		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5

YEGUA EAST		WELL #:	2	RRCID ->	232310	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	3400 PERF. 2684 - 2686		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOPE (MIOCENE 2700)		42528 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
WANDOO ENERGY, LLC		895737									
BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #:	17	RRCID ->	265946	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	3622 PERF. 2676 - 2679		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HOPE (MIOCENE 2730)		42528 362		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166										
POPE		WELL #: 1		RRCID -> 287485		COMPL. DATE 02/23/2019		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2712 - 2714				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O						AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/25/2023 - WELL PLUGGED 05-25-23												
HOPE (MIOCENE 2900)		42528 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
WANDOO ENERGY, LLC		895737										
BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 190693		COMPL. DATE 06/04/2002		TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2884 - 2886				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HOPE (MIOCENE 2950)		42528 402		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
STRATCO OPERATING CO., INC.		825462										
GOTT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 229333		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2988 - 2990				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HOPE (MIOCENE 2970)		42528 404		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
BIG LAKE CORPORATION		069458										
YEGUA EAST		WELL #: 1		RRCID -> 235974		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2970 - 2972				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
HOPE (MIOCENE 3300)		42528 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
GEONATURAL RESOURCES, INC.		300805										
GEO-HOPE		WELL #: 4		RRCID -> 192499		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3187 - 3188				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HOPE (VICKSBURG 3200)		42528 420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
B D PRODUCTION CO., INC.		040190										
MCMANUS, C. B. ET AL		WELL #: 3A		RRCID -> 171262		COMPL. DATE 09/29/1998		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3272 - 3275				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOPE (VICKSBURG 3200)		//CONT.//		42528 420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CENTRAL GULF PETROLEUM INC				100403								
GEO-HOPE		WELL #:		2	RRCID ->	190683	COMPL. DATE	05/17/2002	TOTAL DEPTH	3410	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STRATCO OPERATING CO., INC.				825462		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
TERRY-GOTT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	228063	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	7520	PERF. 3040 - 3042	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WANDOO ENERGY, LLC				895737		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	183346	COMPL. DATE	02/27/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3250 - 3254	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HOPE (WILCOX MASSIVE)				42528 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
B D PRODUCTION CO., INC.				040190								
MCMANUS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229728	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	10210	PERF. 9494 - 9510	
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	6 1	48 2	N	-0-		25
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	12 1	48 2	N	-0-		25
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6 1	26 2	N	-0-		25
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		25
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	18 1	40 2	N	-0-		25
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6 1	82 2	N	-0-		25

KALER ENERGY CORP.				450261		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
HENLEY GU		WELL #:		6	RRCID ->	290658	COMPL. DATE	10/18/2020	TOTAL DEPTH	14550	PERF.12774 - 12903	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KEBO OIL & GAS, INC.				453170		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	176771	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	16255	PERF.10401 - 10463	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HOPE (WILCOX MASSIVE)												
KEBO OIL & GAS, INC.												
//CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
//CONT.// 453170												
ESTHER JACOBS GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 182037 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11984 - 12834												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
04		3000 N	2299	-0-	-701	6634	476 1	1823 2	N		-0-	-0-
05		3100 N	2053	-0-	-1047	5587	432 1	1621 2	N		-0-	-0-
06		3000 N	1762	-0-	-1238	4349	416 1	1346 2	N		-0-	-0-
07		3100 N	2261	-0-	-839	3510	486 1	1775 2	N		-0-	-0-
08		3100 N	2320	-0-	-780	2730	468 1	1852 2	N		-0-	-0-
09		3000 N	1805	-0-	-1195	1535	400 1	1405 2	N		-0-	-0-

ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 188969 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12126 - 12894												
04		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	667 1	2385 2	N		-0-	-0-
05		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	720 1	2382 2	N		-0-	-0-
06		3330 X	2520	-0-	-810	-0-	576 1	1944 2	N		-0-	-0-
07		3441 X	2896	-0-	-545	-0-	638 1	2258 2	N		-0-	-0-
08		3441 X	2888	-0-	-553	-0-	594 1	2294 2	N		-0-	-0-
09		3060 X	2760	-0-	-300	-0-	696 1	2064 2	N		-0-	-0-

ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 202894 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 13088 PERF.12110 - 12977												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-

NORTH AMERICAN DRILLING CORP WILLIAMS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 220624 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10980 - 10990												
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	84
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	84
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	84
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	84
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	84
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	84

SALT CREEK PRODUCTION, INC. WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 235534 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14992 PERF.12437 - 12836												
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

WANDOO ENERGY, LLC MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 222195 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 9461 - 9474												
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	18
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	18
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	18
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	18

HOPE (WILCOX MASSIVE)		//CONT.// 42528 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
WANDOO ENERGY, LLC		//CONT.// 895737														
PEARCE		WELL #: 1		RRCID -> 224620		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 14950 PERF.14082 - 14094								
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

KUESTER OCHOA		WELL #: 4		RRCID -> 228308		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10355 - 10483								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

KUESTER OCHOA		WELL #: 2		RRCID -> 291362		COMPL. DATE 01/01/2021		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10125 - 10138								
04	5850 X	5270	-0-	-580	-0-	1313	1	3913	3	N	40					262
05	4867 X	4407	-0-	-460	-0-	1007	1	3371	3	N	26	186	1			102
06	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	1718	1	4197	3	N	27					129
07	5456 X	5304	-0-	-152	-0-	1244	1	4043	3	N	15					144
08	5456 X	5048	-0-	-408	-0-	1043	1	3971	3	N	31					175
09	5940 X	4473	-0-	-1467	-0-	795	1	3653	3	N	23					198

KUESTER-OCHOA		WELL #: 1		RRCID -> 291571		COMPL. DATE 06/28/2021		TOTAL DEPTH 12828 PERF.10104 - 10120								
04	4020 X	3044	-0-	-976	-0-	760	1	2265	3	N	17					155
05	3565 X	1371	-0-	-2194	-0-	302	1	1012	3	N	52	190	1			17
06	3540 X	801	-0-	-2739	-0-	233	1	568	3	N	-0-					17
07	3658 X	952	-0-	-2706	-0-	224	1	728	3	N	-0-					17
08	3658 X	704	-0-	-2954	-0-	145	1	550	3	N	8					25
09	3030 X	759	-0-	-2271	-0-	136	1	623	3	N	-0-					25

HOPE (WILCOX 7700)		42528 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
ATLAS OPERATING LLC		036587														
YNA		WELL #: 1		RRCID -> 280779		COMPL. DATE 10/22/2015		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7754 - 7776								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171

OIL AND GAS DIVISION

HOPE (WILCOX 8800)		42528 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067									
WILLIAMS		WELL #:		1D	RRCID -> 175395	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11496	PERF.	3508 - 3518
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HOPE (WILCOX 9350)		42528 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC		254244									
WADE		WELL #:			RRCID -> 250456	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	9737	PERF.	9590 - 9610
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2015											

HOPE (YEGUA 4850)		42528 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
BIG LAKE CORPORATION		069458									
YEGUA EAST		WELL #:		1 T	RRCID -> 216501	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5073 - 5082
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			91
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			91
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			91
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			91
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			91
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			91

HOPE (14,000)		42528 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
KALER ENERGY CORP.		450261									
HENLEY GU		WELL #:		1	RRCID -> 198764	COMPL. DATE	10/12/2003	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	14049 - 14253
04	T. A.	10545	-0-	10545	14551	10164	2	381	9	Y	222
05	T. A.	7042	-0-	7042	21593	6902	2	140	9	Y	172
06	T. A.	8015	-0-	8015	29608	7722	2	293	9	Y	73
07	T. A.	7940	-0-	7940	37548	7722	2	218	9	Y	95
08	T. A.	5905	-0-	5905	43453	5720	2	185	9	Y	86
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	43453					Y	86

HENLEY GU		WELL #:		2	RRCID -> 202541	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	13458 - 14963
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	523	2	84	9	Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HOPE, NE. (1100)												
STRATCO OPERATING CO., INC.												
TERRY-GUTIERREZ UNIT												
42531 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA												
825462												
WELL #: 2 RRCID -> 238232 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1120 - 1122												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOPE, NE. (2700)												
STRATCO OPERATING CO., INC.												
O. TERRY												
42531 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
825462												
WELL #: 1 RRCID -> 215874 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2706 - 2609												
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

GOTT												
WELL #: 3 RRCID -> 220705 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2702 - 2706												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

HOPE, NE. (3100)												
CENTRAL GULF PETROLEUM INC												
GEO-HOPE												
42531 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
100403												
WELL #: 1 RRCID -> 190690 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3267 - 3277												
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HORADAM (2200 MIOCENE)												
HENRY HORADAM FAMILY LP												
HORADAM BROS.												
42572 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA												
378533												
WELL #: 1 RRCID -> 163792 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2159 - 2165												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2023 - WELL PLUGGED 07/14/23												

JMM ENERGY LLC												
HEINRICH, HENRY												
433110												
WELL #: 2 RRCID -> 157644 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2232 - 2377												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HORDES CREEK (LULING)		42575 142		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
PEGASUS PETROLEUM CORPORATION		650635								
PEREIRA, F. R.		WELL #:	4	RRCID ->	043221	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	8285 PERF. 4578 - 4580	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
HAMMAN & ANDERSON		WELL #:	7	RRCID ->	279010	COMPL. DATE	11/13/2014	TOTAL DEPTH	13043 PERF. 7874 - 7878
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	111
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	111
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	111
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	111
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	111
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	111

HORDES CREEK (WILCOX CONS.)		42575 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC		WELL #:	1	RRCID ->	219200	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	15150 PERF.13396 - 14068
FULLER - NEWTON, ET AL									
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PETTUS, R. M. ET AL		945581		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
		WELL #:	1	RRCID ->	237077	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	15500 PERF.13560 - 13728
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
HAMMAN & ANDERSON GAS UNIT 3		WELL #:	4	RRCID ->	195472	COMPL. DATE	01/25/2003	TOTAL DEPTH	12000 PERF.11474 - 11887
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	338
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	338
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	338
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	338
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	338
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	338

HAMMAN & ANDERSON		945581		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
		WELL #:	8	RRCID ->	226493	COMPL. DATE	11/21/2010	TOTAL DEPTH	13040 PERF.11781 - 12535
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	132

HORDES CREEK (4870)		42575 948		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD						
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414													
POWELL, GENTRY T. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 101605		COMPL. DATE 11/15/2016			TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4828 - 4882						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (-)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2700 N	2620	-0-	-80	-0-	2608	2	12	9	Y	11			93
05		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2630	2	12	9	Y	11			104
06		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1950	2	6	9	Y	5			109
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			114
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			114
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			114

HORDES CREEK, SOUTH (1950)		42580 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD						
BLUE WING ENERGY, INC.		076791													
PERIERRA		WELL #: 1		RRCID -> 256285		COMPL. DATE 04/29/2009			TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1535 - 1537						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (-)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOUDMAN (WILCOX 8200)		42833 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
KEBO OIL & GAS, INC.		453170													
GODFREY		WELL #: 2		RRCID -> 256247		COMPL. DATE 03/03/2010			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8378 - 8394						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (-)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		3360 X	1458	-0-	-1902 B	-0-	182	1	1252	2	N	22			178
							24	9							
05		3100 X	-0-	-0-	-3100 B	-0-					N	-0-			178
06		3840 X	-0-	-0-	-3840 B	-0-					N	-0-			178
07		3968 X	2886	-0-	-1082 B	-0-	391	1	2473	2	N	20			198
							22	9							
08		4593 X	4593	-0-	-0- B	-0-	644	1	3925	2	N	22	192	1	28
							24	9							
09		1470 X	509	-0-	-961 B	-0-	78	1	429	2	N	2			30
							2	9							

HARLAN NELSON		42833 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
GODFREY		453170													
GODFREY		WELL #: 3		RRCID -> 261734		COMPL. DATE 11/10/2010			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8386 - 8403						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (-)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2970 X	2427	-0-	-543 B	-0-	540	1	1881	2	N	5			40
							6	9							
05		3069 X	1348	-0-	-1721 B	-0-	504	1	837	2	N	6			46
							7	9							
06		2880 X	1842	-0-	-1038 B	-0-	525	1	1309	2	N	7			53
							8	9							
07		2511 X	1572	-0-	-939 B	-0-	312	1	1243	2	N	15			68
							17	9							
08		2511 X	1783	-0-	-728 B	-0-	243	1	1527	2	N	12			80
							13	9							
09		2086 N	2086	-0-	-0- B	-0-	462	1	1623	2	N	1			81
							1	9							

GODFREY		42833 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
GODFREY		453170													
GODFREY		WELL #: 3		RRCID -> 261734		COMPL. DATE 11/10/2010			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8386 - 8403						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (-)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			26
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			26
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			26
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			26
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			26
09		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			26

OIL AND GAS DIVISION

HOUDMAN (WILCOX 8200) //CONT.// 42833 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
 GODFREY WELL #: 4 RRCID -> 264518 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 8448 - 8469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1890 X	1273	-0-	-617 B	-0-	270	1	1002	2	N	1		31
05	1519 X	1090	-0-	-429 B	-0-	408	1	680	2	N	2		33
06	1686 X	1686	-0-	-0- B	-0-	494	1	1190	2	N	2		35
07	1426 X	1309	-0-	-117 B	-0-	270	1	1038	2	N	1		36
08	2916 N	2916	-0-	-0- B	-0-	420	1	2496	2	N	-0-		36
09	1680 N	1363	-0-	-317 B	-0-	308	1	1053	2	N	2		38

HOUDMAN (WILCOX 8300) 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 PAWLIK GODFREY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229452 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8259 - 8284

04	1410 N	761	-0-	-649 B	-0-	108	1	584	2	N	63		153
05	1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	168	1	781	2	N	49		202
06	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	182	1	854	2	N	37	192 1	47
07	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	115	1	613	2	N	49		96
08	992 N	610	-0-	-382 B	-0-	108	1	450	2	N	47		143
09	2459 N	2459	-0-	-0- B	-0-	464	1	1943	2	N	47		190

LUBINSKI WELL #: 1 RRCID -> 236289 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8492 - 8505

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		22
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		22

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 245424 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8254 - 8277

04	1590 N	1567	-0-	-23 B	-0-	270	1	1295	2	N	2		204
05	1620 N	1620	-0-	-0- B	-0-	280	1	1339	2	N	1		205
06	1440 N	1427	-0-	-13 B	-0-	260	1	1165	2	N	2		207
07	1612 N	1417	-0-	-195 B	-0-	270	1	1146	2	N	1		208
08	1612 N	1469	-0-	-143 B	-0-	280	1	1189	2	N	-0-		208
09	1440 N	1055	-0-	-385 B	-0-	203	1	848	2	N	4		212

HOUDMAN (WILCOX 8300)		//CONT.//		42833 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.//		453170									
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		5	RRCID -> 249409		COMPL. DATE	03/30/2009	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8286 - 8294	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	5210 X	5210	-0-	-0- B	-0-	891	1	4290	2	N	26		83
						29	9						
05	5255 X	5255	-0-	-0- B	-0-	896	1	4317	2	N	38		121
						42	9						
06	4679 X	4679	-0-	-0- B	-0-	806	1	3832	2	N	37		158
						41	9						
07	4819 X	4819	-0-	-0- B	-0-	891	1	3899	2	N	26		184
						29	9						
08	4705 X	4705	-0-	-0- B	-0-	578	1	4124	2	N	3		187
						3	9						
09	3441 X	3441	-0-	-0- B	-0-	667	1	2764	2	N	9	170 1	26
						10	9						

LUBINSKI		WELL #:		2	RRCID -> 257228		COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8480 - 8496
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		6	RRCID -> 257927		COMPL. DATE	07/06/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8397 - 8412	
04	570 N	445	-0-	-125 B	-0-	69	1	368	2	N	7		289
						8	9						
05	558 N	331	-0-	-227 B	-0-	50	1	280	2	N	1		290
						1	9						
06	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	44	1	256	2	N	38	191 1	137
						42	9						
07	465 N	416	-0-	-49 B	-0-	72	1	302	2	N	38		175
						42	9						
08	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	75	1	354	2	N	40		215
						44	9						
09	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	112	1	529	2	N	44	191 1	68
						48	9						

HOUDMANN-BUXKAMPER (9950)		42846 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170											
GODFREY NELSON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 248652		COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10170 - 10182	
04	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	189	1	667	2	N	89	192 1	182
						98	9						
05	837 N	793	-0-	-44 B	-0-	286	1	451	2	N	51		233
						56	9						
06	1170 N	902	-0-	-268 B	-0-	260	1	598	2	N	40	190 1	83
						44	9						
07	992 N	886	-0-	-106 B	-0-	186	1	619	2	N	74		157
						81	9						
08	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	112	1	604	2	N	174	191 1	140
						191	9						
09	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	198	1	695	2	N	73		213
						80	9						

HOOND DOG (MID. WILCOX 12000)		42864 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
DICKSON FOUNDATION GU		WELL #: 2		RRCID -> 232239		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 13054 PERF.12327 - 12963		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	117 1	2590 2	N	-0-	-0-
05	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	125 1	2516 2	N	-0-	-0-
06	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	135 1	2546 2	N	-0-	-0-
07	2480 N	356	-0-	-2124	-0-	23 1	333 2	N	-0-	-0-
08	2480 N	-0-	-0-	-2480	-0-			N	-0-	-0-
09	3000 N	8276	-0-	5276	5276	425 1	7851 2	N	-0-	-0-

SEVENBAR RESOURCES, LLC		767838		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
DICKSON, R. FOUNDATION		WELL #: 1		RRCID -> 216386		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 15662 PERF.12279 - 12289		
04	540 N	255	-0-	-285	-0-	255 2		N	-0-	27
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-	27
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-	27
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-	27
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-	27
09	270 N	146	-0-	-124	-0-	146 2		N	-0-	27

HUFF (403)		43270 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
O'CONNOR		WELL #: 58		RRCID -> 124700		COMPL. DATE 07/01/1987		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4183 - 4186		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

O'CONNOR		WELL #: 74		RRCID -> 214301		COMPL. DATE 07/18/2019		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4662 - 4694		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUFF (2150)		43270 330		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
DENNIS O'CONNOR ET AL -N-		WELL #: N 6		RRCID -> 210062		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3382 - 3402		
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HUFF (2200)		43270 352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
RIVER RANCH -C-		WELL #: 1		RRCID -> 241970		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 5499 PERF. 2230 - 2240		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUFF (2600)		43270 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC		833782													
O'CONNOR -H-		WELL #: H 34		RRCID -> 288592		COMPL. DATE 02/14/2020		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2580 - 2583							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUFF (2800)		43270 418		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC		833782													
O'CONNOR		WELL #: 78		RRCID -> 210746		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

O'CONNOR -H-		WELL #: H 34		RRCID -> 257660		COMPL. DATE 08/23/2010		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2851 - 2859							
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUFF (2900)		43270 484		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC		833782													
DOC-N/RR-C UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261876		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 6595 PERF. 2910 - 2920							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUFF (3000)		43270 572		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC		833782													
O'CONNOR "H"		WELL #: H 17		RRCID -> 170750		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 4493 PERF. 2873 - 2883							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/30/2023 - WELL PLUGGED 05/30/23															

HUFF (3250)		43270 638		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC		833782													
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N-		WELL #: N 13		RRCID -> 200149		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 6103 PERF. 3246 - 3251							
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUFF (3400) 43270 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N- WELL #: N 14 RRCID -> 197260 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4658 - 4678

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

HUFF (3700) 43270 748 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR -H- WELL #: H 40 RRCID -> 295034 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3788 - 3793

04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF (4400) 43270 770 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR -H- WELL #: H 5 RRCID -> 068268 COMPL. DATE 12/09/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF (5100) 43270 858 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 92 RRCID -> 292326 COMPL. DATE 05/26/2022 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5188 - 5192

04		720 N	154	-0-	-566 B	-0-	143	1	11	2	N	-0-					-0-	
05		527 N	288	-0-	-239 B	-0-	287	1	1	2	N	-0-					-0-	
06		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	272	1	2	2	N	-0-					-0-	
07		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	1			N	-0-					-0-	
08		279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271	1			N	-0-					-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-														-0-
09		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	289	1	2	2	N	-0-					-0-	

RIVER RANCH -D- WELL #: 1 RRCID -> 292856 COMPL. DATE 06/06/2022 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5237 - 5248

04		6720	-0-	-0-	-6720 B	12908					N	-0-					-0-	
05		6944	-0-	-0-	-6944 B	5964					N	-0-					-0-	
06		6240	-0-	-0-	-6240 B	-276					N	-0-					-0-	
07		4495	-0-	-0-	-4495 B	-4771					N	-0-					-0-	
08		0 #	-0-	-0-	-0- B	-4771					N	-0-					-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-4771													-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-4771					N	-0-					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HUFF (5250)		43270 880		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
O'CONNOR		WELL #: 69		RRCID -> 258061		COMPL. DATE 01/12/2022		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4682 - 4712	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HUFF (5500)		43270 946		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
O'CONNOR		WELL #: 14		RRCID -> 212404		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 5821		PERF. 5516 - 5524	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

HYNES RANCH (FB-50)		44014 264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
FOX, W. J. "B"		WELL #: 38		RRCID -> 216253		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 7499		PERF. 3885 - 3925	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

HYNES RANCH (6800)		44014 825		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
SHELTON		WELL #: H 1 D		RRCID -> 280726		COMPL. DATE 07/29/2016		TOTAL DEPTH 7553		PERF. 6746 - 6962	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

HYSAW (EDWARDS)		44028 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC		368309									
BEYNON		WELL #: 4381		RRCID -> 242927		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 11225		PERF.11124 - 11156	
04	2820 X	2276	-0-	-544 B	-0-	2276	2	N	-0-		168
05	2427 X	2427	-0-	-0- B	-0-	2412	2	N	14		182
06	3196 X	3196	-0-	-0- B	-0-	3179	2	N	15		197
07	2356 X	1513	-0-	-843 B	-0-	1506	2	N	6	178 1	25
08	2418 X	2371	-0-	-47 B	-0-	2332	2	N	35		60
09	3210 X	2294	-0-	-916 B	-0-	2277	2	N	15		75

MCSWEEN 101		44028 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC		368309									
BEYNON		WELL #: 1		RRCID -> 257156		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 11200		PERF.11066 - 11100	
04	2400 X	1570	-0-	-830 B	-0-	1570	2	N	-0-		143
05	2905 X	2905	-0-	-0- B	-0-	2844	2	N	55		198
06	3886 X	3886	-0-	-0- B	-0-	3724	2	N	147	182 1	163
07	3908 X	3908	-0-	-0- B	-0-	3908	2	N	-0-		163
08	4397 X	4397	-0-	-0- B	-0-	4378	2	N	17		180
09	3500 X	3500	-0-	-0- B	-0-	3448	2	N	47		227

HYSAW (EDWARDS) //CONT.// 44028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 368309
 HORSE THIEF 438 WELL #: 1 RRCID -> 258652 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11116 - 11146

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3390 X	459	-0-	-2931 B	-0-	459	2		N	-0-			188
05	2108 X	-0-	-0-	-2108 B	-0-				N	-0-			188
06	2965 X	2965	-0-	-0- B	-0-	2965	2		N	-0-			188
07	5617 X	5617	-0-	-0- B	-0-	5617	2		N	-0-			188
08	4617 X	4617	-0-	-0- B	-0-	4617	2		N	-0-			188
09	4446 X	4446	-0-	-0- B	-0-	4446	2		N	-0-			188

WHITESIDE 335 WELL #: 1 RRCID -> 262992 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11052 - 11091

04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-1434				N	-0-			65
05	248 N	-0-	-0-	-248 B	-1434				N	-0-			65
06	210 N	476	-0-	266 B	-1168	473	2	3 9	N	3			68
07	93 N	892	-0-	799 B	-369	892	2		N	-0-			68
08	14B2 EXT	511	-0-	511 B	142	511	2		N	-0-			68
09	14B2 EXT	480	-0-	480 B	622	480	2		N	-0-			68

BURRIS 54 WELL #: 1 RRCID -> 262993 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11110 - 11148

04	5040 X	3752	-0-	-1288 B	-0-	3752	2		N	-0-			97
05	4836 X	4439	-0-	-397 B	-0-	4439	2		N	-0-			97
06	6430 X	6430	-0-	-0- B	-0-	6430	2		N	-0-			97
07	5878 X	5878	-0-	-0- B	-0-	5878	2		N	-0-			97
08	5414 X	5414	-0-	-0- B	-0-	5386	2	28 9	N	25			122
09	6420 X	4906	-0-	-1514 B	-0-	4763	2	143 9	N	130	199 1		53

IDA WEITZ (3800) 44224 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 FIELD PETROLEUM CORP. 266906
 BUHLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 230789 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3914 - 3919

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INEZ (FRIO 5200) 44522 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
 CITY OF INEZ NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 188907 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/13/2023 - WELL PLUGGED 09/13/23

ISAACKS (EDWARDS) 44810 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
 BB-SOUTHTEX, LLC 100210
 CHARLES NICHOLS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220988 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12750 - 14521

04	1770 N	1225	-0-	-545 B	-14752	103	2	1122 3	N	-0-			-0-
05	1550 N	1642	-0-	92 B	-14660	195	2	1447 3	N	-0-			-0-
06	1440 N	826	-0-	-614 B	-14660	120	2	706 3	N	-0-			-0-
07	1271 N	3542	-0-	2271 B	-12389	890	2	2652 3	N	-0-			-0-
08	1643 N	3801	-0-	2158 B	-10231	1374	2	2427 3	N	-0-			-0-
09	840 N	NO RPT	-0-	-840 B	-10231				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. W. RAY (2000) 45217 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 DELEON PARTNERS, LTD. 212100
 RAY, J. W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 082495 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 1996 - 2000

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT			-0-

JACKSON RANCH (YEGUA 5250) 45431 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 APEX ENERGY, INC. 027424
 WADE MCNEILL SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 257866 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5137 - 5152

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			268
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			268
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			268
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			268
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			268
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			268

PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2023 - WELL PLUGGED 05/01/23

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
 MCNEILL, WADE "A" WELL #: 1 RRCID -> 226426 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5076 - 5095

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 MCNEILL WELL #: 1A RRCID -> 206511 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5213 - 5224

04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	10 1	114 2	N	146	170 1			86
						161 9							
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	47 1	542 2	N	170	169 1			87
						187 9							
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	8 1	74 2	N	56				143
						62 9							
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	38 1	405 2	N	150	174 1			119
						165 9							
08	775 N	689	-0-	-86	-0-	43 1	472 2	N	158	166 1			111
						174 9							
09	150 N	43	-0-	-107	-0-	2 1	21 2	N	18				129
						20 9							

JACKSON RANCH (YEGUA 5300) 45431 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
 APEX ENERGY, INC. 027424
 MCNEILL F WELL #: 2 RRCID -> 225500 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5177 - 5315

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2023 - WELL PLUGGED 05/05/23

OIL AND GAS DIVISION

JACKSON RANCH (YEGUA 5300) //CONT.//		45431 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK						
VAQUERO OPERATING DOBIE		882776		WELL #: 2		RRCID -> 236792		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 5614		PERF. 5307 - 5333		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-25237				N	-0-			92
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-25237				N	-0-			92
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-25237				N	-0-			92
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-25237				N	-0-			92
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-25237				N	-0-			92
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-25237				N	-0-			92

JACKSON RANCH (YEGUA 5400)		45431 720		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
PALEO OIL COMPANY LLC PARKER		635131		WELL #: 2		RRCID -> 167419		COMPL. DATE 11/04/1984		TOTAL DEPTH 5973		PERF. 5294 - 5343		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		59292				N	-0-			143
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		59292				N	-0-			143
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		59292				N	-0-			143
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		59292				N	-0-			143
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		59292				N	-0-			143
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		59292				N	NO RPT			143

JACKSON RANCH (YEGUA 5440)		45431 754		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC MCNEILL WEST UNIT		224880		WELL #: 1		RRCID -> 277174		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5310 - 5312		
04	385 N	385	-0-	-0-		-0-	385	2		N	-0-			18
05	248 N	-0-	-0-	-248		-0-				N	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			18
07	248 N	-0-	-0-	-248		-0-				N	-0-			18
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			18
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			18

JANSKY (10350)		45740 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. GEORGIA MAE GRAHMANN GAS UNIT 2		130426		WELL #: 1		RRCID -> 101606		COMPL. DATE 02/20/1983		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 10347 - 10355			
04	3000 N	2574	-0-	-426		7813	609	1	1659	2	N	278	180	1	241
05	3100 N	2404	-0-	-696		7117	306	9	1721	2	N	-0-	163	1	78
06	3000 N	2686	-0-	-314		6803	683	1	2085	2	N	-0-			78
07	3100 N	2619	-0-	-481		6322	378	1	2074	2	N	80			158
08	3100 N	2308	-0-	-792		5530	223	3	1902	2	N	30	176	1	12
09	3000 N	2411	-0-	-589		4941	186	3	1782	2	N	181			193
							164	3	199	9					

JANSKY (10600)		45740 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC GERDES		254244		WELL #: 1		RRCID -> 206473		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 11910		PERF. 10608 - 10646		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			30

RECLASSIFIED TO OIL

02/20/2019

JANSSEN (9950) 45754 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
JANSSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109270 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9975 - 9999

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2550	1014	-0-	-1536	-0-	1006	2	8	9	Y	7					205
05	2325 #	2046	-0-	-279	-0-	2033	2	13	9	Y	12					217
06	2250 #	1196	-0-	-1054	-0-	1189	2	7	9	Y	6					223
07	2325 #	290	-0-	-2035	-0-	286	2	4	9	Y	4					227
08	2046 #	311	-0-	-1735	-0-	308	2	3	9	Y	3					230
09	1980 #	260	-0-	-1720	-0-	260	2			Y	-0-					230

JANSSEN, E. (9750) 45756 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
JANSSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118124 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9726 - 9804

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2190 #	1805	-0-	-385	-0-	1791	2	14	9	Y	13					68
05	2116 R	2116	-0-	-0-	-0-	2102	2	14	9	Y	13					81
06	2198 R	2198	-0-	-0-	-0-	2192	2	6	9	Y	5					86
07	2575 R	2575	-0-	-0-	-0-	2565	2	10	9	Y	9					95
08	2108 #	1610	-0-	-498	-0-	1606	2	4	9	Y	4					99
09	3258 R	3258	-0-	-0-	-0-	3233	2	25	9	Y	23					122

JENNIE BELL (WILCOX 11500) 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC 701613
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205709 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 11933 - 12057

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3510 X	2681	-0-	-829	-0-	2570	3	111	9	N	101	208	1			320
05	3255 X	1551	-0-	-1704	-0-	1476	3	75	9	N	68	16	1			372
06	3150 X	3075	-0-	-75	-0-	2943	3	132	9	N	120	220	1			272
07	3255 X	3018	-0-	-237	-0-	2904	3	114	9	N	104	28	1			348
08	2852 X	2724	-0-	-128	-0-	2600	3	124	9	N	113	188	1			273
09	3090 X	2203	-0-	-887	-0-	2105	3	98	9	N	89	23	1			339

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207937 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 11514 - 12116

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2430 X	1929	-0-	-501	-0-	1835	3	94	9	N	85	15	1			404
05	2418 X	1354	-0-	-1064	-0-	1290	3	64	9	N	58	192	1			270
06	2340 X	1353	-0-	-987	-0-	1288	3	65	9	N	59	13	1			316
07	2418 X	1394	-0-	-1024	-0-	1303	3	91	9	N	83	128	1			271
08	1984 X	1747	-0-	-237	-0-	1699	3	48	9	N	44					315
09	1920 X	745	-0-	-1175	-0-	720	3	25	9	N	23	8	1			330

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212472 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 16267 PERF. 11953 - 12021

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216418 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 11760 - 11791

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2682 N	1097	-0-	-1585	-0-	1046	3	51	9	N	46	8	1			84
05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1032	3	58	9	N	53	11	1			126
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	514	3	35	9	N	32	12	1			146
07	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1073	3	152	9	N	138	196	1			88
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1200	3	56	9	N	51					139
09	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1048	3	50	9	N	45	12	1			172

JENNIE BELL (WILCOX 11500)		//CONT.// 46166 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT							
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216697		COMPL. DATE 08/30/2005			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12414 - 12470							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219810		COMPL. DATE 04/05/2008			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11924 - 12434						
04	9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	8902	3	435	9	N	395	438	1		147
05	8463 X	7457	-0-	-1006	-0-	7094	3	363	9	N	330	256	1		221
06	8190 X	4615	-0-	-3575	-0-	4392	3	223	9	N	203	264	1		160
07	8463 X	6717	-0-	-1746	-0-	6435	3	282	9	N	256	280	1		136
08	8463 X	8363	-0-	-100	-0-	8046	3	317	9	N	288	186	1		238
09	8190 X	7151	-0-	-1039	-0-	6884	3	267	9	N	243	258	1		223

BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221829		COMPL. DATE 07/15/2006			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12380							
04	3000 N	1551	-0-	-1449	-0-	3361	1528	3	23	9	N	21	12	1		31
05	3100 N	1450	-0-	-1650	-0-	1711	1430	3	20	9	N	18	15	1		34
06	2483 N	772	-0-	-1711	-0-	1711	765	3	7	9	N	6	18	1		22
07	1612 N	1509	-0-	-103	-0-	1495	3	14	9	N	13	14	1		21	
08	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1710	3	15	9	N	14					35
09	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1569	3	14	9	N	13	17	1			31

W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 225246		COMPL. DATE 12/21/2006			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11550 - 12162							
04	1710 N	1432	-0-	-278	-0-	1345	3	87	9	N	79	11	1			123
05	1984 N	1124	-0-	-860	-0-	1023	3	101	9	N	92	180	1			35
06	1530 N	491	-0-	-1039	-0-	414	3	77	9	N	70	10	1			95
07	1488 N	1075	-0-	-413	-0-	996	3	79	9	N	72	72	1			95
08	1116 N	920	-0-	-196	-0-	813	3	107	9	N	97					192
09	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2127	3	117	9	N	106	202	1			96

W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 227723		COMPL. DATE 04/25/2007			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11613 - 11644							
04	1950 X	1411	-0-	-539	-0-	1323	3	88	9	N	80	194	1			77
05	1736 X	1408	-0-	-328	-0-	1302	3	106	9	N	96	14	1			159
06	3000 N	3038	-0-	38	-0-	2948	3	90	9	N	82	16	1			225
07	1539 N	1501	-0-	-38	-0-	1409	3	92	9	N	84	195	1			114
08	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1627	3	97	9	N	88					202
09	2460 X	1511	-0-	-949	-0-	1432	3	79	9	N	72	203	1			71

W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 229732		COMPL. DATE 08/22/2007			TOTAL DEPTH 12680 PERF.11998 - 12264							
04	3000 N	1455	-0-	-1545	-0-	5006	1375	3	80	9	N	73	190	1		56
05	3100 N	1256	-0-	-1844	-0-	3162	1184	3	72	9	N	65	13	1		108
06	3000 N	3349	-0-	349	-0-	3511	3271	3	78	9	N	71	14	1		165
07	3100 N	1449	-0-	-1651	-0-	1860	1388	3	61	9	N	55	165	1		55
08	3100 N	1411	-0-	-1689	-0-	171	1355	3	56	9	N	51				106
09	1740 X	1191	-0-	-549	-0-	1135	3	56	9	N	51	13	1			144

W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 230406		COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11592 - 11648							
04	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2075	3	37	9	N	34	179	1			175
05	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1844	3	48	9	N	44	20	1			199
06	1500 X	728	-0-	-772	-0-	721	3	7	9	N	6	9	1			196
07	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-						N	-0-	7	1		189
08	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-						N	-0-				189
09	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-						N	-0-				189

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 DOUBLE T 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242691 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11750 - 12460

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			474
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			474
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			474
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			474
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			474
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			474

JOBAR (YEGUA) 46612 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748
 LARAMI, LTD WELL #: 1 RRCID -> 192591 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5000 - 5004

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MODERN EXPLORATION, INC. 573226
 FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 236572 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5504 - 5546

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROCK RESOURCES, INC. 722939
 ALBRECHT, V. WELL #: 3 RRCID -> 249870 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5604 - 5610

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
 ALBRECHT, ESTELLE WELL #: RRCID -> 167796 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5467 - 5487

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39

PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2019

SWICKHEIMER WELL #: RRCID -> 168737 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 5432 - 5489

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2019

OIL AND GAS DIVISION

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

JOE FINGER (CATAHOULA)		46658 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
DRILL-CO., INC.		228335		WELL #: 02		RRCID -> 192631		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 1121 PERF. 1066 - 1068		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OSYKA OIL & GAS, INC.		628103		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
SHAW/RAY		228335		WELL #: 1		RRCID -> 172006		COMPL. DATE 08/02/1997		TOTAL DEPTH 1175 PERF. 1062 - 1065		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JOHNSTONE (MIDDLE FRIO)		47065 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
BLUE WING ENERGY, INC.		076791		WELL #: 4R		RRCID -> 281191		COMPL. DATE 04/20/2016		TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4484 - 4488		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89	

KAREN BEAUCHAMP (2100)		48104 423		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
PARAMONT, INC.		639031		WELL #: 1		RRCID -> 031419		COMPL. DATE 08/25/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2182 - 2187		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KAREN BEAUCHAMP (2600)		48104 611		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
RICARDO OIL & GAS INC.		706616		WELL #: 1		RRCID -> 211712		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2739 - 2741		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

KAREN BEAUCHAMP (2626)		48104 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
PARAMONT, INC.		639031									
RIGGS, GERTRUDE		WELL #: 3		RRCID -> 121475		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 3060		PERF. 2246 - 2252	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KAREN BEAUCHAMP (2700)		48104 658		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
MORGAN & RIGGS PRODUCING, INC.		584550									
RIGGS, GERTRUDE		WELL #: 3		RRCID -> 076256		COMPL. DATE 03/22/1978		TOTAL DEPTH 3060		PERF. 2702 - 2705	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KARON (LULING)		48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
KARON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 056522		COMPL. DATE 05/29/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7245 - 7249	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8846		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846		N	NO RPT		-0-	

KARON UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 056525		COMPL. DATE 03/30/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7268 - 7274	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KARON UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 056530		COMPL. DATE 03/11/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7224 - 7226	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10207		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207		N	NO RPT		-0-	

KARON UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 056531		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 7151 - 7171	
04	690 #	666	-0-	-24	-0-	51 1	606 3	Y	8	8 1	6
05	682 #	658	-0-	-24	-0-	50 1	601 3	Y	6	7 1	5
06	690 #	595	-0-	-95	-0-	48 1	540 3	Y	6	7 1	4
07	713 #	373	-0-	-340	-0-	30 1	340 3	Y	3		7
08	713 #	603	-0-	-110	-0-	49 1	548 3	Y	5	7 1	5
09	660 #	600	-0-	-60	-0-	49 1	547 3	Y	4		9

KARON (LULING)		//CONT.// 48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
KARON UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 061316		COMPL. DATE 08/24/1954		TOTAL DEPTH 7267		PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

KARON UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 061318		COMPL. DATE 12/07/1957		TOTAL DEPTH 7284		PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

KARON UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 061319		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7174 - 7194				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

KARON UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 061321		COMPL. DATE 04/19/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

KARON UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 083210		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 7164 - 7174				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

KARON UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 087564		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 7267 - 7277				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

KARON UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 090483		COMPL. DATE 11/12/1980		TOTAL DEPTH 7301		PERF. 7190 - 7220				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 KARON UNIT WELL #: 27 RRCID -> 090484 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7202 - 7210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KARON UNIT WELL #: 28 RRCID -> 090485 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7207 - 7217

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/25/2023 - WELL PLUGGED 05/25/23																

KARON UNIT WELL #: 32 RRCID -> 093975 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7250 - 7254

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/31/2023 - WELL PLUGGED 05/31/23																

KARON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 107984 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7306 - 7308

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115060 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7060 - 7179

04	420 #	414	-0-	-6	-0-	32	1	376	3	Y	5	5	1			4
05	434 #	409	-0-	-25	-0-	32	1	371	3	Y	5	5	1			4
06	420 #	367	-0-	-53	-0-	30	1	334	3	Y	3	5	1			2
07	434 #	238	-0-	-196	-0-	19	1	216	3	Y	3					5
08	434 #	359	-0-	-75	-0-	30	1	326	3	Y	3	5	1			3
09	420 #	377	-0-	-43	-0-	31	1	343	3	Y	3					6

KARON LULING UNIT WELL #: 39 RRCID -> 151942 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7129 - 7140

04	15166 R	15166	-0-	-0-	-0-	1162	1	13821	3	Y	166	170	1			134
05	15438 #	14536	-0-	-902	-0-	1123	1	13245	3	Y	153	167	1			120
06	15810 #	13450	-0-	-2360	-0-	1084	1	12227	3	Y	126	164	1			82
07	16337 #	8658	-0-	-7679	-0-	701	1	7863	3	Y	85					167
08	16337 #	13828	-0-	-2509	-0-	1133	1	12576	3	Y	108	165	1			110
09	15180 #	14036	-0-	-1144	-0-	1155	1	12778	3	Y	94					204

KARON (LULING)		//CONT.//		48146 166	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIVE OAK				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
KARON LULING UNIT		WELL #:		40	RRCID ->	153674	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7135 - 7176	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KARON LULING UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	156839	COMPL. DATE	12/20/1995	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7172 - 7177
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

KARON (MACKHANK)		48146 332		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
DILLWORTH GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	124043	COMPL. DATE	04/24/1987	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	7453 - 7485
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

FOURTH FLOOR OPERATING LLC		280967										
DILLWORTH UNIT-WN		WELL #:		2AL	RRCID ->	119743	COMPL. DATE	09/08/1960	TOTAL DEPTH	7492	PERF.	7430 - 7438
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

KARON (SLICK)		48146 664		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
ROKOHL SLICK SAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	002313	COMPL. DATE	03/30/1953	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7017 - 7125
04	3000 N	660	-0-	-2340	2675	51	1	609	3	N	-0-	-0-
05	3100 N	657	-0-	-2443	232	51	1	606	3	N	-0-	-0-
06	817 N	585	-0-	-232	-0-	48	1	537	3	N	-0-	-0-
07	682 N	348	-0-	-334	-0-	29	1	319	3	N	-0-	-0-
08	651 N	624	-0-	-27	-0-	53	1	571	3	N	-0-	-0-
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	49	1	552	3	N	-0-	-0-

KARON-SLICK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	002316	COMPL. DATE	05/16/1956	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	7062 - 7180
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	32	1	376	3	N	-0-	45
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	32	1	373	3	N	-0-	45
06	420 N	369	-0-	-51	-0-	30	1	339	3	N	-0-	45
07	434 N	243	-0-	-191	-0-	20	1	223	3	N	-0-	45
08	403 N	374	-0-	-29	-0-	31	1	343	3	N	-0-	45
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	32	1	347	3	N	-0-	45

KARON (SLICK)		//CONT.//		48146 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
DILWORTH UNIT-WN		WELL #:		2AU	RRCID ->	002317	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	7492	PERF.	6992 - 7037		
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DILWORTH UNIT-WN		WELL #:		3	RRCID ->	042748	COMPL. DATE	11/15/1966	TOTAL DEPTH	7174	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34
DILWORTH GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	175942	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	7022 - 7068		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
KASPER, S. (KNAVE)				48198 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT					
FOWLER OIL & GAS LLC				100396										
KUESTER		WELL #:		1	RRCID ->	144275	COMPL. DATE	10/13/1992	TOTAL DEPTH	16228	PERF.	13125 - 13142		
04	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	441	1	4995	3	Y	-0-			200
05	5363 X	754	-0-	-4609	-0-	43	1	711	3	Y	-0-			200
06	5250 X	103	-0-	-5147	-0-	51	1	52	3	Y	-0-			200
07	5611 X	84	-0-	-5527	-0-	35	1	49	3	Y	-0-			200
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			200
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			200
KATIE WELDER (G-13)				48268 175	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALHOUN					
B&L RESOURCES, L.L.C.				040128										
WELDER "B"		WELL #:		10	RRCID ->	216683	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	8207	PERF.	6294 - 6302		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KATIE WELDER (K-3)				48268 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CALHOUN					
B&L RESOURCES, L.L.C.				040128										
WELDER "B"		WELL #:		13-L	RRCID ->	144064	COMPL. DATE	10/29/1992	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7620 - 7628		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KAWITT (EDWARDS)		48324 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
ATLAS OPERATING LLC		036587														
WAGNER GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 072897		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13840 - 14555								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	33 2			N	-0-					38
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2			N	-0-					38
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

WAGNER GAS UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 212224		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 14079 PERF.13948 - 15660								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORDHEIM GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 247342		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 13965 PERF.14285 - 16945								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P1 ENERGY, LLC		631633		RRCID -> 168731		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13421 - 13468								
RHODES TRUST		WELL #: 1														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462		RRCID -> 067138		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 14815 PERF.13820 - 14815								
E. WASKOW UNIT		WELL #: 1														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G. J. TIPS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 079465		COMPL. DATE 06/22/1978		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13495 - 13636								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAWITT (EDWARDS)		//CONT.//		48324 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462							
BLACKWELL		WELL #:		1H		RRCID -> 161807		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 15561	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

BEGO TRUST		WELL #:		1H		RRCID -> 162278		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 17037 PERF.13633 - 15835	
04	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-	-0-		Y		-0-	5
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-	5
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-	5
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-	5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-	5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-	-0-

BLACKWELL		WELL #:		2		RRCID -> 169128		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13645 - 15680	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-

RHODES TRUST		WELL #:		3H		RRCID -> 209648		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 13505 PERF.13480 - 16234	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-

STRAUBE UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 219963		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 13875 PERF.13985 - 17470	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-

E. R. RHODES TRUST GAS UNIT 1		WELL #:		1 R		RRCID -> 220782		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13580 PERF.12740 - 16785	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-	

E. R. BLACKWELL GAS UNIT 1		WELL #:		1		RRCID -> 236294		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 13452 PERF.15774 - 16500		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		-0-

KAWITT (EDWARDS)
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GUS TIPS GAS UNIT 1 //CONT.// 703462
WELL #: 1 RRCID -> 244761 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13708 PERF.13680 - 16183

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244788 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13809 PERF.13584 - 16440

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250715 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13863 - 16135

04	2580 X	1435	-0-	-1145	-0-	30	1	1349	3	Y	-0-					-0-
						56	4									
05	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	82	1	3607	3	Y	-0-					-0-
						119	4									
06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-
07	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
08	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					-0-
09	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-					-0-

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 257673 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 13513 PERF.15730 - 16380

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAWITT (SECOND ROEDER) 48324 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
WASKOW (WILCOX) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210503 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9262 - 9270

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217626 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9204 - 9214

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAWITT (YEGUA)		48324 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
ANTLE PRODUCTION, LLC		100932														
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 246135		COMPL. DATE 01/04/2009		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3751 - 3757								
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCONDIDO CREEK		WELL #: 2		RRCID -> 257117		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2625 - 2630								
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCONDIDO CREEK		WELL #: 3		RRCID -> 264510		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2606 - 2666								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

ESCONDIDO CREEK		WELL #: 4		RRCID -> 281452		COMPL. DATE 04/09/2014		TOTAL DEPTH 3883 PERF. 2770 - 2772								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCONDIDO CREEK		WELL #: 5		RRCID -> 283970		COMPL. DATE 07/23/2017		TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2604 - 2640								
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAY CREEK (1750)		48352 140		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035														
MCFADDIN /B/		WELL #: 4		RRCID -> 207757		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 4424 PERF. 1746 - 1768								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAY CREEK (1750)		//CONT.//		48352 140	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
MCFADDIN 'A'				WELL #: 17	RRCID -> 214445	COMPL. DATE 08/08/2005	TOTAL DEPTH 6797	PERF. 1702	- 1710		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCFADDIN "A"				WELL #: 36	RRCID -> 218446	COMPL. DATE 11/27/2005	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 1722	- 1729		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KAY CREEK (1950)				48352 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
MCFADDIN 'A'				WELL #: 1	RRCID -> 193221	COMPL. DATE 02/03/2003	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 1932	- 1941		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCFADDIN A-				WELL #: 46	RRCID -> 212443	COMPL. DATE 05/27/2005	TOTAL DEPTH 5250	PERF. 1904	- 1918		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KAY CREEK (2400)				48352 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
MCFADDIN, J.A.				WELL #: A 44	RRCID -> 269479	COMPL. DATE 03/12/2013	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2434	- 2441		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KAY CREEK (2800)				48352 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
MCFADDIN "A"				WELL #: 45 U	RRCID -> 199976	COMPL. DATE 10/18/2003	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2837	- 3696		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

KAY CREEK (2950)		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		48352 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
		MCFADDIN "A"		WELL #: 36 F		RRCID -> 132172		COMPL. DATE 01/23/1990		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 2931 -		2935		
				879035												
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCFADDIN, J. A.				WELL #: 45		RRCID -> 266057		COMPL. DATE 11/11/2011		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 2837 -		2912		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAY CREEK (3500)		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		48352 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
		MCFADDIN, J.A.		WELL #: 879035		RRCID -> 198521		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3448 -		3570		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/12/2013																

KEERAN		REMORA MANAGEMENT, LLC		48452 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA						
		KEERAN RANCH		WELL #: 701560		RRCID -> 170693		COMPL. DATE 10/00/1999		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 4880 -		5000		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEERAN (3900)		FRIO RESOURCES, LLC		48452 152		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
		KEERAN "A"		WELL #: 286622		RRCID -> 180667		COMPL. DATE 06/27/2000		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 3971 -		3975		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1550			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1550			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1550			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1550			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1550			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1550			Y	-0-					-0-

KEERAN "A"				WELL #: 32		RRCID -> 188983		COMPL. DATE 03/11/2002		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3895 -		3909		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-

KEERAN (5200)		48452 247		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
KEERAN ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 280180		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5240 - 5246				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1384 1	204 9	N	185	204 1		231
05	1519 N	1235	-0-	-284	-0-	1100 1	135 9	N	123	162 1		192
06	990 N	871	-0-	-119	-0-	709 1	162 9	N	147	119 1		220
07	1519 N	329	-0-	-1190	-0-	154 1	175 9	N	159	161 1		218
08	1240 N	916	-0-	-324	-0-	741 1	175 9	N	159	180 1		197
09	3000 N	5868	-0-	2868	2868	5649 1	219 9	N	199	139 1		257

KEERAN (5500)		48452 285		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
FRIO RESOURCES, LLC		286622										
KEERAN "A"		WELL #: 38-T		RRCID -> 142519		COMPL. DATE 08/06/1992		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5558 - 5562				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC		701560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
KEERAN RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 168115		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5483 - 5485				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEERAN (5830)		48452 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
84 ENERGY LLC		856467										
KEERAN RANCH		WELL #: 2 U		RRCID -> 167015		COMPL. DATE 01/07/2015		TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5805 - 5808				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KEERAN (6200)		48452 570		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560										
KEERAN RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 204461		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6282 - 6286				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	6 1	33 9	Y	30	27 1		7
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	10 1	55 9	Y	50	42 1		15
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	11 1	59 9	Y	54	55 1		14
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	10 1	54 9	Y	49	53 1		10
08	DLQ G-10	373	-0-	373	373	57 1	316 9	Y	287	235 1		62
09	DLQ G-10	450	-0-	450	823	69 1	381 9	Y	346	329 1		79

KEERAN (6400)		48452 646		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560													
KEERAN, UNION		WELL #:	10	RRCID ->	161803	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	7110 PERF. 6453 - 6456						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560				N	NO RPT				-0-

KEERAN RANCH		48453 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171													
HK RANCH		WELL #:	20	RRCID ->	190719	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	7110 PERF. 6440 - 6443						
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	31 1	173 9	Y	157	148 1				35
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	34 1	188 9	Y	171	154 1				52
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	39 1	217 9	Y	197	198 1				51
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	35 1	191 9	Y	174	188 1				37
08	DLQ	G-10	167	-0-	167	167	26 1	141 9	Y	128	138 1				27
09	DLQ	G-10	163	-0-	163	330	25 1	138 9	Y	125	123 1				29

KEERAN, EAST (5470)		48453 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171													
HK RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	208191	COMPL. DATE	09/03/2015	TOTAL DEPTH	7700 PERF. 3706 - 5426						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

KEERAN, NORTH (4000 MIOCENE)		48454 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
FRIO RESOURCES, LLC		286622													
KEERAN "A"		WELL #:	33	RRCID ->	134146	COMPL. DATE	03/01/1990	TOTAL DEPTH	4811 PERF. 4020 - 4023						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

KEERAN, SOUTHEAST (3350)		48458 332		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
GBS OIL & GAS, LLC		298357													
KEERAN RANCH		WELL #:	C 2	RRCID ->	206934	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	6315 PERF. 3380 - 3386						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/31/2023 - WELL PLUGGED 05/31/23															

KELLERS CREEK, S. (7312)		48521 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
PONTIAC OIL, INC.		670449													
COLE, EMMETT		WELL #:	1	RRCID ->	127031	COMPL. DATE	02/17/1988	TOTAL DEPTH	8962 PERF. 7312 - 7322						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

KELLERS CREEK, S. (8850) 48521 905 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
PONTIAC OIL, INC. 670449
BARNETT, P. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134558 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8838 - 8854

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMPER, EAST (5650) 48699 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 213269 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5418 - 5424

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2006

KENDALL (WILCOX 8800) 48821 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
SMITH-PEDIGO GU WELL #: 1 RRCID -> 294076 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 7610 - 7626

04	30672	20038	-0-	-10634	-0-	19909	2	129	9	N	117						166
05	20534	20528	-0-	-6	-0-	20407	2	121	9	N	110	162	1				114
06	19836 R	19836	-0-	-0-	-0-	19714	2	122	9	N	111	173	1				52
07	20522	20310	-0-	-212	-0-	20209	2	101	9	N	92						144
08	20522	18398	-0-	-2124	-0-	18308	2	90	9	N	82	166	1				60
09	19860	17225	-0-	-2635	-0-	17116	2	109	9	N	99						159

KENDALL (9250 WILCOX) 48821 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
PAWLIK WELL #: 1 RRCID -> 290935 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9076 - 9192

04	46740 #	43587	-0-	-3153	-0-	43301	2	286	9	N	260	178	1				187
05	47678 #	44309	-0-	-3369	-0-	43967	2	342	9	N	311	369	1				129
06	45090 #	42661	-0-	-2429	-0-	42380	2	281	9	N	255						384
07	46221 #	43318	-0-	-2903	-0-	43055	2	263	9	N	239	356	1				267
08	45632 #	43002	-0-	-2630	-0-	42699	2	303	9	N	275	362	1				180
09	43590 #	40713	-0-	-2877	-0-	40468	2	245	9	N	223	176	1				227

KENEDY, CENTRAL (EDWARDS) 48846 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BB-SOUTHTEX, LLC 100210
HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135068 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 12871 - 13514

04	1500 N	699	-0-	-801	-0-	143	2	556	3	N	-0-						-0-
05	1023 N	947	-0-	-76	-0-	156	2	791	3	N	-0-						-0-
06	870 N	602	-0-	-268	-0-	102	2	500	3	N	-0-						-0-
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-						-0-
08	961 N	812	-0-	-149	-0-	159	2	653	3	N	-0-						-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT						-0-

KENEDEY, CENTRAL (EDWARDS)		//CONT.//		48846 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES			
JONES, EDWIN M. OIL CO.				441320								
SYRING, R. J.				WELL #:	2	RRCID ->	134421	COMPL. DATE	02/07/1990	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12885 - 12924
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1777 N	1777	-0-	-0-	811 3	966 9	N	878			2893
05		1147 N	863	-0-	-284	863 3		N	-0-			2893
06		1170 N	822	-0-	-348	822 3		N	-0-			2893
07		1821 N	1821	-0-	-0-	806 3	1015 9	N	923			3816
08		868 N	802	-0-	-66	802 3		N	-0-			3816
09		810 N	783	-0-	-27	783 3		N	-0-			3816

MOMENTUM ENERGY CORPORATION				574315		CAPACITY			CNTY: KARNES			
COLLINS-MCDOWELL				WELL #:	2	RRCID ->	192305	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	12940	PERF.13000 - 13439
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KENEDEY, SW. (EDWARDS)				48850 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES			
BB-SOUTHTEX, LLC				100210								
ESTELLE ROLF GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	120698	COMPL. DATE	03/07/1986	TOTAL DEPTH	13600	PERF.13101 - 13428
04		3390 X	3162	-0-	-228	649 2	2513 3	Y	-0-			-0-
05		3503 X	3075	-0-	-428	506 2	2569 3	Y	-0-			-0-
06		3390 X	2716	-0-	-674	462 2	2254 3	Y	-0-			-0-
07		3255 X	234	-0-	-3021	48 2	186 3	Y	-0-			-0-
08		3255 X	2984	-0-	-271	585 2	2399 3	Y	-0-			-0-
09		3150 X	NO RPT	-0-	-3150			Y	NO RPT			-0-

ESTELLE ROLF GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	131972	COMPL. DATE	08/20/1989	TOTAL DEPTH	13418	PERF.13084 - 13356
04		5760 X	3503	-0-	-2257	719 2	2784 3	Y	-0-			-0-
05		5208 X	3605	-0-	-1603	593 2	3012 3	Y	-0-			-0-
06		4980 X	3486	-0-	-1494	593 2	2893 3	Y	-0-			-0-
07		5146 X	340	-0-	-4806	69 2	271 3	Y	-0-			-0-
08		4031 X	4031	-0-	-0-	790 2	3241 3	Y	-0-			-0-
09		3510 X	NO RPT	-0-	-3510			Y	NO RPT			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748		CAPACITY			CNTY: KARNES			
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E				WELL #:	1	RRCID ->	110780	COMPL. DATE	03/19/1984	TOTAL DEPTH	13609	PERF.13182 - 13378
04		120 N	66	-0-	-54	66 2		N	-0-			77
05		124 N	65	-0-	-59	65 2		N	-0-			77
06		23 N	23	-0-	-0-	23 2		N	-0-			77
07		62 N	4	-0-	-58	4 2		N	-0-			77
08		62 N	51	-0-	-11	5 1	46 2	N	-0-			77
09		36 N	36	-0-	-0-	4 1	32 2	N	-0-			77

E. JOHNSON GAS UNIT 1-E				WELL #:	1	RRCID ->	110781	COMPL. DATE	05/19/1999	TOTAL DEPTH	13518	PERF.13003 - 15481
04		4890 X	4773	-0-	-117	4773 2		N	-0-			164
05		5053 X	4941	-0-	-112	4941 2		N	-0-			164
06		4890 X	4116	-0-	-774	4116 2		N	-0-			164
07		4929 X	351	-0-	-4578	33 1	318 2	N	-0-			164
08		4929 X	4076	-0-	-853	383 1	3693 2	N	-0-			164
09		7953 X	7953	-0-	-0-	960 1	6993 2	N	-0-			164

KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
 R. RUHMANN GAS UNIT 2-E WELL #: 1 RRCID -> 112637 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13031 - 15150

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	4800 X	4107	-0-	-693	-0-	4107	2		N	-0-			59
05	4960 X	4139	-0-	-821	-0-	4139	2		N	-0-			59
06	4800 X	3703	-0-	-1097	-0-	3703	2		N	-0-			59
07	4526 X	491	-0-	-4035	-0-	47	1	444	2	N			59
08	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	571	1	5514	2	N			59
09	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	573	1	4179	2	N			59

J. RUHMANN GAS UNIT 1-E WELL #: 2 RRCID -> 144512 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13068 - 13299

04	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2		N	-0-			64
05	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2		N	-0-			64
06	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2		N	-0-			64
07	465 X	46	-0-	-419	-0-	4	1	42	2	N			64
08	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	248	1	2392	2	N			64
09	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	458	1	3335	2	N			64

R. RUHMANN GAS UNIT 2-E WELL #: 2 RRCID -> 213720 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13241 PERF.12988 - 14230

04	3510 X	3027	-0-	-483	-0-	3027	2		N	-0-			64
05	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2		N	-0-			64
06	3870 X	2969	-0-	-901	-0-	2967	2	2	9	N		2	66
07	3999 X	210	-0-	-3789	-0-	20	1	190	2	N		-0-	66
08	3999 X	2459	-0-	-1540	-0-	231	1	2228	2	N		-0-	66
09	3630 X	2828	-0-	-802	-0-	340	1	2476	2	N		11	77
						12	9						

KENEDY, SW. (SLIGO) 48850 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 CWR MANAGEMENT LLC 195786
 MCDOWELL SWD WELL #: 1D RRCID -> 212748 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF. 2906 - 2946

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
 CASKIDS-TEXSTAR-MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 152476 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 15845 PERF.15755 - 15821

04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

KERR (LULING)			49057 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			
PALEO OIL COMPANY LLC			635131										
RAY, GEORGE A.			WELL #: 101		RRCID -> 183627		COMPL. DATE 04/13/2001			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7396 - 7426			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	DLQ	G-10	255	-0-	255	6135	7 1	248 3	Y	-0-			86
05	DLQ	G-10	180	-0-	180	6315	6 1	174 3	Y	-0-			86
06	DLQ	G-10	266	-0-	266	6581	8 1	236 3	Y	20	22 1		84
							22 9						
07	DLQ	G-10	145	-0-	145	6726	4 1	141 3	Y	-0-			84
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6726			Y	NO RPT			84
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6726			Y	NO RPT			84
RAY, GEORGE A.			WELL #: 104		RRCID -> 185398		COMPL. DATE 08/17/2001			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7316 - 7366			
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30
RAY, GEORGE A.			WELL #: 99 F		RRCID -> 219741		COMPL. DATE 12/30/2005			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7307 - 7313			
04	DLQ	G-10	9	-0-	9	136	9 3		Y	-0-			3
05	DLQ	G-10	14	-0-	14	150	14 3		Y	-0-			3
06	DLQ	164 X	14	-0-	-150	-0-	13 3	1 9	Y	1	1 1		3
*07	DLQ	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-			3
08	DLQ	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
09	DLQ	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
KERR (MASSIVE)			49057 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			
PALEO OIL COMPANY LLC			635131										
RAY, GEORGE A.			WELL #: 100-D		RRCID -> 180248		COMPL. DATE 09/14/2000			TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7516 - 7532			
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
RAY, GEORGE A.			WELL #: 99-F		RRCID -> 181073		COMPL. DATE 08/29/2000			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7805 - 7834			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
KERR (REKLAW)			49057 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE			
PALEO OIL COMPANY LLC			635131										
RAY, GEORGE A.			WELL #: 79		RRCID -> 055776		COMPL. DATE 07/01/1973			TOTAL DEPTH 8202 PERF. N/A			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERR (REKLAW)		//CONT.//		49057 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE					
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131								
RAY, GEORGE A.		WELL #:		89	RRCID ->	137563	COMPL. DATE	02/05/1991	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	7014 - 7028
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

RAY, GEORGE A.		WELL #:		103 D	RRCID ->	207110	COMPL. DATE	07/04/2004	TOTAL DEPTH	8506	PERF.	7038 - 7046
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

KERR (7600)				49057 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE					
PALEO OIL COMPANY LLC				635131								
RAY, GEORGE A.		WELL #:		93	RRCID ->	153123	COMPL. DATE	03/17/2020	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	4035 - 4760
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

KERR (7910)				49057 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE					
PALEO OIL COMPANY LLC				635131								
RAY, GEORGE A.		WELL #:		100-F	RRCID ->	180476	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	7933 - 7954
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

RAY, GEORGE A.		WELL #:		104	RRCID ->	221274	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8088 - 8096
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KERR (8200)				49057 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE					
PALEO OIL COMPANY LLC				635131								
RAY, GEORGE A.		WELL #:		99-D	RRCID ->	181054	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8228 - 8246
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KINKLER (5700)		49535 799		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
FINALY RESOURCES LLC		268323								
DEBORD GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	256120	COMPL. DATE	12/26/2009	TOTAL DEPTH	5926 PERF. 5674 - 5683	
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
KITTY BURNS (QUEEN CITY)		49776 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085								
LENNOX, EMMA B. -A-		WELL #:	2 C	RRCID ->	048483	COMPL. DATE	02/12/1970	TOTAL DEPTH	11744 PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
KITTY BURNS (WILCOX UPPER)		49776 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
KEBO OIL & GAS, INC.		453170								
WEST, CLAY		WELL #:	2	RRCID ->	207896	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	11800 PERF.10324 - 10330	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
KITTY BURNS (10,400)		49776 660		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK		
KEBO OIL & GAS, INC.		453170								
WEST, CLAY		WELL #:	1	RRCID ->	232942	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	11454 PERF.10518 - 10525	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-	-0-
KOENIG, NORTH (WILCOX MIGURA)		50042 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
FIELD PETROLEUM CORP.		266906								
M.A. WESLEY		WELL #:	1	RRCID ->	249474	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	13000 PERF.11096 - 11658	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
TEXRON OPERATING, LLC		850872								
D. LAMBERT		WELL #:	1	RRCID ->	249472	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	12915 PERF.11604 - 11704	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875		N	-0-	65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875		N	-0-	65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875		N	-0-	65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875		N	-0-	65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875		N	-0-	65
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	9875		N	NO RPT	65

KOENIG, NORTH (10,800) 50042 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 THOMAS, ANNE FRIAR

WELL #: 1 RRCID -> 289536 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10800 - 10820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
 KOENIG UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 173789 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10730 - 10740

04	4500	-0-	-0-	-4500	17008					N	-0-					18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	17008					N	-0-					18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	17008					N	-0-					18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	17008					N	-0-					18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	17008					N	-0-					18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	17008					N	-0-					18

PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2023 - WELL PLUGGED 04/19/23

KOERTH (WILCOX 11150) 50056 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 SHIDLER, MARK L., INC. 776590
 MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 230779 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10981 - 11012

04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MUELLER WELL #: 2 RRCID -> 242786 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11060 - 11084

04	5048 X	5048	-0-	-0-	B	-0-	580	1	4394	2	N	67	191	1		67
							74	9								
05	5313 X	5313	-0-	-0-	B	-0-	600	1	4650	2	N	57				124
							63	9								
06	4980 X	4590	-0-	-390	B	-0-	600	1	3940	2	N	45				169
							50	9								
07	5261 X	5261	-0-	-0-	B	-0-	620	1	4583	2	N	53				222
							58	9								
08	5146 X	4952	-0-	-194	B	-0-	620	1	4264	2	N	62	197	1		87
							68	9								
09	4980 X	2034	-0-	-2946	B	-0-	420	1	1590	2	N	22				109
							24	9								

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
 WOLF-COWLING "A" WELL #: 2 RRCID -> 246334 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10998 - 11270

04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				180
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				180
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				180
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				180
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				180
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				180

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

KOONTZ (3200)		50207 416		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
FRIO RESOURCES, LLC		286622										
KEERAN "A"		WELL #: 38-C		RRCID -> 142516		COMPL. DATE 08/06/1992		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 3229 - 3233		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KOONTZ (4680)		50207 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
KEERAN ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 121871		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 5715		PERF. 4360 - 4380		
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEERAN		WELL #: 14		RRCID -> 269778		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4700 - 4866		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOONTZ (4700)		50207 468		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
KEERAN		WELL #: 4		RRCID -> 215229		COMPL. DATE 08/27/2015		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 3676 - 4066		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KOONTZ (4750)		50207 520		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
KEERAN		WELL #: 19		RRCID -> 275804		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4466 - 4470		
04	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	1	N	-0-			-0-
05	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	1	N	-0-			-0-
06	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	1	N	-0-			-0-
07	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	1	N	-0-			-0-
08	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	1	N	-0-			-0-
09	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	1	N	-0-			-0-

REPKA-KILGORE		WELL #: 1		RRCID -> 280940		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4452 - 4740		
04	3480 X	1707	-0-	-1773	-0-	1631	1	76	9	Y	69	164
05	2697 X	2487	-0-	-210	-0-	2424	1	63	9	Y	57	148
06	2610 X	473	-0-	-2137	-0-	473	1			Y	-0-	148
07	2573 X	7	-0-	-2566	-0-	7	1			Y	-0-	148
08	2480 X	1891	-0-	-589	-0-	1891	1			Y	-0-	148
09	10845 X	10845	-0-	-0-	-0-	10844	1	1	9	Y	1	94

KOONTZ (5500)		50207 624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
KEERAN		WELL #: 5		RRCID -> 130287		COMPL. DATE		N/A				
		TOTAL DEPTH		5688		PERF.		4050 - 4064				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KULAWIK (1ST ROEDER)		50378 295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
CIMROD, LLC		153468										
GOHLKE DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150336		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 11200				
		PERF.		9810		-		9840				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA (4800)		50975 259		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
GARDNER, J. B.		294497										
NIEMANN		WELL #: 2		RRCID -> 061358		COMPL. DATE 01/08/1975		TOTAL DEPTH 4932				
		PERF.		N/A								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA (5300)		50975 444		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
BENT WING ENERGY, LLC		100398										
LA ROSA UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 052613		COMPL. DATE 05/25/1972		TOTAL DEPTH 6930				
		PERF.		5352		-		5356				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
BLUE WING ENERGY, INC.		076791										
ROOKE		WELL #: 7		RRCID -> 211808		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 3710				
		PERF.		3556		-		3559				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BENT WING ENERGY, LLC		100398		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
LA ROSA UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 083006		COMPL. DATE 05/13/1979		TOTAL DEPTH 6338				
		PERF.		6138		-		6154				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
BENT WING ENERGY, LLC		//CONT.// 100398							
LA ROSA GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 094307		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5594 - 5600	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1573		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573		N	NO RPT	-0-

LAROSA UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 122254		COMPL. DATE 09/02/1986		TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6233 - 6251	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT	-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 125934		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5066 - 5082	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LAROSA UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 137173		COMPL. DATE 12/04/1990		TOTAL DEPTH 9017 PERF. 5052 - 5065	
04	930 N	763	-0-	-167	-0-	763 2	Y	-0-	-0-
05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 3	Y	-0-	-0-
06	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2	Y	-0-	-0-
07	775 N	655	-0-	-120	-0-	655 2	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	990	-0-	990	990	990 2	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	972	-0-	972	1962	972 2	Y	-0-	-0-

LAROSA UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 149017		COMPL. DATE 02/20/1994		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 4740 - 4746	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LAROSA UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 149158		COMPL. DATE 02/26/1994		TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4738 - 4743	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LAROSA UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 149211		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6068 - 6080	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
BENT WING ENERGY, LLC		//CONT.// 100398									
LAROSA UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 151047		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5597 - 5613			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

LA ROSA UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 151068		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5555 - 5557			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LA ROSA UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 153463		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5603 - 5608			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LA ROSA UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 156848		COMPL. DATE 11/12/1995		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5556 - 5558			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LA ROSA UNIT		WELL #: 45		RRCID -> 162114		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 6770 PERF. 4862 - 4868			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ROOKE, B. D.		WELL #: 1A		RRCID -> 170056		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5428 - 5432			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ROOKE, B. D.		WELL #: C 3		RRCID -> 170076		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5332 - 5334			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
BENT WING ENERGY, LLC		//CONT.// 100398								
ROOKE, B. D.		WELL #: C 6		RRCID -> 177969		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3804 - 3806		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 179328		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6077 - 6082		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 187879		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5260 - 5266		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 49		RRCID -> 188460		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6224 - 6234		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ROOKE, B. D.		WELL #: C 8		RRCID -> 190662		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 6005 PERF. 3811 - 3815		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 48		RRCID -> 192706		COMPL. DATE 01/02/2003		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5366 - 5368		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 51		RRCID -> 195993		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5548 - 5552		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.//		50975 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
BENT WING ENERGY, LLC		//CONT.//		100398							
LA ROSA UNIT		WELL #:		52	RRCID ->	198744	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	7704	PERF. 4521 - 4525
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LA ROSA UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	224340	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6060 - 6306
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LA ROSA UNIT		WELL #:		56	RRCID ->	231112	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	8511	PERF. 6131 - 6140
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LA ROSA (6750, BELOW, GAS)				50975 816	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
BENT WING ENERGY, LLC				100398							
ROOKE SOUTH		WELL #:		M 01	RRCID ->	266001	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8223 - 8238
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LA ROSA, NORTH (5700)				50977 666	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
PATRICO OIL CO.				643385							
BOENIG		WELL #:		1	RRCID ->	002465	COMPL. DATE	08/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3435 - 3440
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LA ROSA, SOUTH (FRIO 8300 B)				50980 210	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836							
WELDER C		WELL #:		187	RRCID ->	209910	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6511 - 6514
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LA SALLE (5300)		51025 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880								
BENNETT, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 278447		COMPL. DATE 02/05/2017		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5050 - 5270		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LA SALLE (6110)		51025 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880								
SAPPINGTON FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 255242		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6171 - 6178		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				58
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				59
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				59

LA SALLE (6300)		51025 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880								
BENNETT		WELL #: 2		RRCID -> 226799		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6284 - 6302		
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2	Y	-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2	Y	-0-
08	DLQ	G-10	7	-0-	7	7	7	2	Y	-0-
09	DLQ	G-10	6	-0-	6	13	6	2	Y	-0-

LA SALLE (6310)		51025 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880								
BENNETT		WELL #: 4		RRCID -> 244760		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6398 - 6403		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

LA SALLE (6530)		51025 845		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880								
BENNETT, ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 251098		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6590 - 6594		
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2	Y	-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-
08	DLQ	G-10	2	-0-	2	2	2	2	Y	-0-
09	DLQ	G-10	4	-0-	4	6	4	2	Y	-0-

LA SALLE (6550)		51025 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880										
BENNETT		WELL #: 3		RRCID -> 238234		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 6589				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
LA SALLE (6600)		51025 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880										
BENNETT		WELL #: 5		RRCID -> 249354		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6303 - 6306				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
LA SALLE, N. (6300)		51027 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880										
BENNETT, ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 258714		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6545 - 6550				
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	Y	-0-			52
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	Y	-0-			52
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-			52
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	Y	-0-			52
08	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	2	Y	-0-			52
09	DLQ G-10	8	-0-	8	13	8	2	Y	-0-			52
LA SALLE, NE. (6500)		51028 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880										
BENNETT, ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 257329		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6302 - 6307				
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-			4
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	Y	-0-			4
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-			4
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	Y	-0-			4
08	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	2	Y	-0-			4
09	DLQ G-10	13	-0-	13	23	13	2	Y	-0-			4
LA WARD, NORTH		51109 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
GORDIN ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 103664		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5144 - 5151				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
GORDIN ESTATE		WELL #: 35		RRCID -> 137861		COMPL. DATE 01/07/1991		TOTAL DEPTH 7542 PERF. 5158 - 5162				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA WARD, NORTH (4700)		51109 324		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
ABACO OPERATING, LLC		000894								
BURDITT, ALLEN L.		WELL #: 5		RRCID -> 184658		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4525 - 4616		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KD ENERGY, LLC		452996						CNTY: JACKSON		
ROBBINS, F.S. (MFMU 1301)		WELL #: 1		RRCID -> 205543		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4651 - 4656		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LA WARD, NORTH (5500)		51109 414		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
GORDIN ESTATE		WELL #: 33		RRCID -> 141104		COMPL. DATE 03/13/1992		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5521 - 5525		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GORDIN ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 145982		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5510 - 5520		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LA WARD, NORTH (5600)		51109 540		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
GORDIN ESTATE		WELL #: 38		RRCID -> 158715		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5654 - 5659		
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	5			-0-
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	5			-0-
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	5			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					-0-

LA WARD, NORTH (5700)		51109 576		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
VIPER S.W.D., LLC		886209								
HACKBARTH-BURES		WELL #: 1		RRCID -> 284591		COMPL. DATE 04/13/2018		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5688 - 5691		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA WARD, NORTH (5800 -A-)		51109 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
GORDIN ESTATE		WELL #:	31	RRCID ->	254482	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	5799 - 5802		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
VIPER S.W.D., LLC		886209											
GRAVES, T.A.		WELL #:	2	RRCID ->	198620	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	5776 - 5785		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LA WARD, NORTH (5900)		51109 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
GORDIN ESTATE		WELL #:	31	RRCID ->	211132	COMPL. DATE	12/12/2004	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	5903 - 5906		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
LA WARD, NORTH (6300)		51109 756		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
VIPER S.W.D., LLC		886209											
HACKBARTH		WELL #:	1	RRCID ->	284661	COMPL. DATE	05/18/2018	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6226 - 6234		
04		324 R	324	-0-	-0-	-0-	324 2		Y	-0-			-0-
05		778 R	778	-0-	-0-	-0-	778 2		Y	-0-			-0-
06		60 #	492	-0-	-0-	-0-	492 2		Y	-0-			-0-
07		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
08		429 R	429	-0-	-0-	-0-	429 2		Y	-0-			-0-
09		750 #	381	-0-	-369	-0-	381 2		Y	-0-			-0-
LA WARD, NE. (6800)		51110 888		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
OBLAEN RESOURCES LLC		617546											
STAFFORD		WELL #:		RRCID ->	279439	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	6554 - 6557		
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			233
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2015													

LABUS (EDWARDS, UPPER)			51138 666		ASSOCIATED			49B		CNTY: KARNES		
THREE J ENERGY, INC.			857686									
MCMULLEN OIL & ROYALTY			WELL #: 1		RRCID -> 126562			COMPL. DATE 12/31/1987		TOTAL DEPTH 11148 PERF.10630 - 10646		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		60 #	53	-0-	-7	-0-	50 1	3 9	N	3		108
05		62 #	52	-0-	-10	-0-	50 1	2 9	N	2		110
06		60 #	50	-0-	-10	-0-	50 1		N	-0-		110
07		62 #	51	-0-	-11	-0-	50 1	1 9	N	1		111
*08		51 R	51	-0-	-0-	-0-	50 1	1 9	N	1		112
09		60 #	50	-0-	-10	-0-	50 1		N	-0-		112

LAGARTO (2300)			51278 500		NON-ASSOCIATED			SALVAGE		CNTY: LIVE OAK		
FORAN, LESTER, TRUSTEE			275590									
BEALL ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 002573			COMPL. DATE 06/07/1961		TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2271 - 2285		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAGARTO CREEK (CHERNOSKY)			51280 100		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.			732075									
CARTWRIGHT RANCH			WELL #: 12A		RRCID -> 293673			COMPL. DATE 07/15/2022		TOTAL DEPTH 5198 PERF. 3200 - 3206		
04		2490 #	1579	-0-	-911	-0-	211 1	1368 2	N	-0-		-0-
05		2139 #	1233	-0-	-906	-0-	230 1	1003 2	N	-0-		-0-
06		1650 #	988	-0-	-662	-0-	255 1	733 2	N	-0-		-0-
07		1705 #	1022	-0-	-683	-0-	145 1	877 2	N	-0-		-0-
08		1643 #	448	-0-	-1195	-0-	112 1	336 2	N	-0-		-0-
09		1590 #	694	-0-	-896	-0-	237 1	457 2	N	-0-		-0-

LAGARTO CREEK (YEGUA)			51280 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.			732075									
CARTWRIGHT RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 258153			COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6236 - 6254		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (C-406)			51512 038		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D123		RRCID -> 156173			COMPL. DATE 11/15/1995		TOTAL DEPTH 4636 PERF. 4139 - 4151		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D140		RRCID -> 206493			COMPL. DATE 12/28/2022		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3380 - 3980		
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (C-406)		//CONT.//		51512 038	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 16		RRCID -> 221964	COMPL. DATE 10/24/2006	TOTAL DEPTH 5980	PERF. 4113	- 4140			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D128		RRCID -> 234919	COMPL. DATE 03/28/2008	TOTAL DEPTH 4644	PERF. 4116	- 4124			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D154		RRCID -> 237758	COMPL. DATE 05/12/2008	TOTAL DEPTH 4655	PERF. 4169	- 4178			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D135		RRCID -> 260558	COMPL. DATE 11/24/2010	TOTAL DEPTH 4628	PERF. 4136	- 4148			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D122		RRCID -> 282709	COMPL. DATE 05/31/2017	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 4073	- 4080			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D126		RRCID -> 289495	COMPL. DATE 05/18/2016	TOTAL DEPTH 6110	PERF. 4147	- 4157			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LAKE PASTURE (E-219) 51512 040 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D162 RRCID -> 260576 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 2210 - 2217

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE PASTURE (E-221) 51512 043 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 086351 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 2258 - 2268

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 54 D RRCID -> 090092 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2209 - 2228

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

LAKE PASTURE (E-233) 51512 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 D RRCID -> 105213 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2342 - 2350

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

LAKE PASTURE (E-235) 51512 046 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 54F RRCID -> 171638 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2359 - 2366

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D107 F RRCID -> 174397 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2373 - 2377

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

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (E-244)		51512 047		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D54 H		RRCID -> 158418		COMPL. DATE 04/08/1961		TOTAL DEPTH 5911 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D 2G		RRCID -> 284625		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2430 - 2436			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
LAKE PASTURE (E-273)		51512 049		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D138		RRCID -> 162401		COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL DEPTH 4701 PERF. 2741 - 2748			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
LAKE PASTURE (E-275)		51512 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D 40		RRCID -> 288405		COMPL. DATE 06/29/2019		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2774 - 2814			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
LAKE PASTURE (E-264)		51512 051		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 64		RRCID -> 282376		COMPL. DATE 03/29/2017		TOTAL DEPTH 7801 PERF. 2662 - 2670			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D179		RRCID -> 283523		COMPL. DATE 09/13/2017		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2673 - 2678			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LAKE PASTURE (E-264)		//CONT.//		51512 051	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310					
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D114	RRCID ->	288182	COMPL. DATE	06/22/2017	TOTAL DEPTH 8040 PERF. 2678 - 2686
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-	55			-0-
05	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-	55			-0-
06	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-	55			-0-
07	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-	55			-0-
08	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-	55			-0-
09	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-	55			-0-

LAKE PASTURE (E-259)				51512 052	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 34 F	RRCID ->	112901	COMPL. DATE	09/12/1984	TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2582 - 2587
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D195	RRCID ->	261172	COMPL. DATE	01/18/2011	TOTAL DEPTH 4669 PERF. 2513 - 2523
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D128	RRCID ->	282206	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH 4644 PERF. 2582 - 2588
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 16	RRCID ->	284280	COMPL. DATE	08/18/2017	TOTAL DEPTH 5980 PERF. 2564 - 2574
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

LAKE PASTURE (E-279)				51512 054	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 45	RRCID ->	245523	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH 5830 PERF. 2778 - 2797
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

LAKE PASTURE (E-282)			51512 055		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #: D103 F		RRCID -> 086293		COMPL. DATE 11/29/1979		TOTAL DEPTH 5904		PERF. 2852 - 2859		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #: D 41		RRCID -> 231400		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 4646		PERF. 2865 - 2870		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'			WELL #: D189		RRCID -> 278067		COMPL. DATE 05/01/2015		TOTAL DEPTH 4678		PERF. 2855 - 2858		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

LAKE PASTURE (E-284)			51512 057		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D 15		RRCID -> 216805		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 2824 - 2832		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-288)			51512 060		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #: D106 F		RRCID -> 083423		COMPL. DATE 06/29/1979		TOTAL DEPTH 5944		PERF. 2891 - 2897		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #: D 92 F		RRCID -> 105214		COMPL. DATE 03/04/1983		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 2875 - 2894		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-293)		51512 067		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: D108 D		RRCID -> 080485		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH 5898 PERF. 2934 - 2950		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: D 92 H		RRCID -> 105215		COMPL. DATE 03/03/1983		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2928 - 2942		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
LAKE PASTURE (FS-503)		51512 076		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
T-C OIL CO.-OCONNOR		WELL #: 21		RRCID -> 002595		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 5186 PERF. 3796 - 3833		
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
T-C OIL CO.-OCONNOR		WELL #: 64		RRCID -> 126467		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5117 - 5120		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LAKE PASTURE (FS-509)		51512 114		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: 10		RRCID -> 043430		COMPL. DATE 03/22/1972		TOTAL DEPTH 6122 PERF. 3765 - 3795		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LAKE PASTURE (FS-523)		51512 228		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D 34-D		RRCID -> 178482		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5249 - 5256		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (FS-523)		//CONT.//		51512 228	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782						
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR		WELL #:		4-U	RRCID -> 138332	COMPL. DATE 06/05/1991	TOTAL DEPTH 5972	PERF. 5255	-	5258
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LAKE PASTURE (FS-534)				51512 285	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 83	RRCID -> 254530	COMPL. DATE 11/02/2009	TOTAL DEPTH 7570	PERF. 5350	-	5355
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (FS-536)				51512 304	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 5	RRCID -> 254094	COMPL. DATE 09/17/2009	TOTAL DEPTH 5764	PERF. 5400	-	5406
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (FS-538)				51512 342	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 87	RRCID -> 261124	COMPL. DATE 05/19/2011	TOTAL DEPTH 5860	PERF. 5405	-	5416
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LAKE PASTURE (FS-545)				51512 418	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		D 60	RRCID -> 123972	COMPL. DATE 03/05/2019	TOTAL DEPTH 5762	PERF. 3790	-	3854
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #:	D107 D	RRCID -> 152954	COMPL. DATE 01/17/1995	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5514	-	5524
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LAKE PASTURE (FS-545)		//CONT.//		51512 418	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO	
T-C OIL COMPANY, LLC				833782							
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR		WELL #:		4-L	RRCID -> 138805	COMPL. DATE	06/05/1991	TOTAL DEPTH	5972	PERF.	5467 - 5471
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
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		3	RRCID -> 194589	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	5451 - 5454
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LAKE PASTURE (FT-690)				51512 874	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 84	RRCID -> 239232	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7058 - 7061
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

LAKE PASTURE (H-434)				51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 80	RRCID -> 127581	COMPL. DATE	05/05/1988	TOTAL DEPTH	5822	PERF.	4426 - 4436
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 97	RRCID -> 129359	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	4615	PERF.	4398 - 4419
04	8010 X	7233	-0-	-777	-0-	3667	1	3566	2	Y	-0-
05	11819 X	11819	-0-	-0-	-0-	3514	1	8305	2	Y	-0-
06	23403 X	23403	-0-	-0-	-0-	4095	1	19308	2	Y	-0-
07	8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	3356	1	5564	2	Y	-0-
08	8915 X	8915	-0-	-0-	-0-	550	1	8365	2	Y	-0-
09	8010 X	6224	-0-	-1786	-0-	756	1	5468	2	Y	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 61	RRCID -> 161853	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	4652	PERF.	4396 - 4410
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D136	RRCID ->	161854	COMPL. DATE	02/07/2023	TOTAL DEPTH	4665	PERF.	3866 - 3930
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 75D	RRCID ->	183230	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4344 - 4354
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D103D	RRCID ->	190737	COMPL. DATE	06/24/2002	TOTAL DEPTH	5904	PERF.	4370 - 4392
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D106D	RRCID ->	191219	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	5944	PERF.	4367 - 4391
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D181	RRCID ->	206553	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4400 - 4426
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 64	RRCID ->	206559	COMPL. DATE	10/04/2004	TOTAL DEPTH	7801	PERF.	4352 - 4379
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D130	RRCID ->	212185	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	4684	PERF.	4350 - 4365
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.// 51512 902		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D122		RRCID -> 217537		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4368 - 4399							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D166		RRCID -> 220062		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4408 - 4450							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 27		RRCID -> 221265		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4344 - 4374							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 72		RRCID -> 225051		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 7764 PERF. 4358 - 4386							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 89		RRCID -> 225068		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 4346 - 4376							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 22		RRCID -> 225515		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4368 - 4397							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 59		RRCID -> 225901		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4404 - 4424							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//	51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D189	RRCID ->	228530	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	4678	PERF.	4425 - 4446
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D184	RRCID ->	228640	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4436 - 4458
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D 57	RRCID ->	237232	COMPL. DATE	10/12/2020	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4386 - 4401
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D204	RRCID ->	239871	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4443 - 4448
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D197	RRCID ->	282317	COMPL. DATE	06/09/2011	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4442 - 4448
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D118	RRCID ->	282318	COMPL. DATE	05/12/2017	TOTAL DEPTH	4655	PERF.	4371 - 4378
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC				833782											
WLP				WELL #:	5 G	RRCID ->	046979	COMPL. DATE	08/19/1969	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4494 - 4498		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
T-C OIL CO.-OCONNOR				WELL #:	44	RRCID ->	061345	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4455 - 4490		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WLP				WELL #:	4	RRCID ->	161248	COMPL. DATE	10/26/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4480 - 4504		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WLP				WELL #:	G 9	RRCID ->	180383	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4490 - 4514		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WLP				WELL #:	G 3	RRCID ->	187888	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4482 - 4490		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DENNIS O'CONNOR ET AL -L-				WELL #:	L 13	RRCID ->	188455	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	3705 - 3725		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
T-C OIL CO.-O'CONNOR				WELL #:	30	RRCID ->	189304	COMPL. DATE	03/04/2002	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4369 - 4393		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782								
DENNIS O'CONNOR ET AL -L-		WELL #:		L 57	RRCID ->	217977	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4392 - 4426	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 75	RRCID ->	221943	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	4717	PERF. 4409 - 4436
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

T-C OIL CO. -O'CONNOR		WELL #:		84	RRCID ->	222237	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 4364 - 4367
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 25	RRCID ->	223481	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4374 - 4408
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LAKE PASTURE (H-440 SAND)		51512 912		ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
WILLIAMS, MAUDE ETAL -A-		WELL #:		D 87	RRCID ->	293334	COMPL. DATE	06/23/2022	TOTAL DEPTH	5860	PERF. 4407 - 4444
04	218820 X	114259	-0-	-104561	-0-	114259	2	Y	-0-	-0-	
05	226114 X	99442	-0-	-126672	-0-	99442	2	Y	-0-	-0-	
06	218820 X	73622	-0-	-145198	-0-	73622	2	Y	-0-	-0-	
07	198579 X	198579	-0-	-0-	-0-	198579	2	Y	-0-	-0-	
08	118079 X	114439	-0-	-3640	-0-	114439	2	Y	-0-	-0-	
09	114270 X	91707	-0-	-22563	-0-	91707	2	Y	-0-	-0-	

WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-		WELL #:		D 26	RRCID ->	293390	COMPL. DATE	01/14/2023	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4388 - 4408
04	172980 X	-0-	-0-	-172980	-0-			Y	-0-	-0-	
05	117645 X	-0-	-0-	-117645	-0-			Y	-0-	-0-	
06	113850 X	-0-	-0-	-113850	-0-			Y	-0-	-0-	
07	85095 X	-0-	-0-	-85095	-0-			Y	-0-	-0-	
08	11315 X	-0-	-0-	-11315	-0-			Y	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

LAKE PASTURE (H-440 SAND)		//CONT.//		51512 912	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-		WELL #:		D 4	RRCID ->	293391	COMPL. DATE	08/18/2022	TOTAL DEPTH	5766	PERF. 4400 - 4448	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	320520	X	91677	-0-	-228843	-0-	91677 2	Y	-0-			-0-
05	331204	X	144021	-0-	-187183	-0-	144021 2	Y	-0-			-0-
06	156090	X	95744	-0-	-60346	-0-	95744 2	Y	-0-			-0-
07	161293	X	-0-	-0-	-161293	-0-		Y	-0-			-0-
08	140275	X	29953	-0-	-110322	-0-	29953 2	Y	-0-			-0-
09	135750	X	-0-	-0-	-135750	-0-		Y	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-		WELL #:		D160	RRCID ->	294215	COMPL. DATE	12/06/2022	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4424 - 4454	
04	513810	X	158708	-0-	-355102	-0-	158708 2	Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	149820	X	-0-	-0-	-149820	-0-		Y	-0-			-0-
07	222983	X	143842	-0-	-79141	-0-	13289 1 130553 2	Y	-0-			-0-
08	226547	X	226547	-0-	-0-	-0-	6296 1 220251 2	Y	-0-			-0-
09	158700	X	-0-	-0-	-158700	-0-		Y	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-		WELL #:		D 91	RRCID ->	294954	COMPL. DATE	10/07/2022	TOTAL DEPTH	4606	PERF. 4425 - 4460	
04	301860	X	109230	-0-	-192630	-0-	109230 2	Y	-0-			-0-
05	311922	X	82717	-0-	-229205	-0-	82717 2	Y	-0-			-0-
06	301860	X	-0-	-0-	-301860	-0-		Y	-0-			-0-
07	311922	X	1	-0-	-311921	-0-	1 2	Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	109230	X	-0-	-0-	-109230	-0-		Y	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ETAL -A-		WELL #:		D158	RRCID ->	295123	COMPL. DATE	01/21/2023	TOTAL DEPTH	5805	PERF. 4403 - 4423	
04	340390	X	86386	-0-	-254004	-0-	86386 2	Y	-0-			-0-
05	163919	X	163919	-0-	-0-	-0-	163919 2	Y	-0-			-0-
06	153053	X	153053	-0-	-0-	-0-	153053 2	Y	-0-			-0-
07	260061	X	260061	-0-	-0-	-0-	260061 2	Y	-0-			-0-
08	140988	X	90131	-0-	-50857	-0-	90131 2	Y	-0-			-0-
09	144117	X	144117	-0-	-0-	-0-	144117 2	Y	-0-			-0-

LAKE PASTURE (H-484)				51512 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D106 H	RRCID ->	135657	COMPL. DATE	06/26/1990	TOTAL DEPTH	5944	PERF. 4860 - 4868	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D110H	RRCID ->	145887	COMPL. DATE	06/01/1993	TOTAL DEPTH	5695	PERF. 4844 - 4850	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (H-484)		//CONT.//		51512 920	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D110D	RRCID ->	285050	COMPL. DATE	02/19/2018	TOTAL DEPTH	5695 PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

T-C OIL COMPANY, LLC				833782			CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
O'CONNOR, DENNIS ETAL "L"				WELL #:	25	RRCID ->	134535	COMPL. DATE	05/04/1990	TOTAL DEPTH	5900 PERF. 4861 - 4867	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAKE PASTURE (H-495)				51512 922	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 3G	RRCID ->	258522	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	6106 PERF. 4975 - 5007		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (L-200)				51512 930	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D107 H	RRCID ->	116636	COMPL. DATE	03/27/1985	TOTAL DEPTH	6100 PERF. 1982 - 1998		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 12	RRCID ->	282956	COMPL. DATE	05/30/2017	TOTAL DEPTH	5760 PERF. 2023 - 2031		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LAKE PASTURE (L-202)				51512 933	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		63	RRCID ->	239367	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	6000 PERF. 3804 - 3824		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (L-206)			51512 936		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D154		RRCID -> 282390		COMPL. DATE 05/25/2017		TOTAL DEPTH 4655 PERF. 2092 - 2124		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D 9		RRCID -> 282893		COMPL. DATE 05/16/2017		TOTAL DEPTH 5763 PERF. 2094 - 2106		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LAKE PASTURE (M-295)			51512 939		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #: D108 F		RRCID -> 064547		COMPL. DATE 04/03/1975		TOTAL DEPTH 5898 PERF. 2966 - 2976		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT		-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'			WELL #: D111		RRCID -> 287568		COMPL. DATE 08/01/2019		TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3025 - 3030		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

T-C OIL COMPANY, LLC			833782								
OCONNOR, DENNIS ET AL -L-			WELL #: L 33		RRCID -> 058160		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 5899 PERF. 3978 - 3986		
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAKE PASTURE (M-307)		51512 946		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: D 54 J		RRCID -> 080490		COMPL. DATE 01/18/1979		TOTAL DEPTH 5911 PERF. 3074 - 3083								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D 46		RRCID -> 256712		COMPL. DATE 06/21/2010		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3130 - 3136								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LAKE PASTURE (M-318)		51512 947		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D 17		RRCID -> 171736		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 6435 PERF. 3190 - 3195								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LAKE PASTURE (M-325)		51512 948		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 32F		RRCID -> 160706		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3253 - 3257								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LAKE PASTURE (M-330)		51512 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: D 75 H		RRCID -> 002584		COMPL. DATE 09/05/1962		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3322 - 3330								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 10		RRCID -> 156796		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 5880 PERF. 3304 - 3321								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE PASTURE (M-330)		//CONT.//		51512 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D 20	RRCID ->	176369	COMPL. DATE	11/05/2022	TOTAL DEPTH	6163	PERF. 3222 - 3252
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D117	RRCID ->	244759	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	4661	PERF. 3306 - 3312
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/26/2023											

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 6	RRCID ->	263355	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	5780	PERF. 3309 - 3315
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:		D146	RRCID ->	288183	COMPL. DATE	08/02/2017	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3308 - 3314
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		WELL #:		60	RRCID ->	114875	COMPL. DATE	07/12/2014	TOTAL DEPTH	7963	PERF. 3466 - 3546
T-C OIL CO.-OCONNOR													
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

LAKE PASTURE (M-338)		51512 955		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 1G	RRCID ->	212510	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 3374 - 3378
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D120	RRCID ->	268051	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	4675	PERF. 3360 - 3374
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAKE PASTURE (M-348)		51512 961		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D146		RRCID -> 237875		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3492 - 3497	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LAKE PASTURE (M-358)		51512 968		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D164		RRCID -> 226854		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 4656 PERF. 3554 - 3562		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		Y	NO RPT	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 81		RRCID -> 231414		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 7924 PERF. 3548 - 3555		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
DENNIS O'CONNOR ET AL -L-		WELL #: L 74		RRCID -> 293718		COMPL. DATE 10/14/2022		TOTAL DEPTH 4718 PERF. 3516 - 3534		
04	14700 X	-0-	-0-	-14700	B	-0-		N	-0-	-0-
05	10199 X	-0-	-0-	-10199	B	-0-		N	-0-	-0-
06	9870 X	-0-	-0-	-9870	B	-0-		N	-0-	-0-
07	8835 X	6020	-0-	-2815	B	-0-	6020 3	N	-0-	-0-
08	8835 X	5650	-0-	-3185	B	-0-	5650 3	N	-0-	-0-
09	4500 X	4500	-0-	-0-	B	-0-	4500 3	N	-0-	-0-

LAKE PASTURE (VICKSBURG 8100)		51512 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D203		RRCID -> 214334		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8265 - 8281		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-

LAKE PLACEDO (5590)		51527 515		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES		249867								
GOLDSTON, W. L. JR. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 147546		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5592 - 5594		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-

LARGO NAVIDAD (6560)			52060 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON			
ZACHRY EXPLORATION, LLC			950468											
KAUP UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 240638			COMPL. DATE 09/18/2008			TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6692 - 6714			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

04		14730 X	11566	-0-	-3164 B	-0-	44	1	11469	2	N	48		126
							53	9						
05		14601 X	9995	-0-	-4606 B	-0-	38	1	9910	2	N	43		169
							47	9						
06		14130 X	8546	-0-	-5584 B	-0-	33	1	8468	2	N	41	188 1	22
							45	9						
07		13671 X	5993	-0-	-7678 B	-0-	23	1	5936	2	N	31		53
							34	9						
08		12524 X	-0-	-0-	-12524 B	-0-					N	-0-		53
09		11580 X	NO RPT	-0-	-11580 B	-0-					N	NO RPT		53

LAURA THOMSON, S.E. (CHAMBERLAIN)			52291 300		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
AURORA RESOURCES CORPORATION			036931											
ARC THOMSON-BARROW			WELL #: 5		RRCID -> 280559			COMPL. DATE 09/19/2015			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5690 - 5693			
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LAVACA BAY (F-40-B)			52355 555		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CALHOUN			
NEUMIN PRODUCTION COMPANY			605990											
ALUMINUM COMPANY OF AMERICA FEE			WELL #: 9		RRCID -> 113423			COMPL. DATE 09/14/1984			TOTAL DEPTH 13411 PERF.10564 - 10575			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LAVACA BAY (F-46)			52355 890		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CALHOUN			
NEUMIN PRODUCTION COMPANY			605990											
GALLINIPPER UNIT			WELL #: 3604		RRCID -> 247105			COMPL. DATE 05/03/2007			TOTAL DEPTH 13072 PERF.11698 - 11744			
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07		DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

QUAIL RIDGE/STATE UNIT			WELL #: 3906		RRCID -> 275993			COMPL. DATE 11/07/2013			TOTAL DEPTH 12700 PERF.11090 - 11102			
04		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07		DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

LAVACA RIVER (YEGUA)										52365 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION										216748							
CHARLES										WELL #: 2		RRCID -> 188178		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5298 - 5622	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAVACA RIVER (1700)										52365 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA	
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC										712947							
RODEN										WELL #: 1		RRCID -> 232912		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 1876 PERF. 1748 - 1758	
04		360 N	568	-0-	208 B	-54854		568	3		N	-0-					-0-
05		496 N	568	-0-	72 B	-54782		568	3		N	-0-					-0-
06		540 N	555	-0-	15 B	-54767		555	3		N	-0-					-0-
07		0 N	576	-0-	576 B	-54191		576	3		N	-0-					-0-
08		558 N	551	-0-	-7 B	-54191		551	3		N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-54191					N	NO RPT					-0-

RODEN										WELL #: 2		RRCID -> 235958		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1864 - 1874	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33015					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33015					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33015					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33015					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-33015					N	-0-					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-33015					N	NO RPT					-0-

JAMES RODEN GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 239422		COMPL. DATE 07/20/2008		TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1774 - 1784	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-20608					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-20608					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-20608					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-20608					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-20608					N	-0-					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-20608					N	NO RPT					-0-

RODEN GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 240424		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1734 - 1740	
04		2280 #	2440	-0-	160 B	-5766		2440	3		N	-0-					-0-
05		2604 #	2355	-0-	-249 B	-6015		2355	3		N	-0-					-0-
06		2520 #	2304	-0-	-216 B	-6231		2304	3		N	-0-					-0-
07		2604 #	2391	-0-	-213 B	-6444		2391	3		N	-0-					-0-
08		2511 #	2288	-0-	-223 B	-6667		2288	3		N	-0-					-0-
09		2430 #	NO RPT	-0-	-2430 B	-9097					N	NO RPT					-0-

LAVACA RIVER (2100)										52365 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA	
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC										802627							
KLIMITCHEK-HOBBS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 216203		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2196 - 2204	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIMES (WILCOX 7900)												
INLAND OCEAN, INC.												
WEST												
WELL #: 53590 500 RRCID -> 232116 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 7580 - 7587												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/23/2019												

LIMES (WILCOX 9500)												
AWP OPERATING COMPANY												
J. W. MCCLELLAND G. U. #2												
WELL #: 53590 550 RRCID -> 148924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 7756 - 7762												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDEL OPERATING COMPANY													
NELSON, C. S.													
WELL #: 747534 RRCID -> 094293 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9674 - 9759													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3737	2	42	9	N	38	24	72
05	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4629	2	89	9	N	81	50	103
06	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4706	2	81	9	N	74	142	35
07	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4639	2	97	9	N	88	49	74
08	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4483	2	88	9	N	80	26	128
09	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4011	2	111	9	N	101	216	13

LIMES (WILCOX 9900)													
SANDEL OPERATING COMPANY													
NELSON, C. S.													
WELL #: 53590 600 RRCID -> 094294 COMPL. DATE 06/13/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9916 - 9944													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1	1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 100334 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9712 - 9779													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1073	2	30	9	N	27	199	82
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1165	2	46	9	N	42	13	111
06	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1382	2	42	9	N	38	11	138
07	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1375	2	44	9	N	40	15	163
08	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1432	2	42	9	N	38	8	193
09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1154	2	51	9	N	46	19	220

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)												
AGP ENERGY SERVICES LLC												
KARNEI, ELLROY UNIT												
WELL #: 53822 025 RRCID -> 209155 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 15107 PERF.13894 - 13920												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 AGP ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 008731
 KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212578 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16672 PERF.14148 - 15095

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215100 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 16028 PERF.14963 - 15315

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215566 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 16028 PERF.14421 - 15315

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 219309 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 15701 PERF.14318 - 15542

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224969 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 15729 PERF.13902 - 15192

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLINT INTERESTS, LLC 273932
 BUCKNER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 219921 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14388 - 14630

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE			
UNITED TEXAS OIL LLC				877689							
WEISE, FRITZ				WELL #: 1	RRCID -> 208012	COMPL. DATE 01/14/2005	TOTAL DEPTH 13998	PERF.13831	- 13850		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-						-0-
05	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-						-0-
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-						-0-
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-						-0-
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DEHNERT UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 211534	COMPL. DATE 04/23/2005	TOTAL DEPTH 15817	PERF.14206	- 14250		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WEISE, FRITZ				WELL #: 2	RRCID -> 212577	COMPL. DATE 12/06/2005	TOTAL DEPTH 16000	PERF.13830	- 14512		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WEISE, FRITZ GU "A"				WELL #: 1	RRCID -> 219641	COMPL. DATE 01/10/2006	TOTAL DEPTH 15600	PERF.13875	- 14621		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WRIGHT MATERIALS INC				WELL #: 3	RRCID -> 220033	COMPL. DATE 12/25/2006	TOTAL DEPTH 14161	PERF.14170	- 14622		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DEHNERT UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 221923	COMPL. DATE 07/01/2006	TOTAL DEPTH 15700	PERF.13944	- 14294		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WEISE, FRITZ				WELL #: 4	RRCID -> 231382	COMPL. DATE 02/03/2007	TOTAL DEPTH 15750	PERF.13828	- 14062		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LIIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.// 53822 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
UNITED TEXAS OIL LLC		//CONT.// 877689														
DEHNERT UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231735		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 15425 PERF.14088 - 15416								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #: 4		RRCID -> 232875		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 15653 PERF.13826 - 14038								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WRIGHT MATERIALS INC.		WELL #: 2		RRCID -> 233310		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 15034 PERF.13963 - 14250								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FRITZ WEISE GU "A"		WELL #: 2		RRCID -> 233951		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 15572 PERF.13976 - 14412								
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #: 3		RRCID -> 235582		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 15795 PERF.14220 - 14334								
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	17	1	186	2	N	-0-				-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	38	1	673	3	N	-0-				-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	26	1	555	2	N	-0-				-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	22	1	324	2	N	-0-				-0-
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-				-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-				-0-

WEISE, FRITZ		WELL #: 9		RRCID -> 236999		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13865 - 15337								
04	67388	X	67388	-0-	-0-	-0-	5720	1	61620	2	N	44				80
							48	9								
05	67231	X	67231	-0-	-0-	-0-	3550	1	63681	3	N	-0-				80
06	62352	X	62352	-0-	-0-	-0-	2826	1	59509	2	N	15				95
							17	9								
07	32346	X	32346	-0-	-0-	-0-	2080	1	30254	2	N	11				106
							12	9								
*08	59514	X	59514	-0-	-0-	-0-	3827	1	55668	2	N	17				123
							19	9								
09	91732	X	91732	-0-	-0-	-0-	91690	2	42	9	N	38				161

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE							
UNITED TEXAS OIL LLC		//CONT.//		877689											
WRIGHT MATERIALS INC.		WELL #:		9	RRCID ->	237637	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	15343	PERF.13920 - 14028				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #:		7	RRCID ->	241841	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	15267	PERF.14236 - 14266				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #:		10	RRCID ->	242925	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	15760	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEISE, FRITZ		WELL #:		3	RRCID ->	243806	COMPL. DATE	06/08/2010	TOTAL DEPTH	15800	PERF.14024 - 14902				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIONS (CORONA, LOWER)				53822 076	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
AGP ENERGY SERVICES LLC				008731											
KARNEI, ELLROY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	209157	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	16672	PERF.14988 - 15095				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LITTLE JOHN (3970)				54008 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE							
ADVANTAGE OIL & GAS, INC.				008511											
EWALT, MARGIE		WELL #:		1	RRCID ->	087136	COMPL. DATE	02/19/1980	TOTAL DEPTH	4258	PERF. 3966 - 3970				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LITTLE KENTUCKY (FRIO 5800)		54021 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON							
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257													
KRAMER #3		WELL #: 1		RRCID -> 054128		COMPL. DATE 12/02/1972		TOTAL DEPTH 6031 PERF. 5798 - 5800							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LOLITA (MEGATANE)		54457 405		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836													
JOHNSON, ELMER		WELL #: 8		RRCID -> 060124		COMPL. DATE 12/15/2017		TOTAL DEPTH 8595 PERF. 5450 - 5490							
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LOLITA (MINER SAND)		54457 486		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836													
L. RANCH CO. -A-		WELL #: 43 F		RRCID -> 063392		COMPL. DATE 06/19/1975		TOTAL DEPTH 6048 PERF. N/A							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LOLITA (MITCHELL ZONE)		54457 513		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836													
STACK, B.		WELL #: 2		RRCID -> 041834		COMPL. DATE 05/09/1967		TOTAL DEPTH 6440 PERF. N/A							
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LOLITA (TONEY ZONE)		54457 621		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836													
WESSON & COX		WELL #: 2		RRCID -> 121471		COMPL. DATE 05/17/1986		TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5707 - 5738							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

LOLITA (5800)		54457 864		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
TEN CATE		WELL #:	2 C	RRCID ->	002650	COMPL. DATE	03/06/1962	TOTAL DEPTH	5954	PERF. 5824 - 5829
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOLITA, DEEP (MCMAHAN ZONE)		54458 328		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
FOUR WAY RANCH		WELL #:	12	RRCID ->	252944	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	8452	PERF. 8160 - 8178
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20

LOLITA, DEEP (SIMPSON 8500)		54458 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
ABBOTT, S. A.		WELL #:	5	RRCID ->	121497	COMPL. DATE	04/25/1987	TOTAL DEPTH	8804	PERF. 8416 - 8424
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FOUR WAY RANCH		WELL #:	22	RRCID ->	250487	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	8645	PERF. 8464 - 8548
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LOLITA, DEEP (7000 ZONE)		54458 697		ASSOCIATED	49B		CNTY: JACKSON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
FOUR WAY RANCH		WELL #:	25	RRCID ->	254842	COMPL. DATE	11/13/2009	TOTAL DEPTH	8114	PERF. 7309 - 7313
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LONG MOTT, EAST (7100)		54683 333		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALHOUN			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170								
HAHN		WELL #:	3	RRCID ->	272632	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 7000 - 7006
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

LOST FORK (YEGUA 6500)		55031 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
TAG OPERATING COMPANY, INC.		834352									
AMOCO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 139127		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6501 - 6513	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LYONS (4TH ROEDER)		56021 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462									
PINSON SLAUGHTER UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 214868		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 9098 - 9116	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAETZE (3030)		56638 420		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
SALYER, MONTE C.		744530									
SALYER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 103917		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 3811		PERF. 3027 - 3030	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAETZE (3145)		56638 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443									
FRANKE, WAYNE		WELL #: 1		RRCID -> 176240		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 3905		PERF. 3127 - 3128	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAGNOLIA BEACH (8700)		56710 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
MUELLER EXPLORATION, INC.		592650									
CURTIS FOESTER		WELL #: 2		RRCID -> 250710		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9626 - 9657	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2023											

MAG. BEACH-KELLERS BAY (FOESTER) 56725 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 KELLERS BAY STATE GAS UNIT WELL #: RRCID -> 047888 COMPL. DATE 12/12/1969 TOTAL DEPTH 9036 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					6
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					6
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					6
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					6
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					6
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					6
PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2016																	

MALO DOMINGO (TALK D) 56979 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109272 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10794 - 10830

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

MALO DOMINGO (WILCOX 9950) 56979 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 SAMSEL (WILCOX 9950') GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262191 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9926 - 9931

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	85	N	85	-0-	-0-		-0-	3	1	14	2	N	62	187	1		45
05	62	N	50	-0-	-12		-0-	68	9	45	2	N	2				47
06	13	N	13	-0-	-0-		-0-	2	9			N	-0-				47
07	62	N	5	-0-	-57		-0-	13	1	2	9	N	2				49
08	48	N	48	-0-	-0-		-0-	3	1	46	2	N	2				51
09	51	N	51	-0-	-0-		-0-	46	2	43	1	N	7				58

MALO DOMINGO (WILCOX 10650) 56979 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280888 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10528 - 10656

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	919	-0-	-2081		7505	142	1	685	2	N	84				286
05	3100	N	2427	-0-	-673		6832	92	9	2180	2	N	82	182	1		186
06	3000	N	673	-0-	-2327		4505	157	1	86	9	N	78				264
07	3100	N	205	-0-	-2895		1610	587	1	81	9	N	74	177	1		161
08	3100	N	2205	-0-	-895		715	124	1	92	9	N	84				245
09	2831	N	2116	-0-	-715		-0-	2113	2	2037	1	N	72	185	1		132

MALO DOMINGO (WILCOX 10800)		56979 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
GORDON TALK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092924		COMPL. DATE 03/25/1981		TOTAL DEPTH 12025 PERF.10760 - 10770				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	6210 #	2651	-0-	-3559	-0-	455 1	2187 2	N	8		130	
05	6953 R	6953	-0-	-0-	-0-	460 1	6383 2	N	100		230	
06	5820 #	-0-	-0-	-5820	-0-	110 9		N	-0-		230	
07	7626 #	655	-0-	-6971	-0-	494 1	161 9	N	146	176 1	200	
08	8121 R	8121	-0-	-0-	-0-	7961 2	160 9	N	145		345	
09	7839 R	7839	-0-	-0-	-0-	7725 1	114 9	N	104	182 1	267	

TALK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 280868		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10680 - 10778				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MALONE (4500)		57005 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
COLEMANITE, INC.		167278										
MALONE, GRACE FOX ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 128697		COMPL. DATE 08/23/1988		TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4504 - 4547				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MARCADO CREEK (4290 FRIO)		57358 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC		100412										
WELDER, M S EST		WELL #: 14		RRCID -> 208147		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4264 - 4271				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WELDER, MINNIE EST		WELL #: 15		RRCID -> 221031		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4249 - 4264				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MARSHALL (FRIO II B)		57719 124		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
REMORA OPERATING, LLC		701613										
HAWKINS SHALLOW GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202724		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2646 - 2649				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MARSHALL (FRIO 3000)		57719 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
MODERN EXPLORATION, INC.		573226														
STCH		WELL #: 1		RRCID -> 205517		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3022 - 3042								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406														
RAMSEY		WELL #: 1		RRCID -> 191190		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9436 - 9448								
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2022 - WELL PLUGGED 9/27/22																

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
CUNNINGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 197435		COMPL. DATE 07/04/2003		TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9955 - 9968								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULLER		WELL #: 1		RRCID -> 223745		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 16142 PERF. 9260 - 9288								
04	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					156
05	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			N	-0-					156
06	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					156
07	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					156
08	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					156
09	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					156

DE LA GARZA GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 226885		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047								
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	581	2	1	9	N	1					34
05	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1465	2	1	9	N	1					35
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	645	2	1	9	N	1					36
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	625	2	1	9	N	1					37
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	557	2	1	9	N	1					38
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

BETHKE		WELL #: 1		RRCID -> 249063		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10494 - 10514								
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2023 - WELL PLUGGED 08/09/23																

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD										
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414										
BETHKE WELL #: 2 RRCID -> 266666 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10576 - 10810										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	96

PALEO OIL COMPANY LLC 635131										
HOFFMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187607 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9892 - 11030										
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6625			N	NO RPT	59
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6625			N	NO RPT	59
06	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	5035			N	NO RPT	59
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	5035			N	NO RPT	59
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	5035			N	NO RPT	59
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	5035			N	NO RPT	59

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327										
WELDER RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 222477 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10306 - 10312										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28

REMORA OPERATING, LLC 701613										
ROBINSON-REAVES WELL #: 1 RRCID -> 185702 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9858 - 10994										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	124
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	124
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	124
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	124
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	124

ROUDON WELL #: 1 RRCID -> 188866 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10080 - 10104										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	49

DANFORTH WELL #: 1 RRCID -> 188952 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9910 - 10210										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	86

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
SEIFERT, EDWARD H. ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 193281		COMPL. DATE 11/07/2007			TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9510 - 13186			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	793 X	793	-0-	-0-	-0-	768 3	25 9	Y	23	15 1		11
05	1860 X	713	-0-	-1147	-0-	701 3	12 9	Y	11	15 1		7
06	1800 X	668	-0-	-1132	-0-	657 3	11 9	Y	10	13 1		4
07	1860 X	607	-0-	-1253	-0-	597 3	10 9	Y	9	10 1		3
08	DLQ G-10	536	-0-	536		519 3	17 9	Y	15	8 1		10
09	DLQ G-10	547	-0-	547		1083	538 3	Y	8	9 1		9

EDWARD H. SEIFERT, ET UX		WELL #: 2		RRCID -> 194166		COMPL. DATE 01/07/2016			TOTAL DEPTH 12314 PERF.11233 - 11656			
04	8066 X	8066	-0-	-0-	-0-	7910 3	156 9	Y	142	158 1		143
05	11253 X	9978	-0-	-1275	-0-	9815 3	163 9	Y	148	157 1		134
06	10890 X	8217	-0-	-2673	-0-	8076 3	141 9	Y	128	158 1		104
07	9579 X	8851	-0-	-728	-0-	8705 3	146 9	Y	133	149 1		88
08	DLQ G-10	10454	-0-	10454		10137 3	317 9	Y	288	155 1		221
09	DLQ G-10	9461	-0-	9461		19915	9308 3	Y	139	162 1		198

HOFF, GEORGIA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 195043		COMPL. DATE 03/12/2003			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10351 - 10538			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RAMSEY		WELL #: B 1		RRCID -> 195501		COMPL. DATE 02/02/2003			TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINDBERG, DALHART		WELL #: 1		RRCID -> 198681		COMPL. DATE 08/12/2003			TOTAL DEPTH 13600 PERF.11765 - 11789			
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	237 3	4 9	Y	4			102
05	403 N	239	-0-	-164	-0-	236 3	3 9	Y	3	7 1		98
06	270 N	252	-0-	-18	-0-	246 3	6 9	Y	5			103
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	492 3	7 9	Y	6	13 1		96
08	DLQ G-10	537	-0-	537		529 3	8 9	Y	7			103
09	DLQ G-10	427	-0-	427		964	421 3	Y	5	13 1		95

WINDBERG, DALHART		WELL #: 2		RRCID -> 199096		COMPL. DATE 09/04/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11238 - 11766			
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	179 3	3 9	Y	3			42
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	178 3	2 9	Y	2	5 1		39
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	204 3	4 9	Y	4			43
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	405 3	6 9	Y	5	11 1		37
08	DLQ G-10	443	-0-	443		443	436 3	Y	6			43
09	DLQ G-10	135	-0-	135		578	133 3	Y	2	4 1		41

WINDBERG, DALHART		WELL #: 3		RRCID -> 200642		COMPL. DATE 02/20/2004			TOTAL DEPTH 13064 PERF.11151 - 11766			
04	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	5658 3	99 9	N	90			607
05	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	5629 3	73 9	N	66	173 1		500
06	6510 X	5743	-0-	-767	-0-	5612 3	131 9	N	119			619
07	6727 X	5213	-0-	-1514	-0-	5149 3	64 9	N	58	163 1		514
08	6727 X	5617	-0-	-1110	-0-	5536 3	81 9	N	74			588
09	5760 X	5599	-0-	-161	-0-	5525 3	74 9	N	67	166 1		489

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
BAMMERT		WELL #: 3		RRCID -> 200768		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10506 - 10522								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGIA HOFF, ET. AL.		WELL #: 2		RRCID -> 200771		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 11310 PERF.10552 - 11213								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKINS DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201842		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 11334 PERF.11066 - 11164								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARMICHAEL		WELL #: 1		RRCID -> 201843		COMPL. DATE 12/25/2003		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10242 - 10435								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

HAUSMANN, ET. AL.		WELL #: 1		RRCID -> 203160		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11010 - 11026								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAMMERT		WELL #: 5		RRCID -> 206412		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12444 PERF.10436 - 11777								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEIFFERT		WELL #: 3		RRCID -> 206438		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11459 - 11684								
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	814	3	21	9	N	19	16	1			59
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	900	3	15	9	N	14	16	1			57
06	960 N	862	-0-	-98	-0-	848	3	14	9	N	13	17	1			53
07	914 N	914	-0-	-0-	-0-	899	3	15	9	N	14	15	1			52
08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	902	3	29	9	N	26	14	1			64
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	884	3	14	9	N	13	15	1			62

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
BAMMERT		WELL #: 4		RRCID -> 207638		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10350 - 11754								
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

CARMICHAEL		WELL #: 2		RRCID -> 207929		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 11961 PERF.10621 - 11314								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

CARMICHAEL		WELL #: 3		RRCID -> 207936		COMPL. DATE 10/10/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10307 - 11124								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

SEE		WELL #: 1		RRCID -> 208005		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11044 - 11231								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

EICHMAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211723		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 11970 PERF.10385 - 11014								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					199

DANFORTH-DYE		WELL #: 3		RRCID -> 212169		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11156 - 11209								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EICHMANN-LANGE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212776		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10113 - 11020								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					139

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC CARMICHAEL		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4 RRCID -> 214433 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899																
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					102
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					102
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					102
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					102

WELL #: 4 RRCID -> 215296 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411																
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					74
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					74
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					74
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					74

WELL #: 6 RRCID -> 215482 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 11266																
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					285
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					285
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					285
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					285
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					285
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					285

WELL #: 5 RRCID -> 215767 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10197 - 10418																
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					51
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					51
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					51

WELL #: 1 RRCID -> 215772 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10746 - 11340																
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WELL #: B 2 RRCID -> 216246 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11271 - 11311																
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WELL #: 2 RRCID -> 216437 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10374 - 12065																
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					109
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					109
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					109
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					109
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					109

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
ROBINSON-REAVES		WELL #: 4		RRCID -> 216446		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9830 - 11321								
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

BETHKE		WELL #: 1		RRCID -> 216449		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 14263 PERF.11502 - 11561								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARMICHAEL		WELL #: 6		RRCID -> 216717		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 12043 PERF. N/A								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS DEEP GU		WELL #: 2		RRCID -> 218321		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 12651 PERF.10152 - 12631								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

EICHMAN - LANGE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219387		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10941 - 11002								
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					153

BAMMERT A		WELL #: 1		RRCID -> 220205		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 14872 PERF.10808 - 14182								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

HOFF		WELL #: B 1		RRCID -> 220639		COMPL. DATE 07/10/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
ROUDON A		WELL #: 1		RRCID -> 220796		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9661 - 9964								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

HOFF		WELL #: 7		RRCID -> 220803		COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH 12047 PERF.10588 - 11792								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

ODAM		WELL #: 1		RRCID -> 221544		COMPL. DATE 08/25/2016		TOTAL DEPTH 12880 PERF. 9147 - 9173								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL		WELL #: 1		RRCID -> 222962		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 13756 PERF.12026 - 12072								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

HOFF-CALHOUN		WELL #: 1		RRCID -> 223530		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11326 - 11436								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

ROBINSON-REAVES		WELL #: 3		RRCID -> 225528		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 12496 PERF.10406 - 12434								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

SEE		WELL #: 2		RRCID -> 226755		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
HAWKINS A		WELL #: 1		RRCID -> 226762		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 12598 PERF.11038 - 11936								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

ROBINSON-REAVES		WELL #: 5		RRCID -> 227715		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 11732 PERF.10378 - 11559								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

FIFER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 228146		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10414 - 10434								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEINSER		WELL #: 1		RRCID -> 229151		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9790 - 10418								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

HAWKINS DEEP GU		WELL #: 3		RRCID -> 231503		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 11322 PERF.10520 - 11150								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

LOVE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232816		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 13003 PERF.11822 - 12253								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHKE ROUDON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247279		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 11996 PERF.10804 - 11004								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		57719 374	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
VAQUERO OPERATING				882776								
BLANCO				WELL #:	1	RRCID ->	218933	COMPL. DATE	08/02/2014	TOTAL DEPTH	14728	PERF.10496 - 10540
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1779 3	70 9	N	64			110
05	1891 N	1830	-0-	-61	-0-	1824 3	6 9	N	5			115
06	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	1999 3	67 9	N	61			176
07	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2112 3	6 9	N	5			181
08	1829 N	1776	-0-	-53	-0-	1678 3	98 9	N	89	180 1		90
09	2070 N	1769	-0-	-301	-0-	1728 3	41 9	N	37			127

MARSHALL, EAST (WILCOX 9410)				57721 525	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
REMORA OPERATING, LLC				701613								
CARMICHAEL				WELL #:	1	RRCID ->	106939	COMPL. DATE	11/27/1996	TOTAL DEPTH	10879	PERF.10672 - 10698
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL, EAST (YEGUA 5300)				57721 590	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
REMORA OPERATING, LLC				701613								
CARMICHAEL				WELL #:	A 2	RRCID ->	134979	COMPL. DATE	03/06/1990	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 5309 - 5325
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL, EAST (YEGUA 5523)				57721 600	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
REMORA OPERATING, LLC				701613								
CARMICHAEL				WELL #:	2	RRCID ->	126215	COMPL. DATE	11/03/1987	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 5530 - 5534
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL, S.W. (MIOCENE 2350)				57732 720	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
REMORA OPERATING, LLC				701613								
HAWKINS SHALLOW G. U.				WELL #:	1	RRCID ->	200546	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	5710	PERF. 2317 - 2325
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARY ELLEN OCONNOR(8100)		57911 994		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
MEOC-MELLON-STATE UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		8208
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		50100 #	-0-	-0-	-50100	-0-		Y	-0-	183	1	-0-
05		47709 #	26408	-0-	-21301	-0-	256 1	Y	444	397	1	47
							488 9					
06		46170 #	27194	-0-	-18976	-0-	254 1	Y	612	577	1	82
							673 9					
07		47709 #	35358	-0-	-12351	-0-	218 1	Y	548	578	1	52
							603 9					
08		36059 R	36059	-0-	-0-	-0-	232 1	Y	498	492	1	58
							548 9					
09		42370 R	42370	-0-	-0-	-0-	283 1	Y	550	511	1	97
							605 9					

MARY ELLEN O'CONNOR (8300)		57911 997		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
MEOC-MELLON-STATE UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		8349
05		0	17947	-0-	17947	-0-	133 1	Y	4117	4396	1	520
							4529 9					
06		0	17650	-0-	17650	-0-	133 1	Y	3380	3416	1	484
							3718 9					
07		0	33334	-0-	33334	-0-	188 1	Y	2942	3143	1	283
							3236 9					
*08		0 W	28646	-0-	28646	28646	169 1	Y	2464	2455	1	292
							2710 9					
*09		0 W	17426	-0-	17426	46072	102 1	Y	2220	2110	1	402
							2442 9					

MASSINGILL, S. (4590 SD.)		58133 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC		100566										
HYNES, JAMES AGNES		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		4560
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HYNES, JAMES AGNES		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		2510
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MASSINGILL, S. (4600 FB B)		58133 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC		100566										
HYNES, JAMES AGNES		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		4610
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

MASSINGILL, S. (4625 SD.)		58133 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE			
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC		100566											
HYNES, JAMES AGNES		WELL #: 22		RRCID -> 129347		COMPL. DATE 11/18/1988		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 4656 - 4662			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY (BOL MEX)		58192 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CALHOUN			
SONTERRA OPERATING, INC.		802302											
STATE TRACT 150		WELL #: 2		RRCID -> 216125		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 10593		PERF. 9340 - 9352			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 150-1		WELL #: 1ST		RRCID -> 252274		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 11525		PERF. 9710 - 9722			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY (2100)		58192 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CALHOUN			
HIGH ISLAND GAS LLC		385533											
STATE TRACT 105		WELL #: 11		RRCID -> 150659		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 5913		PERF. 2106 - 2109			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY (2600)		58192 781		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CALHOUN			
HIGH ISLAND GAS LLC		385533											
STATE TRACT 106, S/2		WELL #: 1		RRCID -> 184227		COMPL. DATE 10/11/1999		TOTAL DEPTH 5366		PERF. 2637 - 2641			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BLOCK 629 (4300)		58207 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CALHOUN			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475											
STATE TRACT 629-L SW/4		WELL #: 1UT		RRCID -> 092197		COMPL. DATE 01/31/1981		TOTAL DEPTH 7386		PERF. 4304 - 4331			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BLOCK 629 (4300)				//CONT.//	58207 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALHOUN		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				//CONT.//	918475							
STATE TRACT 629-L SW/4				WELL #:	4	RRCID -> 106159	COMPL. DATE	11/14/1982	TOTAL DEPTH	5487	PERF.	4873 - 4921
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	

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1	1	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	61 1	3 9	3			3	

MATAGORDA BLOCK 629 (PLAYA B)					58207 550	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALHOUN		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC					918475							
STATE TRACT 659-L NW/4				WELL #:	3 L	RRCID -> 157076	COMPL. DATE	12/17/1982	TOTAL DEPTH	5565	PERF.	N/A
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

MATTHEW GEORGE (FRIO 1980)					58313 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
SLIMHOLE ENGINEERING CO., INC.					788557							
LA QUE SE FUE				WELL #:	1	RRCID -> 148202	COMPL. DATE	11/06/1993	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	1956 - 1966
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7	

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)					58429 183	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CALHOUN		
ANGEL OPERATING LLC					101344							
TRAYLOR, MAUDE B. "B"				WELL #:	8	RRCID -> 233750	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10866 - 11276
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	31			48	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	28	67	1	9	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9	

MAUDE B. TRAYLOR "B"				WELL #:	9	RRCID -> 237664	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10900 - 11696
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	27			58	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	68			126	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	38	160	1	4	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			4	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			4	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			4	

TRAYLOR, MAUDE B. "B"				WELL #:	10	RRCID -> 248628	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11446 - 12054
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5			12	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	13			25	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	7	27	1	5	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5	

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 ANGEL OPERATING LLC //CONT.// 101344
 MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 259742 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15226 PERF.10326 - 10538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	100	4	8	9	N	7					127
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	150	4	69	9	N	63					190
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	100	4	4	9	N	4	157	1			37
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					37
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					37
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					37

REMORA OPERATING, LLC 701613
 TRAYLOR, MAUDE B. MRS. WELL #: 7 RRCID -> 119772 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10210 - 10847

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX BAY STATE TRACT NO. 59 WELL #: 1 RRCID -> 128647 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11250 - 11400

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 1 RRCID -> 225770 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9866 - 10764

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					247

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 2 RRCID -> 226803 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 12079 PERF.10304 - 10944

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 59 WELL #: 2 RRCID -> 229647 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 11301 PERF.10469 - 10476

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.//		58429 183		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
MAUDE TRAYLOR A		WELL #: 5		RRCID -> 233423		COMPL. DATE 05/05/2009		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9556 - 9662								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					376

TRAYLOR, MAUDE A		WELL #: 3ST		RRCID -> 239220		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 13797 PERF.12182 - 12404								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

MAUDE TRAYLOR A		WELL #: 6		RRCID -> 245519		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9874 - 10730								
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

WAGNER OIL COMPANY		891175		TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 27-L		RRCID -> 148603		COMPL. DATE 08/09/1994		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10026 - 10594				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 36		RRCID -> 166338		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10694 - 10748								
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	9	Y	14					177
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	9	Y	45	168	1			54
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					63
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					71

TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 42		RRCID -> 232884		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9992 - 10790								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 44 RRCID -> 251312 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 14723 PERF. 9973 - 11029

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1 RRCID -> 106827 COMPL. DATE 04/24/1983 TOTAL DEPTH 15302 PERF.10242 - 10274

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236

TRAYLOR, M.B. EST. WELL #: 2 RRCID -> 127387 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10430 - 10468

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, M.B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154264 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10400 - 10427

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 3 RRCID -> 230380 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 12145 PERF. 9384 - 10608

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

TRAYLOR, M. B., EST. WELL #: 3 RRCID -> 233313 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10322 - 10370

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.//		58429 183		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN								
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.//		918475														
TRAYLOR, MAUDE B		WELL #: 4		RRCID -> 248874		COMPL. DATE 03/22/2018		TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9442 - 10096								
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
MAUDE B. TRAYLOR (OATS)		58429 415		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN								
WAGNER OIL COMPANY		891175														
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 30		RRCID -> 293245		COMPL. DATE 06/14/2022		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7482 - 7490								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAUDE B. TRAYLOR (7500)		58429 581		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN								
WAGNER OIL COMPANY		891175														
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 9		RRCID -> 203117		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7508								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
MAUDE B. TRAYLOR (7700)		58429 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN								
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336														
STATE TRACT 77		WELL #: 1		RRCID -> 255118		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8335 - 8340								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WAGNER OIL COMPANY		891175														
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 29		RRCID -> 198232		COMPL. DATE		N/A								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 39		RRCID -> 211823		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 16986 PERF. 7710 - 7782								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MAUDE B. TRAYLOR (8150 SAND)		58429 749		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475													
TRAYLOR, M.B., EST.		WELL #: 2		RRCID -> 237206		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 11536		PERF. 8050		- 8060			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MAUDE B. TRAYLOR (8300 SAND)		58429 830		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
WAGNER OIL COMPANY		891175													
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 26		RRCID -> 283378		COMPL. DATE 02/13/2017		TOTAL DEPTH 12050		PERF. 8318		- 8327			
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MAUDE B. TRAYLOR, CENTRAL (40)		58430 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
ANGEL OPERATING LLC		101344													
TRAYLOR, M.B. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 158527		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 12108		PERF. 10499		- 10511			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28)		58432 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
ANGEL OPERATING LLC		101344													
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 7		RRCID -> 061402		COMPL. DATE 11/29/1988		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5205		- 5220			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TRAYLOR, W. L. "D"		WELL #: 8		RRCID -> 231336		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8235		- 8244			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MAUDE B TRAYLOR		WELL #: 8		RRCID -> 290617		COMPL. DATE 11/21/2013		TOTAL DEPTH 8720		PERF. 8188		- 8196			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10				34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25				59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	69	1		4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4

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

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (30)		58432 301		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN								
ANGEL OPERATING LLC		101344														
TRAYLOR, MAUDE		WELL #: 14		RRCID -> 210541		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 8902		PERF. 8562		-		8683		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (40)		58432 473		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN								
ANGEL OPERATING LLC		101344														
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 10		RRCID -> 133415		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8724		-		8740		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	10				34	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	25				59	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	14	72	1		1	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1	

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (43)		58432 559		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN								
ANGEL OPERATING LLC		101344														
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 1		RRCID -> 129631		COMPL. DATE 12/01/1988		TOTAL DEPTH 11322		PERF. 9044		-		9063		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (44)		58432 602		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN								
ANGEL OPERATING LLC		101344														
TRAYLOR, MAUDE B. "B"		WELL #: B 6		RRCID -> 168333		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 14995		PERF. 11695		-		11718		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (85)		58432 946		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN								
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC		013365														
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 3		RRCID -> 157815		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 11335		PERF. 9975		-		10032		
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2022																

MAURBRO		58449 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC		452996									
MAURBRO FIELD/MARG/UNIT #1		WELL #: 1007		RRCID -> 158909		COMPL. DATE 05/17/1996		TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5200 - 5205			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MAURBRO (CMV SAND)		58449 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
KD ENERGY, LLC		452996								
MIKE STAUSS		WELL #: 26		RRCID -> 280647		COMPL. DATE 05/19/2015		TOTAL DEPTH 6456 PERF. 5788 - 5795		
04	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52 1	N	-0-		-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 1	N	-0-		-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 1	N	-0-		-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 1	N	-0-		-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 1	N	-0-		-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 1	N	-0-		-0-

MAURBRO (DINGER SAND)		58449 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
KD ENERGY, LLC		452996								
MIKE STAUSS		WELL #: 26		RRCID -> 261788		COMPL. DATE 03/22/2011		TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6322 - 6328		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MAURBRO (PRITCHETT)		58449 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
KD ENERGY, LLC		452996								
STRAUSS		WELL #: 24		RRCID -> 256612		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 8256 PERF. 4570 - 4590		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAURBRO (5530)		58449 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
KD ENERGY, LLC		452996								
ALBERTA GAYLE		WELL #: 11		RRCID -> 229707		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5565 - 5568		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MAXINE, EAST (MACKHANK)
COLUMBUS ENERGY, LLC
DUTY GAS UNIT

58526 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
169313
WELL #: 5-C RRCID -> 097328 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7224

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAXINE, EAST (MASSIVE)
COLUMBUS ENERGY, LLC
DUTY GAS UNIT

58526 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
169313
WELL #: 5-T RRCID -> 180278 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7467

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAXINE, EAST (MASSIVE, LO.)
BRITANCO, L.L.C.
EAST MAXINE UNIT 1

58526 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
093620
WELL #: 1 RRCID -> 070760 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8166 - 8420

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	112	-0-	112	866	112	2	Y	-0-							84
05	DLQ G-10	88	-0-	88	954	88	2	Y	-0-							84
06	1090 N	136	-0-	-954	-0-	136	2	Y	-0-							84
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	Y	-0-							84
*08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	Y	-0-							84
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							84

LINDHOLM

WELL #: 1 RRCID -> 071091 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 7978 - 8181

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	21	-0-	21	191	21	2	Y	-0-							48
05	DLQ G-10	22	-0-	22	213	22	2	Y	-0-							48
06	213 N	-0-	-0-	-213	-0-			Y	-0-							48
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	Y	-0-							48
*08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	Y	-0-							48
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							48

COLUMBUS ENERGY, LLC
DUTY GAS UNIT

169313
WELL #: 5-T RRCID -> 173834 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 8005

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

MAXINE, EAST (MATULA)
FAULCONER ENERGY, LLC
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT

58526 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
263648
WELL #: 2 L RRCID -> 117969 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 10164 - 10171

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	1574	-0-	-1426	971	450	1	1124	2	N	-0-					152
05	2587 N	1616	-0-	-971	-0-	465	1	1151	2	N	-0-					152
06	1680 N	1349	-0-	-331	-0-	450	1	899	2	N	-0-					152
07	1612 N	1495	-0-	-117	-0-	465	1	1030	2	N	-0-					152
08	1612 N	1355	-0-	-257	-0-	418	1	937	2	N	-0-					152
09	1350 N	1308	-0-	-42	-0-	446	1	862	2	N	-0-					152

MAXINE, EAST (MATULA)		//CONT.//		58526 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
SM OPERATING COMPANY LLC				788993									
HERRING RANCH 67		WELL #:		2	RRCID ->	235608	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	10084 - 10106	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3073 2	9 9	N	8			76
05		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3791 2	6 9	N	5			81
06		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3510 2	9 9	N	8			89
07		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3483 2	68 9	N	62	148 1		3
08		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT			3
09		1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-			N	NO RPT			3

MAXINE, EAST (9100)				58526 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
DUTY GAS UNIT		WELL #:		3 U	RRCID ->	115714	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8766 - 9198	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GOUGER OIL COMPANY, LLC				318985		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
SULLIVAN UNIT				10	RRCID ->	149025	COMPL. DATE	03/04/1994	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9184 - 9196	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SULLIVAN UNIT				8	RRCID ->	221029	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	9782	PERF.	9039 - 9048	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		480 N	480	-0-	-0-	-0-	13 1	434 2	Y	30			30
							33 9						
05		570 N	570	-0-	-0-	-0-	16 1	543 2	Y	10			40
							11 9						
06		1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-			Y	10			50
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10			60
08		DLQ G-10	528	-0-	528	528	15 1	502 2	Y	10			70
							11 9						
09		1012 N	484	-0-	-528	-0-	15 1	458 2	Y	10	70 1		10
							11 9						

SULLIVAN UNIT				12	RRCID ->	250834	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	10304	PERF.	9009 - 9032	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAXINE, EAST (8700) 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 GODFREY, PAWLIK GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 119467 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8724 - 8732

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PAWLIK-GODFREY GU WELL #: 1 RRCID -> 151516 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8720 - 8731

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GOUGER OIL COMPANY, LLC 318985
 SULLIVAN UNIT WELL #: 13T RRCID -> 138099 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8698 - 8710

04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	2 1	77 2	Y	7		126
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	3 1	97 2	Y	2		128
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	2 9		Y	2		130
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		131
08	DLQ G-10	123	-0-	123	123	3 1	119 2	Y	1		132
09	539 N	416	-0-	-123	-0-	1 9	403 2	Y	1	77 1	56
						1 9					

SULLIVAN, JAMES D. WELL #: 9 RRCID -> 146943 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8712 - 8724

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		55
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		55
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		55
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		55

SULLIVAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 149739 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8770 - 8782

04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	2 2	Y	10		10
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	11 9	7 2	Y	5		15
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	1 1		Y	5		20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6 9		Y	5		25
08	DLQ G-10	20	-0-	20	20	1 1	13 2	Y	5		30
09	148 N	128	-0-	-20	-0-	6 9	113 2	Y	10	30 1	10
						4 1					
						11 9					

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
SM OPERATING COMPANY LLC 788993												
HERRING RANCH 67-1 WELL #: 1 RRCID -> 102317 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8704 - 8707												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		498 N	498	-0-	-0-	-0-	496 2	2 9	N	2		79
05		614 N	614	-0-	-0-	-0-	612 2	2 9	N	2		81
06		573 N	573	-0-	-0-	-0-	567 2	6 9	N	5		86
07		575 N	575	-0-	-0-	-0-	562 2	13 9	N	12	37 1	61
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		61
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		61

MATULA, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 137952 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8670 - 8680												
04		217 N	217	-0-	-0-	-0-	213 2	4 9	N	4		50
05		266 N	266	-0-	-0-	-0-	263 2	3 9	N	3		53
06		246 N	246	-0-	-0-	-0-	244 2	2 9	N	2		55
07		245 N	245	-0-	-0-	-0-	242 2	3 9	N	3		58
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58

HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 156866 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8656 - 8678												
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAXINE, EAST (8400) 58526 857 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860												
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183193 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8264												
04		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	21 1	1423 2	N	-0-		220
05		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1815 2	57 9	N	52		272
06		825 N	825	-0-	-0-	-0-	12 1	802 2	N	10	118 1	164
							11 9					
07		1302 N	965	-0-	-337	-0-	951 2	14 9	N	13		177
08		1302 N	848	-0-	-454	-0-	839 2	9 9	N	8		185
09		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	18 1	1010 2	N	-0-		185

HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225521 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	28 1	1674 2	N	-0-		190
05		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2134 2	10 9	N	9		199
06		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2623 2	3 9	N	3		202
07		1767 N	1540	-0-	-227	-0-	1536 2	4 9	N	4		206
08		2139 N	1055	-0-	-1084	-0-	1038 2	17 9	N	15	165 1	56
09		2640 N	260	-0-	-2380	-0-	260 2		N	-0-		56

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313												
DUTY, H.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129327 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6689 - 6704												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAXINE, EAST (8400) //CONT.// 58526 857 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 ERICSON CLARK WELL #: 1Y RRCID -> 223255 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8290 - 8350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-			180
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			180
06	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1028 2	19 9	N	17	169 1		28
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	484 2	13 9	N	12			40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	1050 N	466	-0-	-584	-0-	455 2	11 9	N	10			50

MAXINE, EAST (9500) 58526 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 DUTY GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 159161 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9500 - 9543

04	6750	1249	-0-	-5501	-0-	200 1	1032 3	Y	15			43
						17 9						
05	3410 #	1226	-0-	-2184	-0-	193 1	1024 3	Y	8			51
						9 9						
06	2670 #	1050	-0-	-1620	-0-	176 1	866 3	Y	7			58
						8 9						
07	1426 #	955	-0-	-471	-0-	146 1	790 3	Y	17	50 1		25
						19 9						
08	1200 R	1200	-0-	-0-	-0-	202 1	980 3	Y	16			41
						18 9						
09	1180 R	1180	-0-	-0-	-0-	205 1	966 3	Y	8			49
						9 9						

MAXINE, EAST (9700) 58526 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 SM OPERATING COMPANY LLC 788993
 HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 178915 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9632 - 9644

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAXINE, EAST (9800) 58526 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 RICHTER WELL #: 1 RRCID -> 257225 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9024 - 9033

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2023

MAXINE, E. (10,000)		58526 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
DUTY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 175658		COMPL. DATE 08/21/1999		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10016 - 10040				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			
04	3030 #	2491	-0-	-539	-0-	400	1	2056	3	Y	32	105
05	2635 #	2603	-0-	-32	-0-	35	9	2173	3	Y	17	122
06	3030 #	2482	-0-	-548	-0-	19	9	2036	3	Y	20	142
07	3131 #	1229	-0-	-1902	-0-	424	1	1016	3	Y	22	43
08	1844 R	1844	-0-	-0-	-0-	22	9	1498	3	Y	25	68
09	1921 R	1921	-0-	-0-	-0-	189	1	1571	3	Y	15	83
						24	9					
						318	1					
						28	9					
						333	1					
						17	9					

MAXINE, NE (8000)		58528 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
LINDHOLM, CHARLES		WELL #: 4		RRCID -> 052283		COMPL. DATE 11/10/1971		TOTAL DEPTH 8048 PERF. N/A				
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	240
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	240
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	240
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	240
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	240
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	240
		PLUGGED AND ABANDONED		10/20/2018								

MAYO		58693 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996										
ROBERTSON-ROSS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 099941		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5054 - 5057				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MAYO (3575)		58693 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996										
HANNA, ROSS		WELL #: 5		RRCID -> 134994		COMPL. DATE 06/06/1990		TOTAL DEPTH 5155 PERF. 3550 - 3570				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ROCA PRODUCTION, INC.		722193		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
SEA BISCUIT		WELL #: 1		RRCID -> 259149		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3580 - 3584				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MAYO (3600)		58693 204		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON			
EAST TEXAS PRODUCTION MGT. INC		238981									
MEYER, H.		WELL #: 1		RRCID -> 150732		COMPL. DATE 04/08/1994		TOTAL DEPTH 7576 PERF. 3868 - 3872			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
MAYO (5300 FRIO)		58693 544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867									
RATLIFF, GENE -C-		WELL #: 4		RRCID -> 063894		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5397 - 5401			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MAYO (5460)		58693 680		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON			
PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867									
RATLIFF		WELL #: 1R		RRCID -> 150131		COMPL. DATE 03/07/1994		TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5437 - 5441			
04	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MAYO (5655)		58693 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
JONES & ALLEN		440766									
GLASER		WELL #: 1		RRCID -> 120181		COMPL. DATE 01/18/1992		TOTAL DEPTH 7317 PERF. 3490 - 3500			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867									
RATLIFF		WELL #: 2		RRCID -> 158292		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5570 - 5574			
04	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAYO (5930)		58693 850		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
WOODS		WELL #: 1		RRCID -> 162504		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5897 - 5899			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MCCASKILL (LOWER WILCOX)		58932 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
ATASCA RESOURCES, INC.		035643									
BOWMAN		WELL #: 1		RRCID -> 199915		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 16446 PERF.14386 - 14896			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OMEGA ENERGY, LLC		622657									
CORGEY		WELL #: 1		RRCID -> 207247		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14674 - 15824			
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552									
HILBRICH		WELL #: 2		RRCID -> 191553		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 15600 PERF.15358 - 15370			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
HARING		WELL #: 1		RRCID -> 192592		COMPL. DATE 10/29/2002		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15602 - 15781			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HILBRICH		WELL #: 3		RRCID -> 192597		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 16000 PERF.13658 - 15831			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40

MCCASKILL (LOWER WILCOX) //CONT.// 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 TIDEWATER MINERALS CORPORATION //CONT.// 859552
 HILBRICH WELL #: 4 RRCID -> 194654 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 16827 PERF.14740 - 15697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598

UNITED TEXAS OIL LLC 877689
 SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 192557 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 16122 PERF.14775 - 15494

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCASKILL (REKLAW 2ND) 58932 106 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
 HILBRICH-SELLERS WELL #: 3 U RRCID -> 075358 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196

PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2023 - WELL PLUGGED 03/07/23

MCCASKILL (WILCOX L-3) 58932 133 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KARNES
 TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
 HILBRICH WELL #: 1 RRCID -> 181499 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 15234 PERF. 9346 - 9420

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227				N	NO RPT					284
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227				N	NO RPT					284
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227				N	NO RPT					284
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227				N	NO RPT					284
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227				N	NO RPT					284
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			14227												
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227				N	NO RPT					284

UNITED TEXAS OIL LLC 877689
 SCOTT WELL #: 3 RRCID -> 283155 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9510 - 11791

04	3000 N	111	-0-	-2889 B	168815		111	2		N	-0-					1618
05	3100 N	-0-	-0-	-3100 B	165715					N	-0-					1618
06	3000 N	-0-	-0-	-3000 B	162715					N	-0-					1618
07	3100 N	-0-	-0-	-3100 B	159615					N	-0-					1618
08	3100 N	-0-	-0-	-3100 B	156515					N	-0-					1618
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			156515												
09	0	-0-	-0-	-0- B	156515					N	-0-					1618

MCCASKILL (WILCOX L-3)		//CONT.//		58932 133	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: KARNES			
UNITED TEXAS OIL LLC		//CONT.//		877689							
SCOTT		WELL #:		2	RRCID ->	283159	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	17507	PERF. 9272 - 9517
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		0	702	-0-	702 B	32202	537 1	143 2	N	20	116
							22 9				
05		0	1428	-0-	1428 B	33630	68 1	1337 2	N	21	137
							23 9				
06		0	1311	-0-	1311 B	34941	208 1	1094 2	N	8	145
							9 9				
07		0	1817	-0-	1817 B	36758	1687 1	89 2	N	37	15
							41 9			167 2	
*08		0	1181	-0-	1181 B	37939	353 1	799 2	N	26	41
							29 9				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				37939							
09		0	-0-	-0-	-0- B	37939			N	-0-	41

MCFADDIN (GRETA STRINGER)				59371 017	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ALLEGANT RESOURCES, LLC				013365							
MCFADDIN		WELL #:		19	RRCID ->	080714	COMPL. DATE	01/29/1979	TOTAL DEPTH	4403	PERF. 4323 - 4343
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCFADDIN (TOM OCONNOR)				59371 025	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: VICTORIA			
ALLEGANT RESOURCES, LLC				013365							
MCFADDIN		WELL #:		193H	RRCID ->	290519	COMPL. DATE	11/30/2015	TOTAL DEPTH	5749	PERF. 5484 - 5487
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

MCFADDIN (1800)				59371 119	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
MCFADDIN "A"		WELL #:		29	RRCID ->	163820	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 1722 - 1734
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MCFADDIN "A"		WELL #:		18	RRCID ->	163822	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 1498 - 1502
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MCFADDIN (1875)		59371 136		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO								
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365														
MARBERRY		WELL #: 7 U		RRCID -> 052505		COMPL. DATE 04/05/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (1900)		59371 153		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365														
MCFADDIN		WELL #: 123		RRCID -> 043528		COMPL. DATE 02/05/1968		TOTAL DEPTH 6504 PERF. N/A								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN		WELL #: 512		RRCID -> 046870		COMPL. DATE 08/13/1969		TOTAL DEPTH 4415 PERF. 1892 - 1902								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (2000)		59371 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
CLAY PASTURE -A-		WELL #: 5		RRCID -> 236296		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 3581 PERF. 2074 - 2084								
04	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
05	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
06	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAY PASTURE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 241918		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2092 - 2108								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN (2200)		59371 204		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO								
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365														
MCFADDIN, J. A.		WELL #: 134		RRCID -> 002719		COMPL. DATE 01/13/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2198 - 2208								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (2200)		//CONT.//		59371 204	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: REFUGIO					
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365								
MCFADDIN		WELL #:		131	RRCID ->	031592	COMPL. DATE	12/24/1982	TOTAL DEPTH	4405	PERF.	3675 - 3775
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN		WELL #:		122	RRCID ->	155290	COMPL. DATE	08/17/1995	TOTAL DEPTH	4409	PERF.	2189 - 2204
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MC FADDIN		WELL #:		514	RRCID ->	212480	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	2185 - 2220
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (2450)				59371 255	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365								
MARBERRY		WELL #:		20	RRCID ->	272723	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	2462 - 2465
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (2500)				59371 272	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365								
MCFADDIN		WELL #:		59	RRCID ->	145850	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4420	PERF.	2560 - 2566
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN		WELL #:		138	RRCID ->	149529	COMPL. DATE	01/05/1994	TOTAL DEPTH	5333	PERF.	2578 - 2585
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (2500)		//CONT.// 59371 272		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365										
MCFADDIN		WELL #: C 2		RRCID -> 244451		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 5248		PERF. 2564 - 2567		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN		WELL #: 974		RRCID -> 269673		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 4504		PERF. 2561 - 2572		
04		630 N	615	-0-	-15	-0-	615 1		Y	-0-		-0-
05		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 1		Y	-0-		-0-
06		630 N	603	-0-	-27	-0-	603 1		Y	-0-		-0-
07		651 N	523	-0-	-128	-0-	523 1		Y	-0-		-0-
08		DLQ G-10	566	-0-	566	566	566 1		Y	-0-		-0-
09		DLQ G-10	607	-0-	607	1173	607 1		Y	-0-		-0-

FAGAN		WELL #: 12		RRCID -> 285169		COMPL. DATE 10/20/2017		TOTAL DEPTH 4544		PERF. 2532 - 2535		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
MCFADDIN "A"		WELL #: 43		RRCID -> 254988		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 2590 - 2593		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCFADDIN (2600)		59371 289		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
MCFADDIN		WELL #: 157		RRCID -> 280303		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 5879		PERF. 2624 - 2630		
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 1		Y	-0-		-0-
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 1		Y	-0-		-0-
06		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 1		Y	-0-		-0-
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1		Y	-0-		-0-
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 1		Y	-0-		-0-
*09		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 1		Y	-0-		-0-

MCFADDIN (2750)		59371 323		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
FAGAN		WELL #: 18		RRCID -> 258978		COMPL. DATE 08/15/2010		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 2720 - 2726		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (2900)		59371 357		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365											
MARBERRY "B"		WELL #:	4	RRCID ->	141534	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5862	PERF.	1790	-	2536
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED													
08/29/2023 - WELL PLUGGED 08/29/23													

MCFADDIN		WELL #:	129	RRCID ->	153690	COMPL. DATE	01/25/1995	TOTAL DEPTH	4409	PERF.	2888	-	2893
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MCFADDIN		WELL #:	146	RRCID ->	168089	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	2901	-	2906
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

MCFADDIN		WELL #:	153	RRCID ->	174700	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	4547	PERF.	2888	-	2896
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924		N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924		N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924		N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924		N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924		N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924		N	NO RPT			-0-	

MCFADDIN (3000)		59371 374		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365											
MCFADDIN		WELL #:	6	RRCID ->	244740	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	3000	-	3006
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

MCFADDIN (3100)		59371 442		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365											
MCFADDIN		WELL #:	506	RRCID ->	161748	COMPL. DATE	05/25/1996	TOTAL DEPTH	4407	PERF.	3137	-	3140
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MCFADDIN (3200)		59371 476		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365							
MCFADDIN		WELL #: 5		RRCID -> 205465		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3180 - 3184	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FAGAN		WELL #: 32		RRCID -> 251945		COMPL. DATE 06/16/2009		TOTAL DEPTH 4129 PERF. 4010 - 4040	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCFADDIN		WELL #: 185		RRCID -> 280304		COMPL. DATE 05/21/2014		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3149 - 3158	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCFADDIN (3300)		59371 493		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365							
MCFADDIN		WELL #: 515		RRCID -> 151041		COMPL. DATE 09/12/1993		TOTAL DEPTH 5353 PERF. 3382 - 3406	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCFADDIN		WELL #: 145		RRCID -> 192353		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3316 - 3320	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484		N	NO RPT	-0-

MCFADDIN (3400)		59371 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365							
MCFADDIN		WELL #: 158		RRCID -> 116177		COMPL. DATE 04/23/1985		TOTAL DEPTH 5811 PERF. 3378 - 3388	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCFADDIN (3400)		//CONT.//		59371 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365								
MCFADDIN		WELL #:		4	RRCID ->	190671	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 3406 - 3410	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCFADDIN		WELL #:		164	RRCID ->	286666	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 3430 - 3434	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MCFADDIN (3430)				59371 515	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC				013365								
MCFADDIN		WELL #:		6	RRCID ->	201224	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	5210	PERF. 3468 - 3477	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (3500)				59371 527	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC				013365								
MCFADDIN		WELL #:		126	RRCID ->	153689	COMPL. DATE	03/15/1995	TOTAL DEPTH	4406	PERF. 3484 - 3488	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (3600)				59371 544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC				013365								
FAGAN		WELL #:		1	RRCID ->	078390	COMPL. DATE	08/29/1978	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 3557 - 3565	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCFADDIN		WELL #:		117	RRCID ->	144051	COMPL. DATE	05/19/1989	TOTAL DEPTH	4459	PERF. 3680 - 3790	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (3600)		//CONT.//		59371 544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365							
MCFADDIN		WELL #:		121	RRCID ->	154506	COMPL. DATE	03/20/1995	TOTAL DEPTH	4403	PERF. 3587 - 3593
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MCFADDIN		WELL #:		179	RRCID ->	220556	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3594 - 3598
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

MCFADDIN		WELL #:		182	RRCID ->	247617	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	3812	PERF. 3591 - 3596
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MCFADDIN		WELL #:		199D	RRCID ->	282838	COMPL. DATE	10/23/2017	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3690 - 3990
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MCFADDIN		WELL #:		K 68	RRCID ->	282907	COMPL. DATE	07/26/2017	TOTAL DEPTH	4499	PERF. 3630 - 3750
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MCFADDIN		WELL #:		971	RRCID ->	283628	COMPL. DATE	07/24/2017	TOTAL DEPTH	4505	PERF. 3630 - 3750
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MCFADDIN (3600)		//CONT.//		59371 544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365								
MARBERRY		WELL #:		25	RRCID ->	284450	COMPL. DATE	06/18/2018	TOTAL DEPTH	5568	PERF. 3746 - 3822	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2023 - WELL PLUGGED 10/02/23												

FAGAN		WELL #:		20	RRCID ->	285036	COMPL. DATE	09/01/2018	TOTAL DEPTH	5761	PERF. 3722 - 3822
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCFADDIN		WELL #:		180	RRCID ->	285889	COMPL. DATE	01/14/2019	TOTAL DEPTH	5930	PERF. 4500 - 4600
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCFADDIN		WELL #:		172	RRCID ->	286097	COMPL. DATE	12/21/2018	TOTAL DEPTH	5905	PERF. 3650 - 3750
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FAGAN		WELL #:		16	RRCID ->	286366	COMPL. DATE	10/26/2018	TOTAL DEPTH	5906	PERF. 3722 - 3822
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCFADDIN		WELL #:		161	RRCID ->	287149	COMPL. DATE	06/15/2019	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4520 - 4620
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCFADDIN (3600) //CONT.// 59371 544 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
 MCFADDIN WELL #: 156 RRCID -> 287760 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4600 - 4700

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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3900) 59371 587 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: VICTORIA
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 O'CONNOR "H" WELL #: H 28 RRCID -> 149137 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3968 - 3972

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-3006	CANCELLED UNDERAGE ->	-4198					
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-3006		N	-0-		-0-

O'CONNOR -H- WELL #: H 39 RRCID -> 294714 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3777 - 3788

04	14B2 EXT	14276	-0-	14276	B	51008	781 1	13398 2	Y	88	94 0	6
							97 9					
05	7750	15602	-0-	7852	B	58860	812 1	14724 2	Y	60	63 0	3
							66 9					
06	7500	14598	-0-	7098	B	65958	721 1	13820 2	Y	52	52 0	3
							57 9					
07	7750	9958	-0-	2208	B	68166	783 1	9134 2	Y	37	38 0	2
							41 9					
08	0	11385	-0-	11385	B	79551	806 1	10539 2	Y	36	37 0	1
							40 9					
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			79551								
09	0	9936	-0-	9936	B	89487	796 1	9109 2	Y	28	28 0	1
							31 9					

MCFADDIN (4050) 59371 595 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
 MCFADDIN WELL #: 145 RRCID -> 125001 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4046 - 4112

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN WELL #: 55 RRCID -> 153659 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4094 - 4127

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (5000)		59371 646		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
ALLEGIANT RESOURCES, LLC		013365							
MCFADDIN		WELL #: 140		RRCID -> 002773		COMPL. DATE 06/08/1971		TOTAL DEPTH 5788 PERF. 4550 - 4650	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
MCFADDIN (5050)		59371 663		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
ALLEGIANT RESOURCES, LLC		013365							
FAGAN		WELL #: 20		RRCID -> 272718		COMPL. DATE 01/09/2014		TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5025 - 5027	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
MCFADDIN (5150)		59371 680		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
ALLEGIANT RESOURCES, LLC		013365							
FAGAN C		WELL #: 13		RRCID -> 274293		COMPL. DATE 05/29/2014		TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5149 - 5151	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
MCFADDIN (5250)		59371 718		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
T-C OIL COMPANY, LLC		833782							
OCONNOR		WELL #: 61		RRCID -> 119997		COMPL. DATE 01/21/1986		TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5251 - 5259	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
OCONNOR		WELL #: 80		RRCID -> 291155		COMPL. DATE 07/21/2021		TOTAL DEPTH 5799 PERF. 5234 - 5240	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
MCFADDIN (5300)		59371 731		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA	
ALLEGIANT RESOURCES, LLC		013365							
FAGAN C		WELL #: 13		RRCID -> 274194		COMPL. DATE 03/05/2014		TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5291 - 5298	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

MCFADDIN (5400 UPPER)			59371 782	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365					
FAGAN			WELL #: 18	RRCID -> 252334	COMPL. DATE 06/15/2009	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5145	- 5150
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
FAGAN "A"			WELL #: A 4	RRCID -> 253009	COMPL. DATE 02/23/2009	TOTAL DEPTH 5493	PERF. 5447	- 5452
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
MCFADDIN (5500)			59371 816	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365					
MCFADDIN			WELL #: 1062	RRCID -> 207118	COMPL. DATE 04/01/2004	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5505	- 5508
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
MC FADDIN			WELL #: 1069	RRCID -> 207458	COMPL. DATE 03/29/2004	TOTAL DEPTH 6515	PERF. 5532	- 5537
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
MCFADDIN (5700)			59371 918	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365					
MCFADDIN			WELL #: 159	RRCID -> 146767	COMPL. DATE 06/03/1993	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5686	- 5697
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327					
WELDER, ROB DUNE ENERGY			WELL #: 1	RRCID -> 207651	COMPL. DATE 07/08/2004	TOTAL DEPTH 9121	PERF. 5650	- 5658
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			386
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			386
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			386
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			386
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			386
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			386

MCFADDIN (5720)		59371 933		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA									
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365															
MCFADDIN		WELL #: 187		RRCID -> 269595		COMPL. DATE 04/17/2013		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5752 - 5754							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN, EAST (3700)		59372 047		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
AMERICo ENERGY RESOURCES, LLC		019752															
MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 19		RRCID -> 203415		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 3686 - 3690							
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCFADDIN, EAST (5250)		59372 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA									
AMERICo ENERGY RESOURCES, LLC		019752															
MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 49		RRCID -> 074621		COMPL. DATE 12/26/1977		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 16		RRCID -> 150399		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 6415		PERF. 5232 - 5237							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 13		RRCID -> 171524		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 6417		PERF. 5222 - 5226							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCFADDIN, EAST (5300)		59372 282		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
AMERICo ENERGY RESOURCES, LLC		019752															
MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 27		RRCID -> 094475		COMPL. DATE 06/24/1981		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5282 - 5286							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN, EAST (5610)		59372 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752									
WOMACK, W.		WELL #:	3	RRCID ->	183828	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 5612 - 5615		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, EAST (5725)		59372 564		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752									
MCFADDIN, A.M.		WELL #:	A 9	RRCID ->	113189	COMPL. DATE	02/18/2011	TOTAL DEPTH	6402 PERF. 5005 - 5045		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, A. M.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		A 18U		171525		12/16/1998		6020		5686 - 5692	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NORTH (3200)		59373 130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
FLETCHER OPERATING, LLC		273611									
MCCAN		WELL #:	25	RRCID ->	289582	COMPL. DATE	05/21/2018	TOTAL DEPTH	3189 PERF. 2152 - 2169		
04	1560	N	1154	-0-	-406	-0-	1154 2	N	-0-		-0-
05	1364	N	1210	-0-	-154	-0-	1210 2	N	-0-		-0-
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-		N	-0-		-0-
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2	N	-0-		-0-
08	1209	N	805	-0-	-404	-0-	805 2	N	-0-		-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237 2	N	-0-		-0-

MCFADDIN, NORTH (3750)		59373 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752									
MCFADDIN -A-		WELL #:	67	RRCID ->	173466	COMPL. DATE	03/15/1999	TOTAL DEPTH	5210 PERF. 3774 - 3777		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MCFADDIN, NORTH (4200)		59373 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752									
MCFADDIN -A-		WELL #:	A 58	RRCID ->	141507	COMPL. DATE	04/30/1992	TOTAL DEPTH	6511 PERF. 4198 - 4203		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NORTH (4500)			59373 270 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752								
MCFADDIN -A-			WELL #: A 72			RRCID -> 293610			COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4753 - 4778		
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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FLETCHER OPERATING, LLC			273611			ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
MCCANN SWD			WELL #: T 1			RRCID -> 275833			COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 4332 - 4445		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (4800 GAS)			59373 280 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752								
MCFADDIN -A-			WELL #: 24 E			RRCID -> 085113			COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4822 - 4828		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCFADDIN -A-			WELL #: 7			RRCID -> 142292			COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4896 - 4906		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128		N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (4900)			59373 285 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
FLETCHER OPERATING, LLC			273611								
MCCAN			WELL #: R 1C			RRCID -> 259549			COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5101 - 5138		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5000)			59373 290 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
STACY, A. D. INC.			810935								
KOLIBA			WELL #: 1			RRCID -> 140432			COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 4997 - 5000		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818		N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5040)		59373 302		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
MCFADDIN -A-		WELL #: 66		RRCID -> 162223		COMPL. DATE 02/16/1996		TOTAL DEPTH 6811 PERF. 4946 - 4950		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN -A-		WELL #: A 73		RRCID -> 250603		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5288 - 5291		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NORTH (5100)		59373 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
MCFADDIN, J. A. -A-		WELL #: 59		RRCID -> 174677		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5078 - 5082		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN -A-		WELL #: 74		RRCID -> 261290		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5074 - 5080		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NORTH (5100 -B-)		59373 320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
FLETCHER OPERATING, LLC		273611								
MCCAN		WELL #: R 3		RRCID -> 265468		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 6392 PERF. 1396 - 1397		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NORTH (5200)		59373 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
WOMACK, J. Y.		WELL #: 1		RRCID -> 190352		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5186 - 5190		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NORTH (5200)		//CONT.//		59373 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
MCCAN		WELL #: R 2		RRCID -> 261911	COMPL. DATE 11/06/2013	TOTAL DEPTH 6375	PERF. 4631	-	4632			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCFADDIN, NORTH (5300 -A-)				59373 380	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752								
MCFADDIN -A-		WELL #: 78		RRCID -> 267054	COMPL. DATE 04/28/2011	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5321	-	5328			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/07/2023												
MCFADDIN, NORTH (5350)				59373 450	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752								
MCFADDIN -A-		WELL #: 65		RRCID -> 160255	COMPL. DATE 07/04/1996	TOTAL DEPTH 6810	PERF. 5318	-	5321			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
MCCAN		WELL #: T 5		RRCID -> 232306	COMPL. DATE 04/27/2006	TOTAL DEPTH 6387	PERF. 5212	-	5446			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCCAN		WELL #: R 1 T		RRCID -> 259551	COMPL. DATE 03/12/2008	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5432	-	5436			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCFADDIN, NORTH (5400)				59373 470	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752								
MCFADDIN -A-		WELL #: 64		RRCID -> 151960	COMPL. DATE 09/15/1994	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 4770	-	4800			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5400)		//CONT.//	59373 470	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA				
FLETCHER OPERATING, LLC			273611							
MCCAN			WELL #: T 8	RRCID -> 246666	COMPL. DATE 02/03/2010	TOTAL DEPTH 6338	PERF. 5162	- 5164		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
MCFADDIN, NORTH (5600)			59373 600	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752							
MCFADDIN A			WELL #: A 71	RRCID -> 251460	COMPL. DATE 07/24/2008	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5664	- 5670		
04		0 W	-0-	-0-	-0-	1258	N	-0-	-0-	
05		0 W	-0-	-0-	-0-	1258	N	-0-	-0-	
06		0 W	-0-	-0-	-0-	1258	N	-0-	-0-	
07		0 W	-0-	-0-	-0-	1258	N	-0-	-0-	
08		0 W	-0-	-0-	-0-	1258	N	-0-	-0-	
09		0 W	-0-	-0-	-0-	1258	N	-0-	-0-	
FLETCHER OPERATING, LLC			273611							
MCCAN			WELL #: T 2	RRCID -> 253259	COMPL. DATE 12/20/2005	TOTAL DEPTH 5968	PERF. 4944	- 5602		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
MCCAN			WELL #: 9	RRCID -> 288865	COMPL. DATE 03/01/2018	TOTAL DEPTH 6265	PERF. 5175	- 5605		
04	4050	X	2263	-0-	-1787	-0-	2263 2	N	-0-	46
05	3472	X	2198	-0-	-1274	-0-	2198 2	N	-0-	46
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-	-0-	N	-0-	46
07	3193	X	1994	-0-	-1199	-0-	1994 2	N	-0-	46
08	2697	X	1691	-0-	-1006	-0-	1691 2	N	-0-	46
09	2250	X	116	-0-	-2134	-0-	116 2	N	-0-	46
MCFADDIN, NORTH (5665)			59373 632	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752							
MCFADDIN, A. M.			WELL #: A 47	RRCID -> 111418	COMPL. DATE 06/09/1984	TOTAL DEPTH 7510	PERF. 5656	- 5664		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
MCFADDIN, NORTH (5680)			59373 650	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA				
FLETCHER OPERATING, LLC			273611							
MCCAN			WELL #: T 6	RRCID -> 253269	COMPL. DATE 10/10/2006	TOTAL DEPTH 6390	PERF. 4827	- 5735		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN, NORTH (6000)		59373 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
AGOIL, INC.		008725								
BAUER		WELL #: 1		RRCID -> 089414		COMPL. DATE 07/03/1980		TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6253 - 6256		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NORTH (6350)		59373 940		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
FLETCHER OPERATING, LLC		273611								
MCCAN		WELL #: T 3		RRCID -> 231310		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5101 - 5922		
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MCFADDIN, NW. (2000)		59375 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
MCFADDIN -A-		WELL #: 44		RRCID -> 099021		COMPL. DATE 01/07/1982		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 2052 - 2060		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NW. (2090)		59375 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
MCFADDIN -A-		WELL #: 12 C		RRCID -> 057966		COMPL. DATE 02/13/1974		TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN -A-		WELL #: 31		RRCID -> 058234		COMPL. DATE 02/25/1974		TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, N. W. (4800)		59375 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
MCFADDIN -A-		WELL #: 61		RRCID -> 145091		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4898 - 4902		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN, NW. (4950) 59375 542 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
 MCFADDIN -A- WELL #: 69 RRCID -> 190412 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4831 - 4835

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN, NW. (6050) 59375 571 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
 MCFADDIN -A- WELL #: 12 T RRCID -> 057967 COMPL. DATE 02/13/1974 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGOWN (PETTUS UPPER) 59507 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
 MCNEILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238793 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4951 - 4980

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103

MCKEE (PETTUS) 59570 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 2 D OIL & GAS LLC 953828
 RAMSEY, GRACE WELL #: 2A RRCID -> 143368 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3292 - 4392

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCKINNEY (WILCOX) 59658 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 PHILLIP A. MCKINNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253815 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 12316 - 12422

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCNEILL (YEGUA 5800)		59934 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
WALLIS ENERGY, INC.		893997										
MCNEILL, ANNA MAY		WELL #: 1		RRCID -> 116318		COMPL. DATE 05/13/1985		TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5651 - 5653				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MEDIO CREEK (3000)		60198 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
EDWARDS		WELL #: 1		RRCID -> 245434		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3020 - 3024				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MALONE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 245435		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3008 - 3014				
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

EDWARDS		WELL #: 3		RRCID -> 256080		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 3312 PERF. 3019 - 3025				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

O'BRIEN - MORRIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260688		COMPL. DATE 03/01/2011		TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3142 - 3146				
04	3078	X	-0-	-0-	-3078	-0-		N	-0-			74
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			74
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			74
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			74
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			74
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			74
PLUGGED AND ABANDONED 04/20/2023 - WELL PLUGGED 4/20/2023												

MEDIO CREEK (3350)		60198 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
O'BRIEN -C- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 269205		COMPL. DATE 01/18/2013		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3231 - 3235				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2015												

OIL AND GAS DIVISION

MEDIO CREEK (3800)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
O'BRIEN - MORRIS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 245437 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3798 - 3814														

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	DISPOSITIONS * *	C	COND PROD	DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/20/2023 - WELL PLUGGED 4/20/2023														

MEDIO CREEK (3900)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
O'BRIEN -C- UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 259773 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4012 - 4016														

04		P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
05		P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
06		P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
07		P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
08		P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
09		P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2015														

MEDIO CREEK (4100)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
MALONE -C-														
WELL #: 1 RRCID -> 245438 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4166 - 4178														

04	9060	X	8273	-0-	-787	-0-	476	1	7797	2	N	-0-		67
05	9362	X	8633	-0-	-729	-0-	500	1	8133	2	N	-0-		67
06	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	495	1	8893	2	N	-0-		67
07	8990	X	2079	-0-	-6911	-0-	403	1	1661	2	N	14		81
							15	9						
08	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-		81
09	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					N	-0-		81

MALONE -D-														
WELL #: 1 RRCID -> 253345 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4137 - 4142														

04	6510	X	5802	-0-	-708	-0-	677	1	5125	2	N	-0-		104
05	5456	X	5117	-0-	-339	-0-	690	1	4427	2	N	-0-		104
06	5910	X	4890	-0-	-1020	-0-	664	1	4226	2	N	-0-		104
07	6107	X	1022	-0-	-5085	-0-	156	1	858	2	N	7		111
							8	9						
08	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-		111
09	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-		111

O'BRIEN - MORRIS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 254723 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 4142 - 4152														

04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/20/2023 - WELL PLUGGED 4/20/2023														

MALONE -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 262028 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4192 - 4199														

04	6210	X	5459	-0-	-751	-0-	862	1	4597	2	N	-0-		179
05	6417	X	5809	-0-	-608	-0-	943	1	4866	2	N	-0-		179
06	6210	X	4994	-0-	-1216	-0-	838	1	4156	2	N	-0-		179
07	6231	X	941	-0-	-5290	-0-	187	1	733	2	N	19		198
							21	9						
08	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-		198
09	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-		198

MEDIO CREEK (4300)
PALEO OIL COMPANY LLC
HEARD

60198 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
635131
WELL #: 1 RRCID -> 234182 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4184 - 4190

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC
EDWARDS

833782
WELL #: 1 RRCID -> 255115 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4235 - 4251

*03	3534 X	3090	-0-	-444	B	-88140	461	1	2629	2	N	-0-				157
04	3180 X	3011	-0-	-169	B	-88140	475	1	2536	2	N	-0-				157
05	2976 X	2712	-0-	-264	B	-88140	440	1	2272	2	N	-0-				157
06	3000 X	2935	-0-	-65	B	-88140	493	1	2442	2	N	-0-				157
07	3100 X	608	-0-	-2492	B	-88140	123	1	485	2	N	-0-				157
08	3100 X	-0-	-0-	-3100	B	-88140					N	-0-				157
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-88140					N	-0-	157	1		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2023 - WELL PLUGGED 09/01/23

MEDIO CREEK, EAST (2900)
T-C OIL COMPANY, LLC
EDWARDS

60200 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
833782
WELL #: 2 RRCID -> 255742 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 2785 - 2788

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

TARE RESOURCES, LLC
EWING

836026
WELL #: 1 RRCID -> 291427 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

MELROSE (SLICK-WILCOX)
ESTATE OF JAMES L. NELSON
ELS, HENRY

60378 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
254443
WELL #: 1 RRCID -> 038984 COMPL. DATE 03/16/1966 TOTAL DEPTH 8015 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					123
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					123

MELROSE (9500) 60378 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
 BLUNTZER WELL #: 1 RRCID -> 200770 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 15910 PERF. 9588 - 9650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

MESCALERO (WILCOX J SAND) 60750 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 POWELL, GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 234181 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9380 - 9501

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

MEYERSVILLE (MASSIVE I) 60934 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
 MORITZ, WILLIE H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003171 COMPL. DATE 06/21/1955 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8590 - 8600

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30			147
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147	1	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEYERSVILLE, E. (3000) 60935 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682
 WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 137536 COMPL. DATE 12/29/1990 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2980 - 2983

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THIEME WELL #: 1 RRCID -> 175416 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3053

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEYERSVILLE, E. (3100) 60935 844 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682
 THIEME WELL #: 3 RRCID -> 184333 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3066 - 3068

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEYERSVILLE, E. (3220)		60935 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
BUSTAMANTE RESOURCES LLC		112682											
PHILLIPS		WELL #: 1		RRCID -> 145255		COMPL. DATE 03/30/1993		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3202 - 3216					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEYERSVILLE, NORTH (MASSIVE I)		60936 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797											
JABLONSKI		WELL #: 1		RRCID -> 210238		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7810 - 7815					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	2		N	-0-			1
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			1
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			1
07	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	2		N	-0-			1
08	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2		N	-0-			1
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2		N	-0-			1

MIKESKA (MASSIVE WILCOX)		61311 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
BAKER, E.		WELL #: 2		RRCID -> 175922		COMPL. DATE 05/09/2012		TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BONILLA		WELL #: 1		RRCID -> 177149		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12784 - 13494					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

MIKESKA (PETTUS)		61311 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC		178417											
HAILEY		WELL #: 1		RRCID -> 173074		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4507 - 4537					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-

HAILEY		WELL #: 2		RRCID -> 174436		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4482 - 4488					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIKESKA (WILCOX)		61311 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
ROYKO OIL COMPANY		732198									
PAGAN, JOHN S.		WELL #: 1		RRCID -> 146363		COMPL. DATE 07/21/1993		TOTAL DEPTH 10746 PERF. 9734 - 9740			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27

MIKESKA (YEGUA 4990)		61311 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723									
BENNETT-STATE G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 136001		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 3840 - 3950			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MIKESKA (2ND TOM LYNNE)		61311 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
E. BAKER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175924		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 12670 PERF. 11928 - 11960			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

E. BAKER GAS UNIT		61311 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
		WELL #: 4		RRCID -> 226073		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 12600 PERF. 12022 - 12040			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8

MIKESKA (10280)		61311 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723									
BENNETT STATE		WELL #: 1		RRCID -> 111599		COMPL. DATE 05/11/1984		TOTAL DEPTH 11298 PERF. 10284 - 10294			
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		137
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		137
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		137
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		137
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		137
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		137

MIKESKA (10500)		61311 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723									
BENNETT STATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 112998		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 11330 PERF. 10575 - 10585			
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		46
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		46
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		46
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		46
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		46
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		46

MIKESKA (10500)		//CONT.//		61311 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
VT VISTATEX ENERGY LLC		//CONT.//		887723							
BENNETT STATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	116557	COMPL. DATE	05/19/1985	TOTAL DEPTH	11330	PERF.10476 - 10500
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BENNETT STATE		WELL #:		5	RRCID ->	126558	COMPL. DATE	02/03/1988	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10539 - 10582
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			28
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			28
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			28
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			28
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			28
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			28

MIKESKA, NW. (7800)				61314 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
PAGAN		WELL #:		1	RRCID ->	238783	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	12648	PERF. 7536 - 7544
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18

MILBY CREEK (12,900)				61357 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
NITRO OIL & GAS, LLC				611014							
JANK		WELL #:		1	RRCID ->	187502	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	13130	PERF.12406 - 12425
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MINERAL (MACKHANK, LO.)				61820 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE			
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336							
BAST, C. H. - MINERAL UNIT		WELL #:			RRCID ->	070765	COMPL. DATE	03/29/1977	TOTAL DEPTH	7966	PERF. 7859 - 7864
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2017											

MINERAL (MASSIVE)		61820 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336								
PAGE/MINERAL UNIT		WELL #:		RRCID -> 126926		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 7853		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2017										

MINERAL, EAST (HOCKLEY)		61821 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
DAHCO OPERATING, LLC		197345									
SHIRLEY		WELL #:		RRCID -> 293732		COMPL. DATE 07/13/2022		TOTAL DEPTH 3620 PERF. 2902 - 2905			
04	5820 #	1063	-0-	-4757	-0-	964 2	99 9	N	90	167 1	34
05	5177 #	-0-	-0-	-5177	-0-			N	-0-		34
06	1547 #	-0-	-0-	-1547	-0-			N	270	166 1	138
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	138 1	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12652 06/18/2023											

MINERAL, N. (800)		61822 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE		
EXPANDING EXPLORATION INC.		257000								
BRASHEAR ET AL		WELL #:		RRCID -> 084040		COMPL. DATE 05/29/1979		TOTAL DEPTH 828 PERF. 822 - 828		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MINERAL, NORTH (9750)		61822 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414								
BRASHEAR ET AL UNIT		WELL #:		RRCID -> 124093		COMPL. DATE 04/24/1987		TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9730 - 9760		
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 1		N	-0-	105
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	254 1	22 9	N	20	125
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	254 1	44 9	N	40	141 1
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	254 1	44 9	N	40	64
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	254 1	22 9	N	20	84
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	84

SPARKMAN, PORTER		WELL #:		1WI		RRCID -> 129066		COMPL. DATE 08/29/1988		TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2480 - 2645	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MINERAL, NORTH (9750) //CONT.// 61822 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WOFFORD, C. J. 935452
 SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME WELL #: RRCID -> 101273 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9704 - 9754

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2008

MINERAL, WEST (FRIO) 61828 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
 DUBOSE, GRADY & THAMES, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 160700 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 985 - 994

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT			-0-

TRANS WEST OIL & GAS, INC. 864864
 ARNOLD, KARL G. WELL #: 1 RRCID -> 071174 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINERAL, WEST (11000) 61828 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 BRITANCO, L.L.C. 093620
 GOREE WELL #: 1 RRCID -> 228510 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10692 - 10996

04	1230 N	1712	-0-	482 B	-47362	1695	2	17	9	N	15	112
05	1271 N	1898	-0-	627 B	-46735	1884	2	14	9	N	13	125
06	1230 N	1271	-0-	41 B	-46694	1265	2	6	9	N	5	130
07	1271 N	893	-0-	-378 B	-46694	880	2	13	9	N	12	142
08	1271 N	1695	-0-	424 B	-46270	1664	2	31	9	N	28	110
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-46270					N	NO RPT	110

MINOAK (SLICK 7300) 61963 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 ROCK RESOURCES, INC. 722939
 WOLTERS, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 064534 COMPL. DATE 11/30/1975 TOTAL DEPTH 7558 PERF. N/A

04	5880 X	5706	-0-	-174	-0-	18	1	5574	2	N	104	189	1	42
						114	9							
05	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	20	1	6162	2	N	164	191	1	15
						180	9							
06	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	18	1	5972	2	N	99			114
						109	9							
07	6231 X	3578	-0-	-2653	-0-	10	1	3488	2	N	73	164	1	23
						80	9							
08	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	16	1	6350	2	N	102			125
						112	9							
09	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	15	1	6023	2	N	111	192	1	44
						122	9							

MISSION RIVER (5800)			62136 264		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
PALOMA OPERATING, LLC			100344													
SHELTON, J. ISABELLA			WELL #: B 11		RRCID -> 059027		COMPL. DATE 12/15/1973		TOTAL DEPTH 6150		PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

SCANIO/SHELTON			WELL #: 1		RRCID -> 208522		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5621 - 5634					
04		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-

MISSION RIVER (6000)			62136 330		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
PALOMA OPERATING, LLC			100344													
SHELTON, J. ISABELLA			WELL #: B 3		RRCID -> 190357		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL DEPTH 6020		PERF. 5424 - 5737					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

SCANIO/SHELTON			WELL #: 13		RRCID -> 272900		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 8710		PERF. 5932 - 5935					
04		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

MISSION RIVER (6100)			62136 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
PALOMA OPERATING, LLC			100344													
SCANIO SHELTON			WELL #: 3		RRCID -> 252998		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6196 - 6200					
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	58	47	1		12
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	207	202	1		17
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	30	41	1		6
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	5	1		1
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	1	1		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.			385551		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
SHELTON, J. ISABELLA -D-			WELL #: B 2		RRCID -> 187985		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 6888		PERF. 6194 - 6198					
04		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-

			PLUGGED AND ABANDONED		05/02/2023											

MISSION RIVER (6200)									
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.			62136 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO
SCANIO/SHELTON			385551						
WELL #:			2		RRCID -> 207036		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6260 - 6264
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2023 - PLUGGED 04-25-23						

MISSION RIVER (6300)									
PALOMA OPERATING, LLC			62136 726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO
SCANIO SHELTON			100344						
WELL #:			10		RRCID -> 290184		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6266 - 6347
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	1	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.									
SCANIO/SHELTON			385551						
WELL #:			3		RRCID -> 205432		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6277 - 6282
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	630			-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2023 - WELL PLUGGED 05/31/23						

MISSION RIVER (6400)									
PALOMA OPERATING, LLC			62136 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO
SCANIO SHELTON			100344						
WELL #:			5		RRCID -> 222184		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6336 - 6348
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.									
SCANIO/SHELTON			385551						
WELL #:			4		RRCID -> 207859		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6294 - 6296
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

MISSION RIVER (7200)									
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.			62136 780		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO
SCANIO/SHELTON			385551						
WELL #:			3		RRCID -> 243787		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7239 - 7241
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			14
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			14
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			14
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			14
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			14
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			14
			WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2014						

MISSION RIVER (8300 VKSBG) 62136 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 12 RRCID -> 241967 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8406 - 8477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2023 - WELL PLUGGED 05/10/23																

MANTLE OIL & GAS, LLC 524903
SCANIO/SHELTON WELL #: 15 RRCID -> 280581 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8710 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSION RIVER (8400) 62136 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
PALOMA OPERATING, LLC 100344
SCANIO/SHELTON WELL #: 11 RRCID -> 250577 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8444 - 8457

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 234544 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8385 - 8490

04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2023 - WELL PLUGGED 04-05-23																

MISSION VALLEY (WILCOX 9000) 62150 025 ASSOCIATED PRORATED CNTY: VICTORIA
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC 747002
COOLEY, M.E. WELL #: 12 RRCID -> 216505 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8742 - 8756

04	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	30	1	97	2	N	-0-				46
05	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	22	1	95	2	N	-0-				46
06	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	25	1	99	2	N	-0-				46
07	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	34	1	119	2	N	-0-				46
08	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	36	1	100	2	N	-0-				46
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	18	1	94	2	N	-0-				46

MISSION VALLEY (8300)		62150 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC		747002										
COOLEY, M.E.		WELL #: 11		RRCID -> 218789		COMPL. DATE 07/15/2014		TOTAL DEPTH 11005		PERF. 8742 - 9801		
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
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	60 1	190 2	N	3			68
						3 9						
05	310 N	279	-0-	-31	-0-	53 1	224 2	N	2			70
						2 9						
06	300 N	287	-0-	-13	-0-	58 1	226 2	N	3			73
						3 9						
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	86 1	297 2	N	3			76
						3 9						
08	279 N	211	-0-	-68	-0-	55 1	153 2	N	3			79
						3 9						
09	300 N	232	-0-	-68	-0-	37 1	192 2	N	3			82
						3 9						

MISSION VALLEY (10,220)		62150 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
MODERN EXPLORATION, INC.		573226										
MISSION VALLEY		WELL #: 1		RRCID -> 261990		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 10940		PERF.10200 - 10226		
04	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667 2		N	-0-			168
05	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2246 2	44 9	N	40			208
06	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1757 2	146 9	N	133	188 1		153
07	2759 N	1783	-0-	-976	-0-	1739 2	44 9	N	40			193
08	2294 N	1935	-0-	-359	-0-	1881 2	54 9	N	49			242
09	1890 N	1652	-0-	-238	-0-	1639 2	13 9	N	12			254

UNION GAS OPERATING COMPANY		876500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
WATTS-GISLER		WELL #: 1		RRCID -> 177966		COMPL. DATE 03/16/2000		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9798 - 9874		
04	12069 X	12069	-0-	-0-	-0-	845 1	10957 3	Y	243	213 1		46
05	2790 X	2587	-0-	-203	-0-	267 9	2245 3	Y	26	57 1		15
						313 1						
06	2700 X	1010	-0-	-1690	-0-	96 1	914 3	Y	-0-	9 1		6
07	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	189 1	2105 3	Y	44	32 1		18
						48 9						
08	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	233 1	2394 3	Y	53	67 1		4
						58 9						
*09	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	564 1	6185 3	Y	143	118 1		29
						157 9						

DREYER, WILLIAM		876500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
WATTS-GISLER		WELL #: 2		RRCID -> 179397		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 10377		PERF. 9760 - 9839		
04	12420 X	11008	-0-	-1412	-0-	772 1	10216 3	Y	18			103
05	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	20 9	6908 3	Y	38			141
						942 1						
06	9504 X	9504	-0-	-0-	-0-	42 9	8547 3	Y	68	96 1		113
						882 1						
07	11256 X	11256	-0-	-0-	-0-	75 9	10243 3	Y	100	100 1		113
						903 1						
08	9486 X	5331	-0-	-4155	-0-	110 9	4838 3	Y	27	62 1		78
						463 1						
09	9180 X	7449	-0-	-1731	-0-	30 9	6775 3	Y	63			141
						605 1						
						69 9						

MISSION VALLEY (10,220)												
UNION GAS OPERATING COMPANY												
OVRT-HEINOLD												
//CONT.// 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA												
//CONT.// 876500												
WELL #: 1 RRCID -> 180862 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10070 - 10149												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	8760 X	8521	-0-	-239	-0-	650	1	7802	3	N	63	147
05	9145 X	6385	-0-	-2760	-0-	69	9	5491	3	N	62	209
06	9120 X	8976	-0-	-144	-0-	68	9	8013	3	N	45	162 1 92
07	9424 X	9063	-0-	-361	-0-	50	9	8202	3	N	57	149
08	9424 X	8697	-0-	-727	-0-	798	1	7825	3	N	43	192
*09	9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	63	9	8183	3	N	76	186 1 82

OVRT-ALBRECHT												
WELL #: 1 RRCID -> 181425 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10102 - 10178												
04	8040 X	7091	-0-	-949	-0-	537	1	6508	3	N	42	92
05	8308 X	4660	-0-	-3648	-0-	46	9	4040	3	N	17	109
06	8466 X	8466	-0-	-0-	-0-	19	9	7573	3	N	36	145
07	7719 X	7510	-0-	-209	-0-	853	1	6821	3	N	30	175
08	7977 X	7977	-0-	-0-	-0-	40	9	7178	3	N	46	159 1 62
09	8250 X	7591	-0-	-659	-0-	656	1	6898	3	N	18	80

MISSION VALLEY, W. (MASS WILCOX)												
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC												
COOLEY, M. E.												
62157 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
747002												
WELL #: 7 RRCID -> 178472 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9082 - 9087												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1)												
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC												
COOLEY, M. E.												
62157 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
747002												
WELL #: 1 RRCID -> 194567 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10142 - 10200												
04	DLQ G-10	5224	-0-	5224	10718	1242	1	3956	2	Y	24	195
05	DLQ G-10	3566	-0-	3566	14284	26	9	2889	2	Y	4	199
06	DLQ G-10	5832	-0-	5832	20116	673	1	4644	2	Y	4	203
07	DLQ G-10	3974	-0-	3974	24090	4	9	3076	2	Y	6	209
08	25810 X	1720	-0-	-24090	-0-	891	1	1266	2	Y	2	211
09	5040 X	1139	-0-	-3901	-0-	7	9	952	2	Y	2	213

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1)//CONT.// 62157 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
 MILLER ALBRECHT UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 003428 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10972 PERF.10094 - 10138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	167	1	1045	2	Y	69				133
						76	9								
05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	154	1	1023	2	Y	40				173
						44	9								
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	123	1	943	2	Y	49				222
						54	9								
07	1240 N	1217	-0-	-23	-0-	239	1	963	2	Y	14				236
						15	9								
08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	164	1	1049	2	Y	44				280
						48	9								
09	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	258	1	932	2	Y	58	171	1		167
						64	9								

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200) 62157 499 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC 747002
 JACOB WELL #: 1 RRCID -> 178817 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10082 - 10132

04	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	1357	1	4324	2	N	6				218
						7	9								
05	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	1096	1	4704	2	N	7				225
						8	9								
06	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	1027	1	4028	2	N	4				229
						4	9								
07	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	1394	1	4811	2	N	10				239
						11	9								
08	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	1706	1	4783	2	N	7				246
						8	9								
*09	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	820	1	4217	2	N	8				254
						9	9								

JACOB WELL #: 2 RRCID -> 184289 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10220 - 10230

04	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	534	1	1702	2	N	2				95
						2	9								
05	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	402	1	1724	2	N	3				98
						3	9								
06	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	420	1	1647	2	N	1				99
						1	9								
07	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	497	1	1714	2	N	3				102
						3	9								
08	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	593	1	1664	2	N	3				105
						3	9								
*09	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	342	1	1758	2	N	3				108
						3	9								

MISSION VALLEY, W. (1350 STRAY) 62157 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
 SIISSION-FRIO WELL #: 1 RRCID -> 288124 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1425 - 1431

04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7099				N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7099				N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7099				N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7099				N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7099				N	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7099				N	-0-				-0-

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G)												
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC												
COLETO POINT												
WELL #: 1 RRCID -> 176813 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13196 - 13212												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	4440 X	4317	-0-	-123	-0-	1016 1	3301 2		N	-0-		139
05	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	1276 1	3358 2		N	-0-		139
06	4230 X	4061	-0-	-169	-0-	859 1	3202 2		N	-0-		139
07	4309 X	4193	-0-	-116	-0-	823 1	3370 2		N	-0-		139
08	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	904 1	3447 2		N	-0-		139
09	4470 X	4042	-0-	-428	-0-	822 1	3220 2		N	-0-		139

COLETO POINT												
WELL #: 2 RRCID -> 207640 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12676 - 12680												
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	95 1	310 2		N	-0-		26
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	121 1	318 2		N	-0-		26
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	95 1	355 2		N	-0-		26
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	94 1	383 2		N	-0-		26
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	100 1	382 2		N	-0-		26
*09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	101 1	393 2		N	-0-		26

SANDEL OPERATING COMPANY												
FRIEDRICHS												
WELL #: 1 RRCID -> 277447 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10427 - 10737												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		148
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		148
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		148
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		148
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		148
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2			N	-0-		148

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)												
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC												
COOLEY, M. E.												
WELL #: 1 RRCID -> 171763 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10540 - 10555												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COOLEY M. E.												
WELL #: 3 RRCID -> 174766 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10504 - 10520												
04	DLQ G-10	177	-0-	177	461	42 1	135 2		Y	-0-		3
05	DLQ G-10	169	-0-	169	630	32 1	137 2		Y	-0-		3
06	DLQ G-10	183	-0-	183	813	37 1	146 2		Y	-0-		3
07	DLQ G-10	186	-0-	186	999	42 1	144 2		Y	-0-		3
08	1181 N	182	-0-	-999	-0-	48 1	134 2		Y	-0-		3
*09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	30 1	153 2		Y	1		4

COOLEY, M. E.												
WELL #: 5 RRCID -> 177148 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10534												
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 747002													
COOLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 180502 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10434 - 10452													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	3812	-0-	3812	9883	910	1 4 9	2898 2	Y	4			164
05	DLQ G-10	3456	-0-	3456	13339	652	1 4 9	2800 2	Y	4			168
06	DLQ G-10	3384	-0-	3384	16723	687	1 2 9	2695 2	Y	2			170
07	DLQ G-10	3662	-0-	3662	20385	821	1 7 9	2834 2	Y	6			176
08	25649 X	5264	-0-	-20385	-0-	1382	1 7 9	3875 2	Y	6			182
09	3810 X	1944	-0-	-1866	-0-	316	1 3 9	1625 2	Y	3			185
JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507													
04	810 N	33	-0-	-777	-0-	8	1	25 2	N	-0-			140
05	620 N	78	-0-	-542	-0-	14	1	64 2	N	-0-			140
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			140
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			140
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550													
04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	275	1 1 9	875 2	N	1			31
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	156	1 1 9	671 2	N	1			32
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	239	1 1 9	936 2	N	1			33
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	260	1 2 9	898 2	N	2			35
08	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	352	1 1 9	987 2	N	1			36
*09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	208	1 2 9	1068 2	N	2			38
COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542													
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	121	1 1 9	386 2	N	1			151
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	103	1 1 9	446 2	N	-0-			151
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	97	1 1 9	379 2	N	1			152
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	99	1 1 9	342 2	N	1			153
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	132	1 1 9	369 2	N	1			154
*09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	70	1 1 9	358 2	N	1			155

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566												
SISSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229832 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719												
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	
04	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	350 1	2185 2	N	32	180 1	34	
05	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	286 1	1909 2	N	27		61	
06	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	232 1	1771 2	N	20		81	
07	2666 N	1960	-0-	-706	-0-	375 1	1513 2	N	65		146	
08	2232 N	2112	-0-	-120	-0-	281 1	1795 2	N	33		179	
09	2040 N	1741	-0-	-299	-0-	374 1	1347 2	N	18	174 1	23	
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500												
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 172699 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10535 - 10546												
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
DREYER, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 179765 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10230 - 10250												
04	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	395 1	5258 3	Y	8		10	
05	6893 X	6893	-0-	-0-	-0-	820 1	6044 3	Y	26		36	
06	8138 X	8138	-0-	-0-	-0-	753 1	7333 3	Y	47	66 1	17	
07	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	634 1	7227 3	Y	56	56 1	17	
08	8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	714 1	7519 3	Y	59	76 1	-0-	
09	8100 X	6366	-0-	-1734	-0-	516 1	5803 3	Y	43		43	
WATTS-GISLER WELL #: 3 RRCID -> 203502 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10520 - 10530												
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2022												
WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9335 - 9358												
04	62910 X	41257	-0-	-21653	-0-	617 1	39694 3	Y	860	772 1	246	
05	12186 X	12186	-0-	-0-	-0-	946 1	11550 3	Y	209	295 1	160	
06	17465 X	17465	-0-	-0-	-0-	406 1	16840 3	Y	175	159 1	176	
07	35269 X	35269	-0-	-0-	-0-	230 1	33678 3	Y	690	520 1	346	
08	42864 X	42864	-0-	-0-	-0-	432 1	40347 3	Y	911	1122 1	135	
*09	36237 X	36237	-0-	-0-	-0-	193 1	34022 3	Y	745	650 1	230	

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500														
DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10172 - 10188														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	295	1	3714	3	Y	5			66
05	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	339	1	2366	3	Y	10			76
06	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	180	1	1658	3	Y	10	15	1	71
07	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	444	1	4788	3	Y	36	36	1	71
08	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	546	1	5439	3	Y	23	54	1	40
*09	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	325	1	3469	3	Y	25			65

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
JANK WELL #: 1 RRCID -> 200735 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10770 - 10860														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JANK WELL #: 3 RRCID -> 226227 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10818 - 10926														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10800) 62157 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC 747002														
COOLEY, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 239250 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10735 - 10745														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	51	-0-	51	-0-	65	10	1	41	2	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65				Y	-0-			-0-
*09	65 R	-0-	-0-	-65	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MOLINA (YEGUA) 62383 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417														
FERRELL, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 181497 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5181 - 5185														
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50

PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2019

MONT (WILCOX 10640)		//CONT.// 62518 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426											
BERTHA ANDERSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 288214		COMPL. DATE 06/19/2019			TOTAL DEPTH 10540 PERF.10368 - 10380				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BERTHA ANDERSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 293306		COMPL. DATE 08/01/2022			TOTAL DEPTH 11107 PERF.10240 - 10310				
04	96710 X	96710	-0-	-0-	-0-	87608	2	5128 3	N	3613	3788 1		70
						3974	9						
05	97807 X	97807	-0-	-0-	-0-	88640	2	5060 3	N	3734	3572 1		232
						4107	9						
06	93206 X	93206	-0-	-0-	-0-	84574	2	4589 3	N	3675	3416 1		491
						4043	9						
07	93341 X	92478	-0-	-863	-0-	84712	2	3973 3	N	3448	3694 1		245
						3793	9						
08	93341 X	89373	-0-	-3968	-0-	81118	2	4579 3	N	3342	3186 1		401
						3676	9						
09	90330 X	84863	-0-	-5467	-0-	77565	2	3908 3	N	3082	3299 1		184
						3390	9						

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		870354		RRCID -> 207663		COMPL. DATE 08/11/2004			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9680 - 9704				
GERDES		WELL #: 1											
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44 9	N	40			212
05	124 N	71	-0-	-53	-0-	7	1	64 9	N	58	168 1		102
06	120 N	58	-0-	-62	-0-	7	1	51 9	N	46			148
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109 9	N	99			247
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54 9	N	49	175 1		121
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	7	1	30 9	N	27			148

KAISER		WELL #: 1		RRCID -> 291203		COMPL. DATE 10/13/2021			TOTAL DEPTH 11101 PERF.10668 - 10738				
04	13980 X	9354	-0-	-4626	-0-	720	1	8425 2	N	190	352 1		164
						209	9						
05	11687 X	8795	-0-	-2892	-0-	744	1	7871 2	N	164	193 1		135
						180	9						
06	13346 X	13346	-0-	-0-	-0-	6443	1	6773 2	N	118	193 1		60
						130	9						
07	9672 X	7806	-0-	-1866	-0-	1050	1	6629 2	N	115			175
						127	9						
08	9672 X	8713	-0-	-959	-0-	1085	1	7434 2	N	176	176 1		175
						194	9						
09	13350 X	7229	-0-	-6121	-0-	1050	1	6083 2	N	87	173 1		89
						96	9						

MONT (WILCOX 10,900)		62518 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
ATLAS OPERATING LLC		036587											
REHM		WELL #: 1		RRCID -> 276787		COMPL. DATE 05/02/2015			TOTAL DEPTH 11601 PERF.11272 - 11351				
04	3600 X	2122	-0-	-1478	-0-	2105	2	17 9	N	15			125
05	3720 X	2606	-0-	-1114	-0-	2592	2	14 9	N	13			138
06	3600 X	2096	-0-	-1504	-0-	2090	2	6 9	N	5			143
07	3503 X	2122	-0-	-1381	-0-	2116	2	6 9	N	5			148
08	2604 X	1799	-0-	-805	-0-	1790	2	9 9	N	8			156
09	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-				N	NO RPT			156

MONT (WILCOX 10,900)		//CONT.//		62518 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426												
A.G. HENKES GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 281628			COMPL. DATE 01/22/2016			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10520				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04		106816 X	106816	-0-	-0-	-0-	97843	2	5872	3	N	2819	2677	1		334
							3101	9								
05		108479 X	108479	-0-	-0-	-0-	99344	2	5847	3	N	2989	3072	1		251
							3288	9								
06		106890 X	101032	-0-	-5858	-0-	92879	2	5207	3	N	2678	2805	1		124
							2946	9								
07		110453 X	102193	-0-	-8260	-0-	94675	2	4616	3	N	2638	2478	1		284
							2902	9								
08		110453 X	102009	-0-	-8444	-0-	93951	2	5502	3	N	2324	2272	1		336
							2556	9								
09		106830 X	98238	-0-	-8592	-0-	91034	2	4722	3	N	2256	2430	1		162
							2482	9								

A.G. HENKES GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 282919			COMPL. DATE 06/05/2017			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10596 - 10618				
04		26070 X	23591	-0-	-2479	-0-	21701	2	1345	3	N	495	576	1		278
							545	9								
05		27900 X	22508	-0-	-5392	-0-	20736	2	1260	3	N	465	555	1		188
							512	9								
06		27000 X	20194	-0-	-6806	-0-	18659	2	1083	3	N	411	377	1		222
							452	9								
07		27900 X	23141	-0-	-4759	-0-	21542	2	1094	3	N	459	581	1		100
							505	9								
08		27187 X	21909	-0-	-5278	-0-	20221	2	1227	3	N	419	386	1		133
							461	9								
09		23580 X	20454	-0-	-3126	-0-	19001	2	1012	3	N	401	377	1		157
							441	9								

A.G. HENKES GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 284848			COMPL. DATE 01/09/2018			TOTAL DEPTH 11267 PERF.10550 - 10680				
04		11020 X	11020	-0-	-0-	-0-	10	1	10082	2	N	260	377	1		90
							642	3	286	9						
05		10786 X	10786	-0-	-0-	-0-	9	1	9917	2	N	217	195	1		112
							621	3	239	9						
06		10775 X	10775	-0-	-0-	-0-	2	1	9947	2	N	209	191	1		130
							596	3	230	9						
07		10662 X	10662	-0-	-0-	-0-	1	1	9905	2	N	213	188	1		155
							522	3	234	9						
08		10135 X	10135	-0-	-0-	-0-	2	1	9339	2	N	190	193	1		152
							585	3	209	9						
*09		9830 X	9830	-0-	-0-	-0-	2	1	9141	2	N	171	183	1		140
							499	3	188	9						

A. ETZLER GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 286594			COMPL. DATE 07/27/2018			TOTAL DEPTH 11219 PERF.11214 - 11275				
04		11160 X	7320	-0-	-3840	-0-	6	1	6683	2	N	186	195	1		68
							426	3	205	9						
05		11229 X	11229	-0-	-0-	-0-	9	1	10304	2	N	247	178	1		137
							644	3	272	9						
06		9346 X	9346	-0-	-0-	-0-	2	1	8649	2	N	162	189	1		110
							517	3	178	9						
07		9899 X	9899	-0-	-0-	-0-	1	1	9224	2	N	172	178	1		104
							485	3	189	9						
08		9346 X	9346	-0-	-0-	-0-	2	1	8578	2	N	208	177	1		135
							537	3	229	9						
09		10860 X	8246	-0-	-2614	-0-	1	1	7655	2	N	155	193	1		97
							419	3	171	9						

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426														
BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 290264 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10433 - 10590														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	174478 X	174478	-0-	-0-	-0-	160238	2	9518	3	N	4293	4445	1	281
						4722	9							
05	175308 X	175308	-0-	-0-	-0-	160893	2	9337	3	N	4616	4411	1	486
						5078	9							
06	161753 X	161753	-0-	-0-	-0-	149278	2	8244	3	N	3846	3941	1	391
						4231	9							
07	159822 X	159822	-0-	-0-	-0-	148886	2	7132	3	N	3458	3599	1	250
						3804	9							
08	155563 X	155563	-0-	-0-	-0-	143342	2	8248	3	N	3612	3603	1	259
						3973	9							
09	145245 X	145245	-0-	-0-	-0-	134818	2	6893	3	N	3213	3196	1	276
						3534	9							
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354														
GARNER WELL #: 1 RRCID -> 254215 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10454 - 10923														
04	40187 X	40187	-0-	-0-	-0-	39174	2	1013	9	N	921	1135	1	426
05	38171 X	38171	-0-	-0-	-0-	37161	2	1010	9	N	918	943	1	401
06	37576 X	37576	-0-	-0-	-0-	36670	2	906	9	N	824	918	1	307
07	39889 X	39889	-0-	-0-	-0-	38964	2	925	9	N	841	729	1	419
08	39178 X	39178	-0-	-0-	-0-	38289	2	889	9	N	808	757	1	470
09	37960 X	37960	-0-	-0-	-0-	37105	2	855	9	N	777	935	1	312
BUJNOCH-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267873 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10909 - 10922														
04	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	450	1	6500	2	N	114	188	1	549
						125	9							
05	7781 X	7056	-0-	-725	-0-	465	1	6482	2	N	99	191	1	457
						109	9							
06	7530 X	7143	-0-	-387	-0-	450	1	6579	2	N	104	187	1	374
						114	9							
07	7781 X	7361	-0-	-420	-0-	465	1	6763	2	N	121	182	1	313
						133	9							
08	8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	465	1	7435	2	N	116			429
						128	9							
09	7140 X	6977	-0-	-163	-0-	450	1	6409	2	N	107	187	1	349
						118	9							
KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 275698 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10284 - 10366														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ZIEGLER A WELL #: 1 RRCID -> 275720 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10300 - 10336														
04	12898 X	12898	-0-	-0-	-0-	12661	2	237	9	N	215	187	1	220
05	9223 X	9223	-0-	-0-	-0-	9041	2	182	9	N	165	188	1	197
06	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	6443	2	102	9	N	93	187	1	103
07	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	6182	2	94	9	N	85			188
08	5549 X	2834	-0-	-2715	-0-	2777	2	57	9	N	52	176	1	64
09	5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-			64

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354													
GARNER WELL #: 2R RRCID -> 288695 COMPL. DATE 03/27/2020 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10112 - 10170													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3450 X	2952	-0-	-498	-0-	2856	2	96	9	N	87		173
05	3658 X	2588	-0-	-1070	-0-	2527	2	61	9	N	55		228
06	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4269	2	106	9	N	96	176 1	148
07	3658 X	3437	-0-	-221	-0-	3379	2	58	9	N	53		201
08	3069 X	2985	-0-	-84	-0-	2929	2	56	9	N	51	180 1	72
09	4380 X	3060	-0-	-1320	-0-	2858	2	202	9	N	184	152 1	104

HOLIK-KAISER WELL #: 1 RRCID -> 292086 COMPL. DATE 10/28/2021 TOTAL DEPTH 11318 PERF. N/A													
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/09/2023 - WELL PLUGGED 06/09/23													

MONTEOLA (EDWARDS) 62589 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462													
BOONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 067270 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 3360 - 3380													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MOODY RANCH 62673 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON													
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867													
MOODY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066521 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 8335 PERF. N/A													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MOODY RANCH (7300) 62673 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON													
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867													
MOODY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 242152 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 3915 - 3925													
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MOONEY, E.(YEGUA 5450) 62700 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT													
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085													
FOSTER, WM. C. WELL #: 3 RRCID -> 085771 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5659 PERF. 5442 - 5452													
04	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	20	1	2129	2	N	-0-		-0-
05	2294 N	2289	-0-	-5	-0-	25	1	2264	2	N	-0-		-0-
06	2370 N	1339	-0-	-1031	-0-	15	1	1324	2	N	-0-		-0-
07	2232 N	1793	-0-	-439	-0-	18	1	1775	2	N	-0-		-0-
08	2294 N	1206	-0-	-1088	-0-	12	1	1194	2	N	-0-		-0-
*09	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	18	1	1819	2	N	-0-		-0-

Moose Oil & Gas (FRIO 2775)		62788 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC		802627								
DENNEY		WELL #: 1		RRCID -> 163090		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2774 - 2778		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MORALES (FRIO E)		62795 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
ASSOCIATED MINERALS INTEREST		035520								
HOLLINGSWORTH, L. R. -B-		WELL #: 5		RRCID -> 121874		COMPL. DATE 07/21/1986		TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3592 - 3600		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MORALES (1500)		62795 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
ALS PRODUCTION CO.		015610								
ROBINSON, VELMA		WELL #: 4		RRCID -> 078066		COMPL. DATE 08/05/1978		TOTAL DEPTH 4862 PERF. 1493 - 1506		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MORALES (1750)		62795 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP		036548								
ROBINSON, VELMA		WELL #: 2		RRCID -> 081065		COMPL. DATE 01/29/1987		TOTAL DEPTH 4909 PERF. 1327 - 1335		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MORALES (2280)		62795 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552								
CALLAWAY		WELL #: 2		RRCID -> 225631		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2413 - 2415		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MORALES (2540) 62795 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
CAMPBELL WELL #: 2 RRCID -> 238942 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2510 - 2526

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORALES (2710) 62795 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CANVAS ENERGY LLC 100317
CALLAWAY #2 WELL #: 1 RRCID -> 179374 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2548 - 2552

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORALES (3260) 62795 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
SLAZENGER FRIO WELL #: 1 RRCID -> 250785 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3000 - 3330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2014																

MORALES (4150) 62795 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
HOLLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 293357 COMPL. DATE 06/04/2022 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3720 - 3726

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	17670	16170	-0-	-1500	-0-	16170	3			N	-0-					-0-
05	18259	15847	-0-	-2412	-0-	15847	3			N	-0-					-0-
06	17490 #	15060	-0-	-2430	-0-	15060	3			N	-0-					-0-
07	18073 #	13890	-0-	-4183	-0-	13890	3			N	-0-					-0-
08	16709 #	15073	-0-	-1636	-0-	15073	3			N	-0-					-0-
09	16170 #	NO RPT	-0-	-16170	-0-					N	NO RPT					-0-

MORALES, NORTH (WILCOX) 62797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ATLAS OPERATING LLC 036587
MOORE-STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 254487 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11324 - 11330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2280 N	1701	-0-	-579	-0-	1659	2	42	9	N	38					238
05	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1755	2	46	9	N	42	178	1			102
06	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1764	2	36	9	N	33					135
07	1767 N	1314	-0-	-453	-0-	1278	2	36	9	N	33					168
08	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1848	2	25	9	N	23					191
09	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					191

OIL AND GAS DIVISION

MORALES, NORTH (1250)			62797 700		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LAVACA						
BRINKERHOF OIL COMPANY			093408														
BORCHERS, O. R. -A-			WELL #:	2	RRCID ->	096493	COMPL. DATE	09/21/1981	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	1284 - 1294					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORALES, NORTH (1910)			62797 785		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LAVACA						
MAGNUM PRODUCING, LP			521516														
BORCHERS "B"			WELL #:	3	RRCID ->	227768	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	1994 - 1999					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORALES, N. (9250)			62797 975		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON						
KEBO OIL & GAS, INC.			453170														
E. YATES GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	162985	COMPL. DATE	10/20/1996	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	9204 - 9218					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORAY (EDWARDS)			62827 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT						
BB-SOUTHTEX, LLC			100210														
BURNS GAS UNIT NO 1			WELL #:	2	RRCID ->	235538	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	14490	PERF.	14780 - 17303					
04	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	1174	2	4548	3	N	-0-					-0-
05	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	996	2	5059	3	N	-0-					-0-
06	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	1073	2	5235	3	N	-0-					-0-
07	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	1276	2	4997	3	N	-0-					-0-
08	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	1172	2	4811	3	N	-0-					-0-
09	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	236034	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	14476	PERF.	14433 - 16960					
04	11670	X	10969	-0-	-701	-0-	2250	2	8719	3	N	-0-					-0-
05	12059	X	10789	-0-	-1270	-0-	1775	2	9014	3	N	-0-					-0-
06	11670	X	10873	-0-	-797	-0-	1850	2	9023	3	N	-0-					-0-
07	11377	X	10774	-0-	-603	-0-	2192	2	8582	3	N	-0-					-0-
08	11346	X	10256	-0-	-1090	-0-	2009	2	8247	3	N	-0-					-0-
09	10980	X	NO RPT	-0-	-10980	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNS GAS UNIT NO 1			WELL #:	1	RRCID ->	236152	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	14653	PERF.	14112 - 16729					
04	15210	X	14853	-0-	-357	-0-	3047	2	11806	3	N	-0-					-0-
05	16489	X	16489	-0-	-0-	-0-	2713	2	13776	3	N	-0-					-0-
06	15090	X	13325	-0-	-1765	-0-	2267	2	11058	3	N	-0-					-0-
07	15668	X	15668	-0-	-0-	-0-	3188	2	12480	3	N	-0-					-0-
08	16492	X	14496	-0-	-1996	-0-	2840	2	11656	3	N	-0-					-0-
09	15960	X	NO RPT	-0-	-15960	-0-					N	NO RPT					-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BB-SOUTHTEX, LLC //CONT.// 100210															
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236866 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14808 - 16338															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07		4 N		4	-0-	-0-	1	2		3	3	N	-0-		-0-
08		1 N		1	-0-	-0-		1	3			N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 237044 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14450 - 16200															

04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	12	2	48	3	N	-0-			-0-
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	12	2	60	3	N	-0-			-0-
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	11	2	53	3	N	-0-			-0-
07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	21	2	80	3	N	-0-			-0-
08		91 N	91	-0-	-0-	-0-	18	2	73	3	N	-0-			-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 237662 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 14492 PERF.14425 - 17246															

04		21538 X	21538	-0-	-0-	-0-	4418	2	17120	3	N	-0-			-0-
05		21948 X	20409	-0-	-1539	-0-	3358	2	17051	3	N	-0-			-0-
06		21240 X	18583	-0-	-2657	-0-	3162	2	15421	3	N	-0-			-0-
07		21948 X	18678	-0-	-3270	-0-	3801	2	14877	3	N	-0-			-0-
08		21948 X	18586	-0-	-3362	-0-	3641	2	14945	3	N	-0-			-0-
09		21240 X	NO RPT	-0-	-21240	-0-					N	NO RPT			-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239213 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909															

04		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	629	2	2439	3	N	-0-			-0-
05		3100 X	2857	-0-	-243	-0-	470	2	2387	3	N	-0-			-0-
06		3000 X	2397	-0-	-603	-0-	408	2	1989	3	N	-0-			-0-
07		3162 X	2768	-0-	-394	-0-	563	2	2205	3	N	-0-			-0-
08		3162 X	3087	-0-	-75	-0-	605	2	2482	3	N	-0-			-0-
09		3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT			-0-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239425 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14450 - 16490															

04		150 N	142	-0-	-8	-0-	29	2	113	3	N	-0-			-0-
05		155 N	145	-0-	-10	-0-	24	2	121	3	N	-0-			-0-
06		210 N	182	-0-	-28	-0-	31	2	151	3	N	-0-			-0-
07		155 N	151	-0-	-4	-0-	31	2	120	3	N	-0-			-0-
08		155 N	106	-0-	-49	-0-	21	2	85	3	N	-0-			-0-
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243873 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14540 - 16855															

04		464 N	464	-0-	-0-	-0-	95	2	369	3	N	-0-			-0-
05		217 N	123	-0-	-94	-0-	20	2	103	3	N	-0-			-0-
06		600 N	102	-0-	-498	-0-	17	2	85	3	N	-0-			-0-
07		465 N	135	-0-	-330	-0-	27	2	108	3	N	-0-			-0-
08		149 N	149	-0-	-0-	-0-	29	2	120	3	N	-0-			-0-
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245440 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF.14555 - 16853															

04		5760 X	5598	-0-	-162	-0-	1148	2	4450	3	N	-0-			-0-
05		5952 X	5531	-0-	-421	-0-	910	2	4621	3	N	-0-			-0-
06		5670 X	5095	-0-	-575	-0-	867	2	4228	3	N	-0-			-0-
07		5797 X	5392	-0-	-405	-0-	1097	2	4295	3	N	-0-			-0-
08		5797 X	5615	-0-	-182	-0-	1100	2	4515	3	N	-0-			-0-
09		5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT			-0-

MORAY (EDWARDS)		//CONT.// 62827 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.// 100210										
STILES GAS UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 245441		COMPL. DATE 11/06/2008			TOTAL DEPTH 14514 PERF.14483 - 16275			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	9660 X	9243	-0-	-417	-0-	1896	2	7347	3	N	-0-	-0-
05	10354 X	9153	-0-	-1201	-0-	1506	2	7647	3	N	-0-	-0-
06	10020 X	9669	-0-	-351	-0-	1645	2	8024	3	N	-0-	-0-
07	10354 X	9454	-0-	-900	-0-	1924	2	7530	3	N	-0-	-0-
08	9734 X	9620	-0-	-114	-0-	1885	2	7735	3	N	-0-	-0-
09	9660 X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					N	NO RPT	-0-

FRED BUCHEL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246339		COMPL. DATE 12/01/2008			TOTAL DEPTH 14462 PERF.14655 - 15659			
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	27	2	104	3	N	-0-	-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	43	2	218	3	N	-0-	-0-
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	53	2	260	3	N	-0-	-0-
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	80	2	315	3	N	-0-	-0-
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	56	2	228	3	N	-0-	-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT	-0-

STILES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 252026		COMPL. DATE 09/10/2008			TOTAL DEPTH 14473 PERF.14600 - 16315			
04	4020 X	3835	-0-	-185	-0-	787	2	3048	3	N	-0-	-0-
05	3782 X	3305	-0-	-477	-0-	544	2	2761	3	N	-0-	-0-
06	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	641	2	3128	3	N	-0-	-0-
07	3968 X	3844	-0-	-124	-0-	782	2	3062	3	N	-0-	-0-
08	3968 X	3957	-0-	-11	-0-	775	2	3182	3	N	-0-	-0-
09	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT	-0-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 253398		COMPL. DATE 10/28/2008			TOTAL DEPTH 14552 PERF.14443 - 17368			
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	2	7	3	N	-0-	-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	29	2	150	3	N	-0-	-0-
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 255162		COMPL. DATE 06/22/2010			TOTAL DEPTH 17500 PERF.15205 - 17096			
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	14	2	53	3	N	-0-	-0-
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	13	2	66	3	N	-0-	-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	11	2	55	3	N	-0-	-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	17	2	67	3	N	-0-	-0-
08	93 N	60	-0-	-33	-0-	12	2	48	3	N	-0-	-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	-0-

THIEME GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 262900		COMPL. DATE 10/23/2010			TOTAL DEPTH 15082 PERF.14676 - 17580			
04	4890 X	4325	-0-	-565	-0-	887	2	3438	3	N	-0-	-0-
05	5053 X	4456	-0-	-597	-0-	733	2	3723	3	N	-0-	-0-
06	4740 X	4172	-0-	-568	-0-	710	2	3462	3	N	-0-	-0-
07	4712 X	4353	-0-	-359	-0-	886	2	3467	3	N	-0-	-0-
08	4495 X	4317	-0-	-178	-0-	846	2	3471	3	N	-0-	-0-
09	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT	-0-

CUSACK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 263820		COMPL. DATE 01/27/2011			TOTAL DEPTH 14440 PERF.14675 - 18445			
04	3420 X	3140	-0-	-280	-0-	644	2	2496	3	N	-0-	-0-
05	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	593	2	3009	3	N	-0-	-0-
06	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	843	2	4112	3	N	-0-	-0-
07	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	913	2	3573	3	N	-0-	-0-
08	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	802	2	3293	3	N	-0-	-0-
09	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT	-0-

MORAY (EDWARDS)				//CONT.//	62827 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
BB-SOUTHTEX, LLC				//CONT.//	100210									
HAMILTON GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	264151	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL DEPTH	14378	PERF.15047 - 16326		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		2940 X	2678	-0-	-262	-0-	549 2	2129 3		N	-0-		-0-	
05		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-				N	-0-		-0-	
06		2940 X	2467	-0-	-473	-0-	420 2	2047 3		N	-0-		-0-	
07		2976 X	2778	-0-	-198	-0-	565 2	2213 3		N	-0-		-0-	
08		2759 X	2674	-0-	-85	-0-	524 2	2150 3		N	-0-		-0-	
09		2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-				N	NO RPT		-0-	

EVX OPERATING LLC					101131						CNTY: DE WITT			
CUERO SWD				WELL #:	1	RRCID ->	265940	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	8216	PERF. 6886 - 7366		
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MORRIS DYE (2370)					62987 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
PLAZA OIL & GAS, INC.					667995									
HUDDLESTON, H. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	123480	COMPL. DATE	01/09/1987	TOTAL DEPTH	3940	PERF. 2377 - 2381		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2023 - WELL PLUGGED 08/18/23														

MOSQUITO POINT, N. (FRIO F)					63130 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN			
LAMAR OIL & GAS, INC.					483925									
STATE TRACT 100				WELL #:	1	RRCID ->	266396	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	9263	PERF. 8524 - 8538		
04		900 N	517	-0-	-383	-0-	232 1	285 2		Y	-0-		-0-	
05		992 N	882	-0-	-110	-0-	483 1	399 2		Y	-0-		-0-	
06		1050 N	687	-0-	-363	-0-	449 1	238 2		Y	-0-		-0-	
07		527 N	24	-0-	-503	-0-	6 1	18 2		Y	-0-		-0-	
08		620 N	190	-0-	-430	-0-	108 1	82 2		Y	-0-		-0-	
09		842 N	842	-0-	-0-	-0-	591 1	251 2		Y	-0-		-0-	

MOSQUITO POINT, NE. (FRIO G-2)					63131 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN			
HENDRIK'S HOLDING USA LTD.					378253									
WELDER-CLIBURN				WELL #:	3C	RRCID ->	061276	COMPL. DATE	02/14/1975	TOTAL DEPTH	8351	PERF. N/A		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MOULTON (JACKSON) 63279 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD. 804350
MOLNOSKEY, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 072663 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 1411 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEIMER, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 075224 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 1608 PERF. 1218 - 1226

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUSTR, JIM J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075225 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 1602 PERF. 1196 - 1202

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5700) 63354 027 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 260575 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5932 - 5950

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 16 C RRCID -> 288759 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5888 - 5894

04	15330	X	8256	-0-	-7074	-0-	604	1	7624	2	N	25		195
							28	9						
05	12679	X	6367	-0-	-6312	-0-	607	1	5752	2	N	7		202
							8	9						
06	11670	X	5211	-0-	-6459	-0-	641	1	4570	2	N	-0-		202
07	10695	X	4678	-0-	-6017	-0-	671	1	4007	2	N	-0-		202
08	8556	X	4469	-0-	-4087	-0-	645	1	3824	2	N	-0-		202
09	8250	X	1751	-0-	-6499	-0-	320	1	1431	2	N	-0-		202

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 15 RRCID -> 291594 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5930 - 5935

04	0	W		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	W		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	W		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0	W		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0	W		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	W		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5700) //CONT.// 63354 027 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075														
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 17 RRCID -> 293226 COMPL. DATE 04/14/2022 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5824 - 5832														
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			
04	3300 X	998	-0-	-2302	-0-	211 1	764 2	Y	21		63			
05	3038 X	928	-0-	-2110	-0-	23 9	217 1	Y	2		65			
06	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-	2 9		Y	115		180			
07	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-			Y	8		188			
08	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-	148 1	40			
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	109 1	510 2	Y	-0-		40			
MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5800) 63354 054 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075														
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 16 T RRCID -> 288776 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6004 - 6013														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-			
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 20 RRCID -> 291529 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 5862 - 5871														
04	5550 X	1765	-0-	-3785	B	-0-	211 1	1532 2	Y	20	40			
05	5115 X	1384	-0-	-3731	B	-0-	22 9	232 1	1152 2	Y	-0-			
06	6151 X	6151	-0-	-0-	B	-0-	211 1	5905 2	Y	32	72			
07	4371 X	4222	-0-	-149	B	-0-	35 9	101 1	4121 2	Y	-0-			
08	DLQ G-10	5139	-0-	5139	B	5139	112 1	5009 2	Y	16	72 1			
*09	11578 X	6439	-0-	-5139	B	-0-	18 9	310 1	6125 2	Y	4			
							4 9							
MT. LUCAS (HOCKLEY, UP.) 63354 270 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK														
WELDERXP LTD. 907320														
COFFIN-SARGENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284422 COMPL. DATE 01/23/2016 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4420 - 4440														
04	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		38			
05	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		38			
06	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		38			
*07	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		38			
*08	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		38			
09	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		38			
MT. LUCAS (V-4 SAND) 63354 351 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075														
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 19 RRCID -> 291538 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 2518 - 2544														
04	3000 N	995	-0-	-2005		1842	211 1	784 2	N	-0-	-0-			
05	2903 N	1061	-0-	-1842			232 1	829 2	N	-0-	-0-			
06	1560 N	247	-0-	-1313			171 1	76 2	N	-0-	-0-			
07	1235 N	1235	-0-	-0-			60 1	1175 2	N	-0-	-0-			
08	1432 N	1432	-0-	-0-			112 1	1320 2	N	-0-	-0-			
*09	714 N	714	-0-	-0-			139 1	575 2	N	-0-	-0-			

MT. LUCAS (V-4 SAND) //CONT.// 63354 351 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075												
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 18 RRCID -> 292886 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 2614 - 2617												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04	3690 X	2162	-0-	-1528	-0-	211 1	1951 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3813 X	1968	-0-	-1845	-0-	232 1	1736 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3690 X	2728	-0-	-962	-0-	225 1	2503 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3813 X	3105	-0-	-708	-0-	114 1	2991 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3534 X	2454	-0-	-1080	-0-	112 1	2342 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	282 1	2513 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MOUNT LUCAS (2100) 63354 594 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075												
CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 4 RRCID -> 003215 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2124 - 2145												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

MOUNT LUCAS (2200) 63354 648 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK												
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075												
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 291456 COMPL. DATE 07/03/2021 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 2368 - 2376												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04	7500	3484	-0-	-4016	13097	810 1	2674 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	7750	3861	-0-	-3889	9208	825 1	3036 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	7500	4095	-0-	-3405	5803	810 1	3285 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	7750	4329	-0-	-3421	2382	1020 1	3309 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	7617	5235	-0-	-2382	-0-	1365 1	3870 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4911 R	4911	-0-	-0-	-0-	1020 1	3891 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MOUNT LUCAS (2500) 63354 702 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK												
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075												
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 290364 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 2335 - 2352												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

MOUNT LUCAS, N.W. (HOCKLEY-A-) 63385 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
DENNIS, L.W. & ASSOCIATES, INC. 215625												
WEATHERSBY WELL #: RRCID -> 107086 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4256 - 4260												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	22
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	22
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	22
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	22
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	22
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2016												

MOUNTAIN VIEW (SAND 4)		63466 735		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
WAGNER OIL COMPANY		891175												
RISER, E. L.		WELL #: 2		RRCID -> 109083		COMPL. DATE 01/07/1984		TOTAL DEPTH 11320 PERF. 10106 - 10126						
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350)		63466 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886												
RISER		WELL #: 4		RRCID -> 274178		COMPL. DATE 02/01/2014		TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9274 - 9282						
04	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	16	173	1	-0-
05	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-			-0-
06	3180 X	-0-	2	-3178	-0-		2	2		N	-0-			-0-
07	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-			-0-
*08	308 X	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2023 - WELL PLUGGED 08/29/23														

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 102242		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9361 - 9513				
RISER, E. L.		WELL #: 1												
04	420 N	221	-0-	-199	-0-	78	1	124	2	Y	17			365
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	19	9	224	2	Y	10			375
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	11	9	200	2	Y	5			380
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	91	1	232	2	Y	-0-			380
08	372 X	367	-0-	-5	-0-	6	9	236	2	Y	1			381
09	360 X	133	-0-	-227	-0-	137	1	85	2	Y	2			383
						1	9							
						46	1							
						2	9							

ARCO SANGER ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 111042		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9331 - 9348						
04	60 N	24	-0-	-36	-0-	9	1	15	2	Y	-0-	2	1	2
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	60	1	110	2	Y	-0-			2
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	35	1	76	2	Y	-0-			2
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	74	1	126	2	Y	-0-	1	1	1
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	82	1	149	2	Y	-0-			1
09	120 N	75	-0-	-45	-0-	26	1	49	2	Y	-0-			1

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9500)		63466 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
WAGNER OIL COMPANY		891175												
RISER, E. L.		WELL #: 3		RRCID -> 180191		COMPL. DATE 06/25/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9840 - 9854						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 10400) 63466 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
ARCO SANGER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 113560 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10388 - 10412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	1114 1	1765 2	Y	78	154 1		169
05	3503 X	2082	-0-	-1421	-0-	86 9	1330 2	Y	24			193
06	3390 X	2363	-0-	-1027	-0-	26 9	1609 2	Y	21			214
07	3503 X	2376	-0-	-1127	-0-	731 1	1486 2	Y	11	122 1		103
08	3069 X	2611	-0-	-458	-0-	23 9	1669 2	Y	22			125
09	2970 X	2608	-0-	-362	-0-	12 9	1690 2	Y	12			137
						905 1						
						13 9						

SANGER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 159451 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 10373

04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/10/2022

MOUNTAIN VIEW, N. (8100) 63468 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DEGUELLO OPERATING LLC 210225
DOUGHERTY-STRIEBECK WELL #: 1 RRCID -> 235847 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8314 - 8324

04	0 W	-0-	-0-	-0-	95996			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	95996			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	95996			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	95996			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	95996			N	-0-			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	95996			N	NO RPT			-0-

MUDHILL (HOCKLEY) 63596 333 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 252149 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3431 - 3504

04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			66
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			66
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			66
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			66
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66

MURPHY SISTERS (FRIO 3600) 63947 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GARRISON LTD. 295861
O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 233330 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3594 - 3602

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MURPHY SISTERS (FRIO 3600)		//CONT.//		63947 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE						
WELDERXP LTD.				907320											
O'BRIEN RANCH				WELL #:	1B	RRCID ->	225504	COMPL. DATE	04/17/2018	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	3950 - 4033		
M	ALLOW	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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

O'BRIEN RANCH				WELL #:	1A	RRCID ->	225506	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4114 - 4124		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MURRY'S MAGIC (YEGUA)				64009 495	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471											
MARY ALICE JONES				WELL #:	1	RRCID ->	256072	COMPL. DATE	02/02/2013	TOTAL DEPTH	5855	PERF.	5520 - 5562		
04	10863 X	10863	-0-	-0-	-0-	-0-	10776	2	87	9	N	79	167	1	40
05	9606 X	9606	-0-	-0-	-0-	-0-	9537	2	69	9	N	63			103
06	8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	-0-	8130	2	95	9	N	86			189
07	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	-0-	5941	2	50	9	N	45	152	1	82
08	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	-0-	4359	2	35	9	N	32			114
09	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	-0-	3522	2	19	9	N	17			131

MUSTANG CREEK, EAST (6150)				64087 888	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON						
VIPER S.W.D., LLC				886209											
BURES				WELL #:	1	RRCID ->	164049	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	4374 - 4384		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUY BUENO (WILCOX J)				64137 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD						
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
PETTUS, W. W. HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	172874	COMPL. DATE	01/11/1999	TOTAL DEPTH	11480	PERF.	11380 - 11400		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUY BUENO (9800)				64137 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
LIGHTNING OIL COMPANY				500600											
COHN				WELL #:	1	RRCID ->	230357	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	11314	PERF.	10134 - 10154		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157

MUY BUENO (9800)		//CONT.//		64137 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
PETTUS, W. W. HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	180461	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	11480	PERF.	9177 - 9894
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		236
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		236
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		236
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		236
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		236
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		236

DIMON SWD				WELL #:	1A	RRCID ->	192708	COMPL. DATE	01/11/2003	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3232 - 3421
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PETTUS HEIRS				WELL #:	5	RRCID ->	198005	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9214 - 9222
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MUY BUENO (10904)				64137 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
LIGHTNING OIL COMPANY				500600									
ROB & VAN RAMSEY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	255445	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10590 - 11006
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX)				64860 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
RODGERS				WELL #:	1	RRCID ->	234586	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	15520	PERF.	14358 - 14851
04	240	N	171	-0-	-69	B	-54587	15	1	156	2	Y	-0-
05	31	N	299	-0-	268	B	-54319	32	1	267	2	Y	-0-
06	270	N	292	-0-	22	B	-54297	33	1	259	2	Y	-0-
07	186	N	221	-0-	35	B	-54262	25	1	196	2	Y	-0-
*08	279	N	255	-0-	-24	B	-54262	23	1	232	2	Y	-0-
09	270	N	243	-0-	-27	B	-54262	19	1	224	2	Y	-0-

RODGERS GAS UNIT NO.1				WELL #:	2	RRCID ->	234756	COMPL. DATE	12/09/2007	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	13686 - 14875
04	450	N	67	-0-	-383	B	-0-	6	1	61	2	Y	-0-
05	62	N	22	-0-	-40	B	-0-	2	1	20	2	Y	-0-
06	90	N	17	-0-	-73	B	-0-	2	1	15	2	Y	-0-
07	62	N	40	-0-	-22	B	-0-	5	1	35	2	Y	-0-
*08	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	7	1	72	2	Y	-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	14	1	168	2	Y	-0-

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX)		//CONT.//		64860 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
RODGERS GU 1		WELL #:		3		RRCID -> 252110		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 15892 PERF.14492 - 14893						
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17222				Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17222				Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17222				Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17222				Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17222				Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17222				Y	-0-					-0-
NOODLERONI (FRIO)				65857 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
VAQUERO OPERATING				882776												
FRANK		WELL #:		1		RRCID -> 151108		COMPL. DATE 08/09/1994		TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4383 - 4386						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
NORBEE (GEOLOGIC)				65916 183		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE						
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC				370086												
BROWN UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 269243		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2750 - 2760						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
WHIDDON				WELL #:		3		RRCID -> 283263		COMPL. DATE 07/12/2017		TOTAL DEPTH 4843 PERF. 2506 - 2510				
04	355 N	355	-0-	-0-		-0-	355	3		N	-0-					-0-
05	341 N	341	-0-	-0-		-0-	341	3		N	-0-					-0-
06	272 N	272	-0-	-0-		-0-	272	3		N	-0-					-0-
07	341 N	312	-0-	-29		-0-	312	3		N	-0-					-0-
08	269 N	269	-0-	-0-		-0-	269	3		N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
NORBEE (HOCKLEY 3700)				65916 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC				370086												
TRIAL		WELL #:		2		RRCID -> 257813		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 5212 PERF. 3637 - 3641						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
BROWN				WELL #:		18		RRCID -> 287930		COMPL. DATE 03/14/2019		TOTAL DEPTH 4844 PERF. 3838 - 3843				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					7
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					7

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

NORBEE (HOCKLEY 3700)		//CONT.//		65916 332	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
HYDROCARBON OPERATING, INC.				421166								
LOONEY				WELL #: 3	RRCID -> 295384	COMPL. DATE 12/11/2022	TOTAL DEPTH 4011	PERF. N/A				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

NORBEE (LULING, 1ST)				65916 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE				
WAGNER OIL COMPANY				891175								
BROWN GAS UNIT #1				WELL #: 1 U	RRCID -> 035446	COMPL. DATE 12/02/1964	TOTAL DEPTH 12510	PERF. 9503 - 10227				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORBEE (MACKHANK)				65916 664	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE				
HYDROCARBON HORIZONS, INC.				421163								
BROWN GAS UNIT #1				WELL #: 1 L	RRCID -> 035447	COMPL. DATE 12/02/1964	TOTAL DEPTH 12510	PERF. 10213 - 10229				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORBEE (SLICK)				65916 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
WAGNER OIL COMPANY				891175								
BROWN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 146734	COMPL. DATE 08/18/1993	TOTAL DEPTH 12510	PERF. 9238 - 9346				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 06/26/2023 - WELL PLUGGED 06/26/23												

NORBEE (3400)				65916 900	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: BEE				
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC				370086								
BROWN H				WELL #: 1A	RRCID -> 269248	COMPL. DATE 01/03/2013	TOTAL DEPTH 4412	PERF. 3234 - 3237				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

NORBEE S. (YEGUA 4800)		65920 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086		WELL #: 1		RRCID -> 281616		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4697 - 4702		
BROWN												
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
SOUTH TEXAS CHILDREN'S HOME		370086		WELL #: 1 C		RRCID -> 291507		COMPL. DATE 06/24/2021		TOTAL DEPTH 4838 PERF. 4634 - 4636		
04	20880	16921	-0-	-3959	-0-	950	1	15971	3	N	-0-	-0-
05	21576	5722	-0-	-15854	-0-	357	1	5365	3	N	-0-	-0-
06	20880	12837	-0-	-8043	-0-	760	1	12077	2	N	-0-	-0-
07	21576	16494	-0-	-5082	-0-	1080	1	15414	3	N	-0-	-0-
08	20429 #	11344	-0-	-9085	-0-	840	1	10504	3	N	-0-	-0-
09	16920 #	9014	-0-	-7906	-0-	760	1	8254	3	N	-0-	-0-

NORBEE, S.E. (4230)		65921 300		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE				
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086		WELL #: 1		RRCID -> 281449		COMPL. DATE 07/27/2012		TOTAL DEPTH 4496 PERF. 4219 - 4222		
BROWN H												
04	601 N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	3		N	-0-	-0-
05	579 N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	3		N	-0-	-0-
06	462 N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	3		N	-0-	-0-
07	645 N	645	-0-	-0-	B	-0-	645	3		N	-0-	-0-
08	426 N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

NORBEE, S.E. (HOCKLEY)		65921 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE				
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086		WELL #: 12		RRCID -> 267866		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3718 - 3727		
BROWN												
04	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3		N	-0-	-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3		N	-0-	-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3		N	-0-	-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	3		N	-0-	-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

NORDHEIM (PETTUS)		65937 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
FLETCHER OPERATING, LLC		273611		WELL #: 2		RRCID -> 246694		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4025 - 4066		
VOELKEL												
04	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-

NORDHEIM, SW. (11,400)		65943 330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
WEST TEXAS SYNDICATE LLC.		100310							
WHITFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 252967		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 12172 PERF.11102 - 11112	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				112
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				112
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				112
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				112
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				112
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
HARRISON ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188223		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13233 - 13433	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4822				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4822				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4822				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4822				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4822				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4822				-0-
NORDHEIM, SW. (11,600)		65943 355		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
ARCADIA OPERATING, LLC		028734							
REMMERS (DEEP) GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 209487		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 13750 PERF.11508 - 11522	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	2		157
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	4		161
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	4		165
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	7		172
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	3		175
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	5		180
NORDHEIM, SW. (12,000)		65943 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
ARCADIA OPERATING, LLC		028734							
REMMERS		WELL #: 4-U		RRCID -> 141728		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 13523 PERF.12066 - 12114	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
NORDHEIM, SW. (12,600)		65943 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
ARCADIA OPERATING, LLC		028734							
REMMERS (DEEP)		WELL #: 6		RRCID -> 197946		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 14545 PERF.12126 - 12158	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		47
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		47
WEST TEXAS SYNDICATE LLC.		100310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
REMMERS (DEEP)		WELL #: 7		RRCID -> 196959		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12036 - 12082	
04	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-	N	27		281
05	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-	N	23		304
06	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		304
07	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		304
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		304
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		304

NORDHEIM, SW. (12,600)		//CONT.//		65943 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT					
WEST TEXAS SYNDICATE LLC.		//CONT.//		100310											
REMMERS (DEEP)		WELL #:		8	RRCID ->	205831	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	13705	PERF.	13198	- 13496		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80			244
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15			259
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			259
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			259
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			259
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			259

REMMERS (DEEP)		WELL #:		8	RRCID ->	274887	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	13705	PERF.	12662	- 12714		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORDHEIM, SW. (12,750)				65943 515	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DE WITT					
ARCADIA OPERATING, LLC				028734											
REMMERS (DEEP)		WELL #:		4-L	RRCID ->	141726	COMPL. DATE	03/14/1992	TOTAL DEPTH	13523	PERF.	12752	- 12782		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NORMANNA (CONSOLIDATED)				66013 020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE					
GULFSTAR PROPERTIES, INC.				338735											
SPINDLETOP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	207222	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	9833	PERF.	8898	- 8904		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102

HYDROCARBON OPERATING, INC.				421166											
RABE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167216	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9162	- 9220		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930											
SPINDLETOP		WELL #:		2	RRCID ->	220065	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8053	- 8056		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORMANNA (HOCKLEY 3525)			66013 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC			612414									
MORRIS			WELL #: 1		RRCID -> 247498		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 3818		PERF. 3407 - 3415	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3060 #	1798	-0-	-1262	-0-	1789 2	9 9	N	8			25
05	2821 #	1575	-0-	-1246	-0-	1566 2	9 9	N	8			33
06	3090 #	1114	-0-	-1976	-0-	1105 2	9 9	N	8			41
07	3193 #	1288	-0-	-1905	-0-	1279 2	9 9	N	8			49
08	1860 #	963	-0-	-897	-0-	963 2		N	-0-			49
09	1800 #	NO RPT	-0-	-1800	-0-			N	NO RPT			49

NORMANNA, E. (FRIO)			66014 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
CHANDLER OIL & GAS, LLC			144355									
DUTY			WELL #: 2		RRCID -> 163343		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 2614 - 2619	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUTY			WELL #: 1		RRCID -> 187895		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 5297		PERF. 2461 - 2467	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
BRADFORD			WELL #: 1		RRCID -> 286124		COMPL. DATE 11/30/2018		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 2513 - 2515	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80

NURSERY (YEGUA 5700)			66310 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
B.P. PRODUCTIONS INC.			040797									
WOODRUFF			WELL #: 3		RRCID -> 169356		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 6097		PERF. 5899 - 5909	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511		N	-0-			-0-

CML EXPLORATION, LLC			120648									
CARPENTER			WELL #: 1		RRCID -> 234357		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 6125		PERF. 5932 - 5940	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6305		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6305		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6305		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6305		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6305		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6305		N	-0-			-0-

NURSERY (YEGUA 5700)		//CONT.//		66310 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA				
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057							
WOODRUFF		WELL #:		1	RRCID -> 262893	COMPL. DATE 09/29/2010	TOTAL DEPTH 6105	PERF. 5857	-	5862	
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		70
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		70

INLAND OCEAN, INC.				424607			CNTY: VICTORIA				
SILLS		WELL #:		1	RRCID -> 282422	COMPL. DATE 02/02/2017	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5182	-	5192	
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/14/2019							

NURSERY (2800)				66310 530	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA				
MOSAIC OIL LLC				589978							
WEST		WELL #:		1	RRCID -> 088602	COMPL. DATE 03/31/1980	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 2804	-	2808	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NURSERY (3400)				66310 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA				
GARRISON LTD.				295861							
KOHUTEK		WELL #:		1	RRCID -> 244927	COMPL. DATE 01/01/2009	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3298	-	3351	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KOHUTEK "B"		WELL #:		2	RRCID -> 257204	COMPL. DATE 06/22/2010	TOTAL DEPTH 3808	PERF. 3382	-	3388	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NURSERY (3500)				66310 735	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA				
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459							
LEE		WELL #:		1	RRCID -> 255819	COMPL. DATE 11/12/2009	TOTAL DEPTH 3861	PERF. 3466	-	3468	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

NURSERY, S. (1000)		66314 060		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
MOSAIC OIL LLC		589978								
WEST, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 064284		COMPL. DATE 03/04/1975		TOTAL DEPTH 4144 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
NURSERY, S. (3625)		66314 810		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC		802627								
HAYNES G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 140762		COMPL. DATE 12/11/1991		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3599 - 3601		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
NURSERY, S. (4130)		66314 963		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
CML EXPLORATION, LLC		120648								
GB		WELL #: 1		RRCID -> 254524		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4032 - 4042		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/14/2023										
NURSERY, SE. (1100)		66315 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
WARRIOR OIL & GAS CORPORATION		899032								
JANSSEN, N. F.		WELL #: 1 A		RRCID -> 104735		COMPL. DATE 02/24/1983		TOTAL DEPTH 1749 PERF. 1041 - 1044		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9		N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2023 - WELL PLUGGED 05/12/23										
NURSERY, SW. (3230)		66317 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
APEX ENERGY, INC.		027424								
MCNEILL CATTLE CO.		WELL #: 1		RRCID -> 255057		COMPL. DATE 07/08/2009		TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3307 - 3310		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2023 - WELL PLUGGED 07/18/23										
OAKVILLE (MID WILCOX 9200)		66519 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
DE LA TORRE OIL & GAS, INC		211299								
BARTLETT		WELL #: 1		RRCID -> 159357		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9242 - 9260		
04	3000 N	1138	-0-	-1862	1932	1112 3	26 9	N	24	96
05	2860 N	928	-0-	-1932	-0-	884 3	44 9	N	40	136
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3		N	-0-	136
07	403 N	279	-0-	-124	-0-	279 3		N	-0-	136
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3		N	-0-	136
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-	136

OAKVILLE (MID WILCOX 9200)		//CONT.//		66519 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
DE LA TORRE OIL & GAS, INC		//CONT.//		211299								
BARTLETT		WELL #:		2	RRCID ->	166666	COMPL. DATE	10/31/1997	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9372 - 9416	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1557 3	1 9	N	1		16
05		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3		N	-0-		16
06		1230 N	1055	-0-	-175	-0-	1055 3		N	-0-		16
07		1333 N	391	-0-	-942	-0-	391 3		N	-0-		16
08		1240 N	989	-0-	-251	-0-	989 3		N	-0-		16
09		1050 N	540	-0-	-510	-0-	540 3		N	-0-		16

HOWARD, V. B.		WELL #:		1	RRCID ->	169750	COMPL. DATE	04/07/1998	TOTAL DEPTH	10135	PERF. 9532 - 9564	
04		891 N	891	-0-	-0-	-0-	890 3	1 9	N	1		44
05		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3		N	-0-		44
06		690 N	603	-0-	-87	-0-	603 3		N	-0-		44
07		930 N	223	-0-	-707	-0-	223 3		N	-0-		44
08		713 N	565	-0-	-148	-0-	565 3		N	-0-		44
09		600 N	360	-0-	-240	-0-	360 3		N	-0-		44

HINES		WELL #:		1	RRCID ->	173017	COMPL. DATE	12/04/1998	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9334 - 9370	
04		891 N	891	-0-	-0-	-0-	890 3	1 9	N	1		28
05		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3		N	-0-		28
06		690 N	603	-0-	-87	-0-	603 3		N	-0-		28
07		930 N	223	-0-	-707	-0-	223 3		N	-0-		28
08		713 N	565	-0-	-148	-0-	565 3		N	-0-		28
09		600 N	450	-0-	-150	-0-	450 3		N	-0-		28

OAKVILLE (QUEEN CITY 5350)		66519 375		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
WATER ENERGY SERVICES, LLC		900331										
QVS		WELL #:		1D	RRCID ->	198249	COMPL. DATE	04/28/2010	TOTAL DEPTH	4218	PERF. 2815 - 4178	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OAKVILLE (SLICK -A-)		66519 415		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
WAGNER OIL COMPANY		891175										
MCCLLELLAND		WELL #:		29	RRCID ->	287477	COMPL. DATE	06/19/2018	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 6731 - 6736	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
KEBO OIL & GAS, INC.		453170							
SJI		WELL #: 1		RRCID -> 261786		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8714 - 8736	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	5940 X	5642	-0-	-298	-0-	600 1	4941 2	N	138
						101 9			
05	6138 X	5730	-0-	-408	-0-	620 1	5053 2	N	190
						57 9			
06	5940 X	4153	-0-	-1787	-0-	460 1	3649 2	N	230
						44 9			
07	6076 X	3964	-0-	-2112	-0-	360 1	3538 2	N	102
						66 9			
08	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	620 1	5635 2	N	205
						113 9			
09	5640 X	5418	-0-	-222	-0-	600 1	4745 2	N	271
						73 9			

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID -> 235003		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9200 - 9310	
BIRD		WELL #: 1							
04	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	120 1	1213 2	N	22
						80 9			
05	930 N	787	-0-	-143	-0-	704 2	83 9	N	97
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			N	68
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	68
*08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	68

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		RRCID -> 100766		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9576 - 9594	
CROCKER, P. P. G.U. #1		WELL #: 1							
04	1080 N	954	-0-	-126	-0-	867 2	87 9	N	25
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	103
06	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1477 2	124 9	N	216
07	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2175 2	72 9	N	281
08	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1567 2	66 9	N	174
09	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2065 2	105 9	N	269

CROCKER, P. P. G.U. #1		WELL #: 2		RRCID -> 102246		COMPL. DATE 09/25/1982		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9564 - 9598	
04	300 N	240	-0-	-60	-0-	240 2		N	76
05	372 N	310	-0-	-62	-0-	310 2		N	76
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	76
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	76
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	76
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	76

SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #: 5		RRCID -> 141656		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9774 - 9999	
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	749 2	61 9	N	20
05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	817 2	47 9	N	54
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	800 2	41 9	N	84
07	897 N	897	-0-	-0-	-0-	852 2	45 9	N	116
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	780 2	62 9	N	168
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	788 2	44 9	N	195

SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #: 3		RRCID -> 144503		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9834 - 9895	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534										
SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #:		2	RRCID ->	144885	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11514	PERF.	9670	-	9892
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	6121 2	102 9	N	93	59 1				287
05	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5058 2	109 9	N	99	55 1				331
06	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	5900 2	106 9	N	96	49 1				378
07	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5393 2	109 9	N	99	57 1				420
08	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	6708 2	91 9	N	83	219 1				284
09	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	6826 2	174 9	N	158	294 1				148

SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #:		6	RRCID ->	234406	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	10419	PERF.	9694	-	9726
04	3000 N	1973	-0-	-1027	5334	1875 2	98 9	N	89	200 1				67
05	3100 N	2172	-0-	-928	4406	2072 2	100 9	N	91	22 1				136
06	3000 N	2038	-0-	-962	3444	1952 2	86 9	N	78	16 1				198
07	3100 N	2115	-0-	-985	2459	2024 2	91 9	N	83	21 1				260
08	3100 N	2009	-0-	-1091	1368	1936 2	73 9	N	66	197 1				129
09	3000 N	1945	-0-	-1055	313	1846 2	99 9	N	90	31 1				188

J. W. MCCLELLAND G. U. #2		WELL #:		1	RRCID ->	267641	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	9815	PERF.	8741	-	8780
04	3000 N	1762	-0-	-1238	1930	1738 2	24 9	N	22					273
05	3100 N	1506	-0-	-1594	336	1488 2	18 9	N	16					289
06	2280 N	1570	-0-	-710	-0-	1537 2	33 9	N	30	181 1				138
07	1829 N	728	-0-	-1101	-0-	726 2	2 9	N	2					140
08	1519 N	848	-0-	-671	-0-	848 2		N	-0-					140
09	1620 N	1146	-0-	-474	-0-	1142 2	4 9	N	4					144

SHANKLIN ENERGY CO, LLC MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	223626	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	9138	-	10143
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

TRISUN ENERGY SERVICES LLC LIVE OAK SWD		WELL #:		1	RRCID ->	271623	COMPL. DATE	01/22/2014	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7098	-	7440
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY MCCLELLAND		WELL #:		15	RRCID ->	089642	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	9736	-	9748
04	3720 X	3081	-0-	-639	-0-	317 1	2739 3	N	23					286
05	4278 X	3114	-0-	-1164	-0-	329 1	2742 3	N	39	179 1				146
06	4140 X	3464	-0-	-676	-0-	389 1	3058 3	N	15					161
07	4278 X	2078	-0-	-2200	-0-	224 1	1841 3	N	12					173
08	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	419 1	3866 3	N	43					216
09	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	436 1	3534 3	N	18					234

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.// 66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
MCCLELLAND G. U. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 095340		COMPL. DATE 09/18/1981		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9667 - 9677			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	4890 X	4204	-0-	-686	-0-	435 1	3757 3	N	11		216
05	4557 X	3598	-0-	-959	-0-	12 9 384 1	3200 3	N	13		229
06	4140 X	3354	-0-	-786	-0-	14 9 377 1	2964 3	N	12		241
07	4092 X	1639	-0-	-2453	-0-	13 9 177 1	1455 3	N	6		247
08	4340 X	3592	-0-	-748	-0-	7 9 351 1	3239 3	N	2		249
09	4200 X	3628	-0-	-572	-0-	2 9 397 1	3222 3	N	8		257
						9 9					
MCCLELLAND		WELL #: 17		RRCID -> 098082		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9960 - 10024			
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	39 1	339 3	N	157	183 1	95
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	173 9 38 1	317 3	N	145		240
06	510 N	487	-0-	-23	-0-	160 9 39 1	309 3	N	126	184 1	182
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	139 9 30 1	248 3	N	42		224
08	527 N	422	-0-	-105	-0-	46 9 37 1	338 3	N	43		267
09	480 N	348	-0-	-132	-0-	47 9 38 1	309 3	N	1	182 1	86
						1 9					
MCCLELLAND G. U. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 099694		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9752 - 9786			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2023											
MCCLELLAND "C"		WELL #: 1		RRCID -> 099695		COMPL. DATE 04/06/1982		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9656 - 9668			
04	210 N	150	-0-	-60	-0-	15 1	93 3	N	38		216
05	186 N	144	-0-	-42	-0-	42 9 17 1	118 3	N	8		224
06	180 N	125	-0-	-55	-0-	9 9 16 1	105 3	N	4		228
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	4 9 21 1	116 3	N	1		229
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	1 9 16 1	120 3	N	28		257
09	120 N	81	-0-	-39	-0-	31 9 8 1	53 3	N	18	187 1	88
						20 9					
MCCLELLAND "C"		WELL #: 2		RRCID -> 101274		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9252 - 9650			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2023											

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
ROARK, G. U. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	101275	COMPL. DATE	08/01/1982	TOTAL DEPTH	9723	PERF.	9524 - 9590
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2023 - WELL PLUGGED 7/17/2023												

MCCLELLAND		WELL #:		18	RRCID ->	102307	COMPL. DATE	09/17/1982	TOTAL DEPTH	10064	PERF.	9810 - 9830
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-

MCCLELLAND		WELL #:		19	RRCID ->	103095	COMPL. DATE	12/01/1982	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9872 - 9902
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/12/2023 - WELL PLUGGED 7/12/2023												

MCCLELLAND		WELL #:		20	RRCID ->	106489	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9832 - 9858
04	5820 X	5281	-0-	-539	-0-	728	1	4510	3	N	39	110 1 109
						43	9					
05	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	697	1	4849	3	N	58	102 1 65
						64	9					
06	5400 X	5162	-0-	-238	-0-	685	1	4429	3	N	44	109
						48	9					
07	5580 X	3355	-0-	-2225	-0-	504	1	2841	3	N	9	118
						10	9					
08	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	710	1	5332	3	N	47	94 1 71
						52	9					
09	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	717	1	4723	3	N	23	94
						25	9					

MCCLELLAND "E"		WELL #:		1	RRCID ->	106843	COMPL. DATE	11/29/2022	TOTAL DEPTH	10012	PERF.	9382 - 9390
04	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	128	1	1102	3	N	69	150
						76	9					
05	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	162	1	1348	3	N	35	185
						39	9					
06	1200 N	1124	-0-	-76	-0-	124	1	972	3	N	25	210
						28	9					
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	56	1	458	3	N	13	177 1 46
						14	9					
08	1550 N	1090	-0-	-460	-0-	105	1	971	3	N	13	59
						14	9					
09	1110 N	768	-0-	-342	-0-	84	1	677	3	N	6	65
						7	9					

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 MCCLELLAND WELL #: 24 RRCID -> 142820 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9844 - 9903

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	581 1	3849 3	N	10			153
							11 9						
05		4681 X	4495	-0-	-186	-0-	581 1	3835 3	N	72			225
							79 9						
06		4530 X	4221	-0-	-309	-0-	545 1	3615 3	N	55	181 1		99
							61 9						
07		4681 X	2746	-0-	-1935	-0-	392 1	2332 3	N	20			119
							22 9						
08		4588 X	4296	-0-	-292	-0-	530 1	3753 3	N	12			131
							13 9						
09		4440 X	3753	-0-	-687	-0-	523 1	3220 3	N	9			140
							10 9						

MCCLELLAND "C" WELL #: 4 RRCID -> 145721 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9784 - 9816

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2023 - WELL PLUGGED 7/20/2023

MCCLELLAND WELL #: 26 RRCID -> 159375 COMPL. DATE 12/24/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9756 - 9763

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

MCCLELLAND WELL #: 16 RRCID -> 159385 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 11245 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCLELLAND WELL #: 27 RRCID -> 178937 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9835 - 10000

04	4860	X	4189	-0-	-671	-0-	432 1	3734 3	N	21	184 1		146
							23 9						
05	5053	X	4508	-0-	-545	-0-	482 1	4012 3	N	13			159
							14 9						
06	4890	X	3739	-0-	-1151	-0-	421 1	3306 3	N	11			170
							12 9						
07	5053	X	3184	-0-	-1869	-0-	344 1	2830 3	N	9			179
							10 9						
08	4495	X	4471	-0-	-24	-0-	436 1	4023 3	N	11			190
							12 9						
09	4350	X	3607	-0-	-743	-0-	395 1	3206 3	N	5			195
							6 9						

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 MCCLELLAND WELL #: 28 RRCID -> 178941 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9892 - 10126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLELLAND WELL #: 30 RRCID -> 182939 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10166 - 10255

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELDERXP LTD. 907320
ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 235468 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9552 - 11108

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINTON WELL #: 1 RRCID -> 244405 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9593 - 9913

04	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3584	2	56	9	N	51					352
05	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3456	2	39	9	N	35					387
06	3150 X	3145	-0-	-5	-0-	3089	2	56	9	N	51	183	1			255
*07	3255 X	2743	-0-	-512	-0-	2691	2	52	9	N	47					302
*08	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3833	2	69	9	N	63					365
09	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3558	2	77	9	N	70	177	1			258

OAKVILLE-HINTON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 247162 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8470 - 8490

04	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4061	2	99	9	N	90	167	1			316
05	8711 X	253	-0-	-8458	-0-	247	2	6	9	N	5					321
06	8430 X	3888	-0-	-4542	-0-	3750	2	138	9	N	125	155	1			291
*07	8711 X	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-					291
*08	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4934	2	17	9	N	15					306
09	4170 X	3247	-0-	-923	-0-	3175	2	72	9	N	65					371

OAKVILLE (WILCOX 7700) 66519 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 MCCLELLAND WELL #: 22 RRCID -> 283645 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7750 - 7764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2433 R	1383	-0-	-1050	-0-	187	1	1160	3	N	33	73 1	73
						36	9						
05	2028 R	2028	-0-	-0-	-0-	247	1	1717	3	N	58	80 1	51
						64	9						
06	1800 #	1755	-0-	-45	-0-	229	1	1478	3	N	44		95
						48	9						
07	1860 #	984	-0-	-876	-0-	147	1	826	3	N	10		105
						11	9						
08	2015 #	1826	-0-	-189	-0-	208	1	1565	3	N	48	87 1	66
						53	9						
09	1950 #	1585	-0-	-365	-0-	205	1	1354	3	N	24		90
						26	9						

OAKVILLE (1550) 66519 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 JJRS INVESTMENTS INC. 427648
 REAGAN, ROBERT ET AL WELL #: 5T RRCID -> 153095 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 1552 - 1560

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OAKVILLE, E. (WILCOX 9400) 66521 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 REAGAN, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 105760 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9480 - 9496

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		125
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		125
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		125
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		125
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		125
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		125

PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2022 - WELL PLUGGED 12/8/22

OAKVILLE, SOUTH (QUEEN CITY) 66523 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 TT OPERATING, LLC 872252
 REAGAN, ROBERT H. ETAL WELL #: 5 C RRCID -> 127915 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 5868 - 5876

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OAKVILLE, SOUTH (L. SLICK) 66523 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 ROARK G. U. "A" WELL #: 3 RRCID -> 153704 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7090 - 7094

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2023 - WELL PLUGGED 06/30/23

OAKVILLE-WILCOX (LULING)		66540 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
TT OPERATING, LLC		872252								
REAGAN, ROBERT H.		WELL #: 7		RRCID -> 147008		COMPL. DATE 09/15/1993		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6859 - 6862		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
REAGAN, ROBERT H. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 147114		COMPL. DATE 09/25/1993		TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6857 - 6860		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
OAKVILLE-WILCOX (SLICK)		66540 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC		625629								
REAGAN, L. A.		WELL #: 3		RRCID -> 083541		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6743 - 6750		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791		N	NO RPT		-0-
OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)		66710 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
BURROWS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 195992		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4058 - 4070		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
THWING GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198541		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3941 - 3951		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
APACHE CORPORATION		027200								
DONOGHUE GAS UNIT 5-E		WELL #: 1		RRCID -> 198013		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) PROLINE ENERGY RESOURCES INC O'CONNOR RANCH "B"		//CONT.//	66710 200 681327	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD						
		WELL #:	2	RRCID -> 180241	COMPL. DATE 09/08/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3813 - 3823				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	300 N	27	-0-	-273	-0-	27 2		Y	-0-			5
05	62 N	25	-0-	-37	-0-	25 2		Y	-0-			5
06	60 N	20	-0-	-40	-0-	20 2		Y	-0-			5
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		Y	-0-			5
*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			5
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			5

O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:	1	RRCID -> 180382	COMPL. DATE 09/13/2000	TOTAL DEPTH	4060	PERF. 3706 - 3953				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	143			Y	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	143			Y	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	143			Y	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	143			Y	-0-			9
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	143			Y	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	143			Y	-0-			9

O'CONNOR RANCH "R"		WELL #:	3	RRCID -> 180882	COMPL. DATE 10/25/2000	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 3763 - 3783				
04	1200 X	709	-0-	-491	-0-	709 2		Y	-0-			-0-
05	1240 X	659	-0-	-581	-0-	659 2		Y	-0-			-0-
06	1200 X	724	-0-	-476	-0-	724 2		Y	-0-			-0-
07	744 N	40	-0-	-704	-0-	40 2		Y	-0-			-0-
*08	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-			Y	-0-			-0-
09	720 X	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH "T"		WELL #:	1	RRCID -> 180921	COMPL. DATE 05/22/2001	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4132 - 4150				
04	14B2 EXT	2	-0-	2	13985	2 2		Y	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13985			Y	-0-			4
06	13985 X	-0-	-0-	-13985	-0-			Y	-0-			4
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			4
*08	15 X	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-			4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:	5	RRCID -> 181495	COMPL. DATE 10/17/2000	TOTAL DEPTH	4520	PERF. 3926 - 3944				
04	T. A.	27	-0-	27	127	27 2		Y	-0-			9
05	T. A.	25	-0-	25	152	25 2		Y	-0-			9
06	172 X	20	-0-	-152	-0-	20 2		Y	-0-			9
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		Y	-0-			9
*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			9
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			9

O'CONNOR RANCH		WELL #:	1	RRCID -> 208141	COMPL. DATE 01/22/2005	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3138 - 4059				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH		WELL #:	15	RRCID -> 212439	COMPL. DATE 04/12/2013	TOTAL DEPTH	4767	PERF. 3819 - 3824				
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-			78
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-			78
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-			78
07	155 N	18	-0-	-137	-0-	18 2		N	-0-			78
*08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			78
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			78

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
O'CONNOR RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	212468	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 3850 - 3858
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1

O'CONNOR RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	214373	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3550 - 3556
04	90 N	27	-0-	-63	-0-	27	2	N	-0-		-0-
05	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2	N	-0-		-0-
06	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2	N	-0-		-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-		-0-
*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-

O'CONNOR RANCH		WELL #:		28	RRCID ->	216256	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3302 - 3310
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-		3
05	527 N	406	-0-	-121	-0-	406	2	N	-0-		3
06	510 N	322	-0-	-188	-0-	322	2	N	-0-		3
07	465 N	18	-0-	-447	-0-	18	2	N	-0-		3
*08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		3
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		3

O'CONNOR RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	250444	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	15100	PERF. 4190 - 4218
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OCONNOR RANCH, S. (FRIO 1)				66718 201	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
O'CONNOR RANCH "A"		WELL #:		1-U	RRCID ->	177560	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4284 - 4294
04	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2	Y	-0-		12
05	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2	Y	-0-		12
06	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2	Y	-0-		12
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2	Y	-0-		12
*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		12
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		12

OCONNOR RANCH, S. (VICKSBURG)				66718 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
O'CONNOR RANCH "A"		WELL #:		1-L	RRCID ->	177564	COMPL. DATE	03/03/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4986 - 5001
04	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2	Y	-0-		93
05	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2	Y	-0-		93
06	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2	Y	-0-		93
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2	Y	-0-		93
*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		93
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		93

O'CONNOR RANCH, S. (VICKSBURG) //CONT.// 66718 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327													
O'CONNOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 186988 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4256 - 4518													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
04		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		Y	-0-		4
05		930 N	634	-0-	-296	-0-	634	2		Y	-0-		4
06		900 N	402	-0-	-498	-0-	402	2		Y	-0-		4
07		713 N	22	-0-	-691	-0-	22	2		Y	-0-		4
*08		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-				Y	-0-		4
09		690 X	-0-	-0-	-690	-0-				Y	-0-		4

O'CONNOR RANCH WELL #: 23 RRCID -> 219796 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4710 - 4720													
04		120 N	27	-0-	-93	-0-	27	2		N	-0-		41
05		62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2		N	-0-		41
06		60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2		N	-0-		41
07		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-		41
*08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		41
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		41

O'CONNOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 237221 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4262 - 4272													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OLD BUZZARD (WILCOX) 66957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327													
O'CONNOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 232105 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12056 - 12106													
04		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-		33
05		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-		33
06		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-		33
07		217 X	15	-0-	-202	-0-	15	2		N	-0-		33
*08		217 X	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		33
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		33

O'CONNOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 232108 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12010 - 12058													
04		4440 X	27	-0-	-4413	-0-	27	2		N	-0-		213
05		4588 X	25	-0-	-4563	-0-	25	2		N	-0-	174 1	39
06		301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-		39
07		155 X	17	-0-	-138	-0-	17	2		N	-0-		39
*08		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		39
09		300 X	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-		39

O'CONNOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 238785 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14572 PERF.12432 - 14484													
04		600 N	307	-0-	-293	-0-	307	2		N	-0-		77
05		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-		77
06		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-		77
07		310 X	15	-0-	-295	-0-	15	2		N	-0-		77
*08		310 X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		77
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-		77

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

OLD BUZZARD (WILCOX)		//CONT.//		66957 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
VAQUERO OPERATING				882776						
CLINTON		WELL #:		1	RRCID ->	169417	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	13200 PERF.12409 - 12736
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLIVIA (7500, UPPER)				67197 375	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN	
WAGNER OIL COMPANY				891175						
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:		25	RRCID ->	202247	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	8450 PERF. 7461 - 7474
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ORANGEDALE (LULING, LOWER)				67544 251	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
WAGNER OIL COMPANY				891175						
ALGEA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	147028	COMPL. DATE	09/21/1993	TOTAL DEPTH	16800 PERF.10318 - 10380
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ORD (WILCOX J-1 SAND)				67576 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
MAGNUM PRODUCING, LP				521516						
KILROY-TIPTON		WELL #:		1	RRCID ->	132690	COMPL. DATE	08/14/1989	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 8983 - 8990
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		84
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		84

TIPTON		WELL #:		2	RRCID ->	189915	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	14714 PERF. 8981 - 8994
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PAISANO CREEK (PETTUS)				68447 800	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK	
SALT CREEK PRODUCTION, INC.				744277						
COX		WELL #:		3	RRCID ->	171598	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	4950 PERF. 4582 - 4592
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		30

PAISANO CREEK (YEGUA) 68447 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
APEX ENERGY, INC. 027424
GRANBERRY A WELL #: 1 RRCID -> 272362 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5186 - 5222

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2023 - WELL PLUGGED 5/10/2023																

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL H WELL #: 1 RRCID -> 272361 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4433 - 4438

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNEILL H WELL #: 2 RRCID -> 283280 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5197 - 5226

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PAISANO CREEK, E. (3200) 68449 320 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
APEX ENERGY, INC. 027424
MCNEILL, WADE WELL #: 1B RRCID -> 242423 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3504 - 3506

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2023 - WELL PLUGGED 06/12/23																

PALO ALTO (6280) 68649 280 ASSOCIATED PRORATED CNTY: VICTORIA
PALOMA OPERATING, LLC 100344
ZORILLA-MALONE WELL #: 7 RRCID -> 294099 COMPL. DATE 09/18/2022 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 6274 - 6277

04	0	3250	-0-	3250	B	7165	3162	2	88	9	Y	80	148	1		32
05	11253	4915	-0-	-6338	B	827	4673	2	242	9	Y	220	185	1		67
06	10890	4769	-0-	-6121	B	-5294	4594	2	175	9	Y	159	181	1		45
07	3906	4663	-0-	757	B	-4537	4547	2	116	9	Y	105	91	1		59
08	0	9497	-0-	9497	B	4960	9222	2	275	9	Y	250	258	1		51
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4960																
09	2564	N	NO RPT	-0-	-2564	B	2396				Y	NO RPT				51

PANNA MARIA (CARRIZO) 68943 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
ECTERO SOUTHWEST, LLC 241416
GFL/CRUZ WELL #: 0001GF RRCID -> 269322 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 4396 PERF. N/A

04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANNA MARIA (CARRIZO)			//CONT.//		68943 075	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KARNES	
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.					681459							
BORDOVSKY UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 208024		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH	4345	PERF. 4014 - 4017
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

PANNA MARIA (EDWARDS)					68943 500	ASSOCIATED		49B			CNTY: KARNES	
BLACKBRUSH O & G, LLC					073059							
FOEGELLE G. U.			WELL #:		1	RRCID -> 033376		COMPL. DATE 06/22/1964		TOTAL DEPTH	11003	PERF.10898 - 10930
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C.					252058							
MOCZYGEMBA, R. J. NCT-2			WELL #:		5	RRCID -> 038971		COMPL. DATE 04/03/1966		TOTAL DEPTH	10986	PERF.10892 - 10937
04	3105 R	3105	-0-	-0-	B	-0-	2893	2	212	9	N	193
05	2976 #	2483	-0-	-493	B	-493	2266	2	217	9	N	197
06	3660 #	3073	-0-	-587	B	-1080	2735	2	338	9	N	307
07	3782 #	3504	-0-	-278	B	-1358	3271	2	233	9	N	212
08	3782 #	1221	-0-	-2561	B	-3919	1127	2	94	9	N	85
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-3919									
09	3120 #	66	-0-	-3054	B	-6973	63	2	3	9	N	3

GULFTEX ENERGY, LLC					338751							
MOCZYGEMBA, J. S.			WELL #:		1	RRCID -> 033542		COMPL. DATE 08/10/1961		TOTAL DEPTH	11046	PERF.10898 - 10976
04	4440 #	214	-0-	-4226	B	-5928	208	2	6	9	N	5
05	4588 #	-0-	-0-	-4588	B	-10516					N	-0-
06	4440 #	-0-	-0-	-4440	B	-14956					N	-0-
07	4557 #	64	-0-	-4493	B	-19449	40	2	24	9	N	22
08	2914 #	218	-0-	-2696	B	-22145	135	2	83	9	N	75
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-22123									
09	210 #	NO RPT	-0-	-210	B	-22333					N	NO RPT

REPSOL OIL & GAS USA, LLC					703462							
LABUS, J. V.			WELL #:		3	RRCID -> 133296		COMPL. DATE 11/06/1989		TOTAL DEPTH	11101	PERF.10784 - 10792
04	10 #	-0-	-0-	-10	B	-80					N	-0-
05	10 #	-0-	-0-	-10	B	-90					N	-0-
06	10 #	-0-	-0-	-10	B	-100					N	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-100					N	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-100					N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-30									
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-30					N	-0-

PANTHER REEF (FRIO CONS.)		69022 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925											
BULL REDFISH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 274876		COMPL. DATE 06/14/2014		TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9132 - 9148					
M	O	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BULL REDFISH UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 280204		COMPL. DATE 07/08/2015		TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9178 - 9196					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

'BULL REDFISH' UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 283708		COMPL. DATE 07/24/2015		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9236 - 9301					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANTHER REEF (FRIO G-1)		69022 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925											
BULL REDFISH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 266900		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9176 - 9189					
04	5284	2942	-0-	-2342	-0-	600 1	2179 3	N	148	181	1		259
05	5414	3017	-0-	-2397	-0-	163 9	2231 3	N	151	179	1		231
06	4872	2736	-0-	-2136	-0-	620 1	1968 3	N	153	187	1		197
07	5010	2815	-0-	-2195	-0-	166 9	2042 3	N	157	173	1		181
08	4866	2743	-0-	-2123	-0-	600 1	1978 3	N	150				331
*09	4456	2528	-0-	-1928	-0-	173 9	1788 3	N	127	167	1		291
						165 9							
						140 9							

BULL REDFISH UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 279961		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9100 - 9148					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANTHER REEF, S.W. (FRIO G-3)		69029 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925										
STATE TRACT 89		WELL #:	002	RRCID ->	269199	COMPL. DATE	09/08/2012	TOTAL DEPTH	9873 PERF. 9480 - 9548			
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PANTHER REEF, S.W. (FRIO H-2)		69029 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		605990										
STATE TRACT 89		WELL #:	2	RRCID ->	198833	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	9873 PERF. 9832 - 9866			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PAPALOTE (5200)		69043 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC		100566										
HYNES, J.		WELL #:	1	RRCID ->	120908	COMPL. DATE	04/15/1986	TOTAL DEPTH	5590 PERF. 5081 - 5091			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HYNES, J. A.		WELL #:	26	RRCID ->	184129	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	5200 PERF. 5067 - 5073			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SPINDLETOP DRILLING CO.		809924										
HYNES, J. A.		WELL #:	26	RRCID ->	182923	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	5200 PERF. 5067 - 5073			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PAPALOTE, E. (5400)		69044 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
HYNES		WELL #:	8 C	RRCID ->	112065	COMPL. DATE	07/11/1984	TOTAL DEPTH	6400 PERF. 5438 - 5441			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PAPALOTE, W. (GRIFFITH RANCH)		69049 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
LEGACY EXPLORATION, INC.		495544								
SHELLY GRIFFITH		WELL #: A 2		RRCID -> 137843		COMPL. DATE 02/25/1991		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4125 - 4133		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER)		69277 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880							
MCNEILL		WELL #: 3 D		RRCID -> 244747		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 4703 PERF. 4273 - 4291	
04	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 2	N	-0-	140
05	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-		N	-0-	140
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	140
07	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-		N	-0-	140
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	140
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	140

MCNEILL WEST		WELL #: 1		RRCID -> 255104		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4409 - 4411	
04	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 2	N	-0-	7
05	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-		N	-0-	7
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	7
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-	7
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	7
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	7

MCNEILL (BROOKS)		WELL #: 1		RRCID -> 272719		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4174 - 4184	
04	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 2	N	-0-	90
05	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107 2	N	-0-	90
06	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089 2	N	-0-	90
07	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111 2	N	-0-	90
08	1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063 2	N	-0-	90
*09	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814 2	N	-0-	90

MCNEILL (BROOKS) B		WELL #: 1		RRCID -> 280617		COMPL. DATE 10/18/2015		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4305 - 4311	
04	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995 2	N	-0-	200
05	1364 N	1109	-0-	-255 B	-0-	1109 2	N	-0-	200
06	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-	200
07	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321 2	N	-0-	200
08	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 2	N	-0-	200
*09	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796 2	N	-0-	200

PATRICIA (MASSIVE CATAHOULA)		69562 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA	
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC		100412							
WELDER, M. S. EST.		WELL #: 20		RRCID -> 200773		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2924 - 2926	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PATRICIA (2800 CATAHOULA)		69562 720		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC		100412									
WELDER, M. S. EST.		WELL #: 10		RRCID -> 189327		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 3610 PERF. 2820 - 2823			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PAWNEE (EDWARDS)		69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
BB-SOUTHTEX, LLC		100210									
ONEAL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 003545		COMPL. DATE 06/02/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF.13671 - 13873			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 003546		COMPL. DATE 11/14/1961		TOTAL DEPTH 15395 PERF.13408 - 13900			
04	1413 N	1413	-0-	-0-	B	-0-	290 2	1123 3	N	-0-	
05	1473 N	1473	-0-	-0-	B	-0-	242 2	1231 3	N	-0-	
06	1388 N	1388	-0-	-0-	B	-0-	236 2	1152 3	N	-0-	
07	1435 N	1435	-0-	-0-	B	-0-	292 2	1143 3	N	-0-	
08	1441 N	1441	-0-	-0-	B	-0-	282 2	1159 3	N	-0-	
09	630 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	
GORDON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 058334		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13181 - 14875			
04	17610 X	15243	-0-	-2367	B	-0-	3127 2	12116 3	N	-0-	
05	16182 X	12647	-0-	-3535	B	-0-	2081 2	10566 3	N	-0-	
06	22217 X	22217	-0-	-0-	B	-0-	3780 2	18437 3	N	-0-	
07	15748 X	11021	-0-	-4727	B	-0-	2243 2	8778 3	N	-0-	
08	15748 X	12210	-0-	-3538	B	-0-	2392 2	9818 3	N	-0-	
09	20130 X	NO RPT	-0-	-20130	B	-0-			N	NO RPT	
ONEAL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 063496		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13661 - 15821			
04	4860 X	4821	-0-	-39	B	-0-	989 2	3832 3	N	-0-	
05	5390 X	5390	-0-	-0-	B	-0-	887 2	4503 3	N	-0-	
06	5190 X	4824	-0-	-366	B	-0-	821 2	4003 3	N	-0-	
07	5363 X	4783	-0-	-580	B	-0-	973 2	3810 3	N	-0-	
08	5394 X	5037	-0-	-357	B	-0-	987 2	4050 3	N	-0-	
09	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	B	-0-			N	NO RPT	
G W CURRER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064111		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13634 - 15277			
04	3270 X	1952	-0-	-1318	B	-0-	400 2	1552 3	N	-0-	
05	3379 X	2412	-0-	-967	B	-0-	397 2	2015 3	N	-0-	
06	2940 X	1699	-0-	-1241	B	-0-	289 2	1410 3	N	-0-	
07	2790 X	1985	-0-	-805	B	-0-	404 2	1581 3	N	-0-	
08	2790 X	1877	-0-	-913	B	-0-	368 2	1509 3	N	-0-	
09	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	B	-0-			N	NO RPT	

PAWNEE (EDWARDS)															
BB-SOUTHTEX, LLC															
J A LEPPARD GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 064753 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3510 X	2877	-0-	-633 B	-0-	590	2	2287	3	N	-0-	-0-			-0-
05	3627 X	3155	-0-	-472 B	-0-	519	2	2636	3	N	-0-	-0-			-0-
06	3510 X	3070	-0-	-440 B	-0-	522	2	2548	3	N	-0-	-0-			-0-
07	3379 X	3195	-0-	-184 B	-0-	650	2	2545	3	N	-0-	-0-			-0-
08	3255 X	3140	-0-	-115 B	-0-	615	2	2525	3	N	-0-	-0-			-0-
09	3060 X	NO RPT	-0-	-3060 B	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-

BENHAM GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 069020 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 14208 PERF.13843 - 16446															
04	1170 X	-0-	-0-	-1170 B	-4947					N	-0-	-0-			-0-
05	0 X	4308	-0-	4308 B	-639	709	2	3599	3	N	-0-	-0-			-0-
06	300 X	-0-	-0-	-300 B	-639					N	-0-	-0-			-0-
07	310 X	-0-	-0-	-310 B	-639					N	-0-	-0-			-0-
08	3286 X	-0-	-0-	-3286 B	-639					N	-0-	-0-			-0-
09	3180 X	NO RPT	-0-	-3180 B	-639					N	NO RPT	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 069021 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001															
04	6931 X	6931	-0-	-0- B	-0-	1422	2	5509	3	N	-0-	-0-			-0-
05	5783 X	5783	-0-	-0- B	-0-	952	2	4831	3	N	-0-	-0-			-0-
06	1050 X	4703	-0-	3653 B	-0-	800	2	3903	3	N	-0-	-0-			-0-
07	4677 X	4677	-0-	-0- B	-0-	952	2	3725	3	N	-0-	-0-			-0-
08	4726 X	4726	-0-	-0- B	-0-	926	2	3800	3	N	-0-	-0-			-0-
09	1050 X	NO RPT	-0-	-1050 B	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 129736 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637															
04	3223 X	3223	-0-	-0- B	-0-	661	2	2562	3	N	-0-	-0-			-0-
05	3100 X	2938	-0-	-162 B	-0-	483	2	2455	3	N	-0-	-0-			-0-
06	3420 X	3195	-0-	-225 B	-0-	544	2	2651	3	N	-0-	-0-			-0-
07	3534 X	3518	-0-	-16 B	-0-	716	2	2802	3	N	-0-	-0-			-0-
08	3534 X	3219	-0-	-315 B	-0-	631	2	2588	3	N	-0-	-0-			-0-
09	3210 X	NO RPT	-0-	-3210 B	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 141991 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592															
04	2400 X	292	-0-	-2108 B	-0-	60	2	232	3	N	-0-	-0-			-0-
05	2480 X	969	-0-	-1511 B	-0-	159	2	810	3	N	-0-	-0-			-0-
06	2730 X	96	-0-	-2634 B	-0-	16	2	80	3	N	-0-	-0-			-0-
07	2821 X	1	-0-	-2820 B	-0-	1	3			N	-0-	-0-			-0-
08	2821 X	995	-0-	-1826 B	-0-	195	2	800	3	N	-0-	-0-			-0-
09	930 X	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-

ONEAL GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 142061 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368															
04	150 X	313	-0-	163 B	-3643	64	2	249	3	N	-0-	-0-			-0-
05	155 X	146	-0-	-9 B	-3643	24	2	122	3	N	-0-	-0-			-0-
06	240 X	286	-0-	46 B	-3597	49	2	237	3	N	-0-	-0-			-0-
07	3908 X	7505	-0-	3597 B	-0-	1527	2	5978	3	N	-0-	-0-			-0-
08	6819 X	6819	-0-	-0- B	-0-	1336	2	5483	3	N	-0-	-0-			-0-
09	300 X	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 142065 COMPL. DATE 05/28/1992 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706															
04	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	73	2	281	3	N	-0-	-0-			-0-
05	496 X	188	-0-	-308 B	-0-	31	2	157	3	N	-0-	-0-			-0-
06	480 X	251	-0-	-229 B	-0-	43	2	208	3	N	-0-	-0-			-0-
07	496 X	225	-0-	-271 B	-0-	46	2	179	3	N	-0-	-0-			-0-
08	372 X	321	-0-	-51 B	-0-	63	2	258	3	N	-0-	-0-			-0-
09	360 X	NO RPT	-0-	-360 B	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE				
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.// 100210											
TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 147064		COMPL. DATE 10/13/2001			TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	2910 X	1895	-0-	-1015 B	-0-	389 2	1506 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2666 X	1950	-0-	-716 B	-0-	321 2	1629 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2370 X	1567	-0-	-803 B	-0-	267 2	1300 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3050 X	3050	-0-	-0- B	-0-	621 2	2429 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3248 X	3248	-0-	-0- B	-0-	636 2	2612 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1890 X	NO RPT	-0-	-1890 B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 147266		COMPL. DATE 04/03/2000			TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 13221				
04	3510 X	3377	-0-	-133 B	-0-	693 2	2684 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3689 X	2692	-0-	-997 B	-0-	443 2	2249 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3570 X	2034	-0-	-1536 B	-0-	346 2	1688 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3689 X	1869	-0-	-1820 B	-0-	380 2	1489 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3627 X	1722	-0-	-1905 B	-0-	337 2	1385 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3390 X	NO RPT	-0-	-3390 B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 149882		COMPL. DATE 06/07/2000			TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849				
04	4770 X	3812	-0-	-958 B	-0-	782 2	3030 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4929 X	4923	-0-	-6 B	-0-	810 2	4113 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4410 X	4921	-0-	511 B	-0-	837 2	4084 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4943 X	4943	-0-	-0- B	-0-	1006 2	3937 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4929 X	4807	-0-	-122 B	-0-	942 2	3865 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4770 X	NO RPT	-0-	-4770 B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

ONEAL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 162214		COMPL. DATE 02/13/1997			TOTAL DEPTH 16101 PERF.13529 - 13841				
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

GORDON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 171216		COMPL. DATE 08/15/1998			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13468 - 14000				
04	3964 X	3964	-0-	-0- B	-0-	813 2	3151 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3803 X	3803	-0-	-0- B	-0-	626 2	3177 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3128 X	3128	-0-	-0- B	-0-	532 2	2596 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3107 X	3107	-0-	-0- B	-0-	632 2	2475 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3053 X	3053	-0-	-0- B	-0-	598 2	2455 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1260 X	NO RPT	-0-	-1260 B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175045		COMPL. DATE 02/12/2002			TOTAL DEPTH 13970 PERF.13519 - 16028				
04	3895 X	3895	-0-	-0- B	-0-	799 2	3096 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3994 X	3994	-0-	-0- B	-0-	657 2	3337 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3647 X	3647	-0-	-0- B	-0-	621 2	3026 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3901 X	3901	-0-	-0- B	-0-	794 2	3107 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3812 X	3812	-0-	-0- B	-0-	747 2	3065 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	30 X	NO RPT	-0-	-30 B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 178453		COMPL. DATE 11/19/1999			TOTAL DEPTH N/A PERF.13434 - 15693				
04	5310 X	5076	-0-	-234 B	-0-	1041 2	4035 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5673 X	5149	-0-	-524 B	-0-	847 2	4302 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5490 X	4567	-0-	-923 B	-0-	777 2	3790 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5673 X	4374	-0-	-1299 B	-0-	890 2	3484 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5611 X	4063	-0-	-1548 B	-0-	796 2	3267 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5070 X	NO RPT	-0-	-5070 B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE						
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.// 100210													
ONEAL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 180567		COMPL. DATE 09/30/2000			TOTAL DEPTH 13764 PERF.13463 - 15869						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		799	N	799	-0-	-0- B	-0-	164	2	635	3	N	-0-		-0-
05		1780	X	1780	-0-	-0- B	-0-	293	2	1487	3	N	-0-		-0-
06		1440	X	545	-0-	-895 B	-0-	93	2	452	3	N	-0-		-0-
07		1488	X	648	-0-	-840 B	-0-	132	2	516	3	N	-0-		-0-
08		1488	X	979	-0-	-509 B	-0-	192	2	787	3	N	-0-		-0-
09		1440	X	NO RPT	-0-	-1440 B	-0-					N	NO RPT		-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 180893		COMPL. DATE 08/04/2000			TOTAL DEPTH N/A PERF.13317 - 15667						
04		6300	X	5958	-0-	-342 B	-0-	1222	2	4736	3	N	-0-		-0-
05		6324	X	5944	-0-	-380 B	-0-	978	2	4966	3	N	-0-		-0-
06		6120	X	5905	-0-	-215 B	-0-	1005	2	4900	3	N	-0-		-0-
07		6324	X	6008	-0-	-316 B	-0-	1223	2	4785	3	N	-0-		-0-
08		6376	X	6376	-0-	-0- B	-0-	1249	2	5127	3	N	-0-		-0-
09		5970	X	NO RPT	-0-	-5970 B	-0-					N	NO RPT		-0-

ONEAL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 184041		COMPL. DATE 11/30/2000			TOTAL DEPTH N/A PERF.13310 - 13833						
04		1440	N	1229	-0-	-211 B	-0-	252	2	977	3	N	-0-		-0-
05		1798	N	906	-0-	-892 B	-0-	149	2	757	3	N	-0-		-0-
06		1440	N	816	-0-	-624 B	-0-	139	2	677	3	N	-0-		-0-
07		1271	N	1188	-0-	-83 B	-0-	242	2	946	3	N	-0-		-0-
08		1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	221	2	906	3	N	-0-		-0-
09		810	N	NO RPT	-0-	-810 B	-0-					N	NO RPT		-0-

ONEAL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 185262		COMPL. DATE 08/06/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.13314 - 16072						
04		6000	X	5634	-0-	-366 B	-0-	1156	2	4478	3	N	-0-		-0-
05		6200	X	5720	-0-	-480 B	-0-	941	2	4779	3	N	-0-		-0-
06		6000	X	5925	-0-	-75 B	-0-	1008	2	4917	3	N	-0-		-0-
07		6200	X	5795	-0-	-405 B	-0-	1179	2	4616	3	N	-0-		-0-
08		6200	X	5271	-0-	-929 B	-0-	1033	2	4238	3	N	-0-		-0-
09		5940	X	NO RPT	-0-	-5940 B	-0-					N	NO RPT		-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 185265		COMPL. DATE 05/27/2001			TOTAL DEPTH 13881 PERF.13394 - 15699						
04		2993	X	2993	-0-	-0- B	-0-	614	2	2379	3	N	-0-		-0-
05		2980	X	2980	-0-	-0- B	-0-	490	2	2490	3	N	-0-		-0-
06		2797	X	2797	-0-	-0- B	-0-	476	2	2321	3	N	-0-		-0-
07		2899	X	2899	-0-	-0- B	-0-	590	2	2309	3	N	-0-		-0-
08		2782	X	2782	-0-	-0- B	-0-	545	2	2237	3	N	-0-		-0-
09		540	X	NO RPT	-0-	-540 B	-0-					N	NO RPT		-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 187329		COMPL. DATE 08/27/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.13348 - 15652						
04		4500	X	4249	-0-	-251 B	-0-	872	2	3377	3	N	-0-		-0-
05		4860	X	4860	-0-	-0- B	-0-	800	2	4060	3	N	-0-		-0-
06		4890	X	3504	-0-	-1386 B	-0-	596	2	2908	3	N	-0-		-0-
07		5892	X	5892	-0-	-0- B	-0-	1199	2	4693	3	N	-0-		-0-
08		5053	X	4603	-0-	-450 B	-0-	902	2	3701	3	N	-0-		-0-
09		4710	X	NO RPT	-0-	-4710 B	-0-					N	NO RPT		-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 190049		COMPL. DATE 11/07/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.13420 - 16039						
04		1440	N	1272	-0-	-168 B	-0-	261	2	1011	3	N	-0-		-0-
05		1488	N	1446	-0-	-42 B	-0-	238	2	1208	3	N	-0-		-0-
06		1470	N	1404	-0-	-66 B	-0-	239	2	1165	3	N	-0-		-0-
07		1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	289	2	1131	3	N	-0-		-0-
08		1457	N	907	-0-	-550 B	-0-	178	2	729	3	N	-0-		-0-
09		1410	N	NO RPT	-0-	-1410 B	-0-					N	NO RPT		-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE					
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.// 100210												
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 190050		COMPL. DATE 04/02/2002			TOTAL DEPTH 13893 PERF.13520 - 14045					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	5670 X	4657	-0-	-1013 B	-0-	955	2	3702	3	N	-0-			-0-
05	5911 X	5911	-0-	-0- B	-0-	973	2	4938	3	N	-0-			-0-
06	5310 X	5735	-0-	425 B	-0-	976	2	4759	3	N	-0-			-0-
07	5675 X	5675	-0-	-0- B	-0-	1155	2	4520	3	N	-0-			-0-
08	5921 X	5707	-0-	-214 B	-0-	1118	2	4589	3	N	-0-			-0-
09	5730 X	NO RPT	-0-	-5730 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TURNER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 191433		COMPL. DATE 07/27/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.13458 - 16652					
04	4080 X	4080	-0-	-0- B	-0-	837	2	3243	3	N	-0-			-0-
05	3999 X	3852	-0-	-147 B	-0-	634	2	3218	3	N	-0-			-0-
06	3870 X	3783	-0-	-87 B	-0-	644	2	3139	3	N	-0-			-0-
07	3999 X	3856	-0-	-143 B	-0-	785	2	3071	3	N	-0-			-0-
08	3999 X	3824	-0-	-175 B	-0-	749	2	3075	3	N	-0-			-0-
09	3870 X	NO RPT	-0-	-3870 B	-0-					N	NO RPT			-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 192590		COMPL. DATE 07/03/2002			TOTAL DEPTH 13999 PERF.13988 - 15740					
04	1368 X	1368	-0-	-0- B	-0-	281	2	1087	3	N	-0-			-0-
05	1072 X	1072	-0-	-0- B	-0-	176	2	896	3	N	-0-			-0-
06	1030 X	1030	-0-	-0- B	-0-	175	2	855	3	N	-0-			-0-
07	988 X	988	-0-	-0- B	-0-	201	2	787	3	N	-0-			-0-
08	6078 X	6078	-0-	-0- B	-0-	1191	2	4887	3	N	-0-			-0-
09	780 X	NO RPT	-0-	-780 B	-0-					N	NO RPT			-0-

GORDON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 193185		COMPL. DATE 03/01/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.13477 - 15753					
04	1320 N	1015	-0-	-305 B	-0-	208	2	807	3	N	-0-			-0-
05	1271 N	637	-0-	-634 B	-0-	105	2	532	3	N	-0-			-0-
06	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	193	2	944	3	N	-0-			-0-
07	1054 N	1007	-0-	-47 B	-0-	205	2	802	3	N	-0-			-0-
08	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	159	2	651	3	N	-0-			-0-
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140 B	-0-					N	NO RPT			-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 193241		COMPL. DATE 12/17/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
04	2910 X	2208	-0-	-702 B	-0-	453	2	1755	3	N	-0-			-0-
05	3007 X	2356	-0-	-651 B	-0-	388	2	1968	3	N	-0-			-0-
06	3030 X	2444	-0-	-586 B	-0-	416	2	2028	3	N	-0-			-0-
07	3131 X	2621	-0-	-510 B	-0-	533	2	2088	3	N	-0-			-0-
08	3131 X	2251	-0-	-880 B	-0-	441	2	1810	3	N	-0-			-0-
09	2430 X	NO RPT	-0-	-2430 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TURNER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 196809		COMPL. DATE 02/12/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF.13550 - 16515					
04	3450 X	2540	-0-	-910 B	-0-	521	2	2019	3	N	-0-			-0-
05	3565 X	2414	-0-	-1151 B	-0-	397	2	2017	3	N	-0-			-0-
06	3450 X	2354	-0-	-1096 B	-0-	401	2	1953	3	N	-0-			-0-
07	3255 X	2359	-0-	-896 B	-0-	480	2	1879	3	N	-0-			-0-
08	2821 X	2210	-0-	-611 B	-0-	433	2	1777	3	N	-0-			-0-
09	2550 X	NO RPT	-0-	-2550 B	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHROEDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197341		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 14900 PERF.13800 - 13920					
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
06	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	18	2	90	3	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	11	2	46	3	N	-0-			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE		
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.// 100210									
ONEAL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 198032		COMPL. DATE 08/22/2007			TOTAL DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	4465 X	4465	-0-	-0- B	-0-	916 2	3549 3	N	-0-	-0-	-0-
05	7274 X	7274	-0-	-0- B	-0-	1197 2	6077 3	N	-0-	-0-	-0-
06	6148 X	6148	-0-	-0- B	-0-	1046 2	5102 3	N	-0-	-0-	-0-
07	5296 X	5296	-0-	-0- B	-0-	1078 2	4218 3	N	-0-	-0-	-0-
08	6603 X	5970	-0-	-633 B	-0-	1170 2	4800 3	N	-0-	-0-	-0-
09	6390 X	NO RPT	-0-	-6390 B	-0-			N	NO RPT		-0-

TURNER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 202563		COMPL. DATE 06/26/2006			TOTAL DEPTH 13866 PERF.13424 - 15761		
04	4800 X	4173	-0-	-627 B	-0-	856 2	3317 3	N	-0-	-0-	-0-
05	4960 X	4073	-0-	-887 B	-0-	670 2	3403 3	N	-0-	-0-	-0-
06	4800 X	4065	-0-	-735 B	-0-	692 2	3373 3	N	-0-	-0-	-0-
07	4805 X	3955	-0-	-850 B	-0-	805 2	3150 3	N	-0-	-0-	-0-
08	4805 X	3577	-0-	-1228 B	-0-	701 2	2876 3	N	-0-	-0-	-0-
09	4170 X	NO RPT	-0-	-4170 B	-0-			N	NO RPT		-0-

GOING WINNIE MADGE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203952		COMPL. DATE 05/26/2004			TOTAL DEPTH 13649 PERF.13513 - 16093		
04	3720 X	3372	-0-	-348 B	-0-	692 2	2680 3	N	-0-	-0-	-0-
05	3844 X	3404	-0-	-440 B	-0-	560 2	2844 3	N	-0-	-0-	-0-
06	3600 X	3486	-0-	-114 B	-0-	593 2	2893 3	N	-0-	-0-	-0-
07	3658 X	3275	-0-	-383 B	-0-	666 2	2609 3	N	-0-	-0-	-0-
08	3596 X	3200	-0-	-396 B	-0-	627 2	2573 3	N	-0-	-0-	-0-
09	3480 X	NO RPT	-0-	-3480 B	-0-			N	NO RPT		-0-

BENHAM GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 205681		COMPL. DATE 09/30/2004			TOTAL DEPTH 14019 PERF.13650 - 15525		
04	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	1 2	4 3	N	-0-	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3		N	-0-	-0-	-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

TURNER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 205878		COMPL. DATE 06/08/2004			TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095		
04	1800 N	668	-0-	-1132 B	-0-	137 2	531 3	N	-0-	-0-	-0-
05	2176 N	2176	-0-	-0- B	-0-	358 2	1818 3	N	-0-	-0-	-0-
06	2106 N	2106	-0-	-0- B	-0-	358 2	1748 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	405 2	1585 3	N	-0-	-0-	-0-
08	1976 N	1976	-0-	-0- B	-0-	387 2	1589 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1800 N	NO RPT	-0-	-1800 B	-0-			N	NO RPT		-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 205879		COMPL. DATE 05/27/2004			TOTAL DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953		
04	4181 X	4181	-0-	-0- B	-0-	858 2	3323 3	N	-0-	-0-	-0-
05	3834 X	3834	-0-	-0- B	-0-	631 2	3203 3	N	-0-	-0-	-0-
06	3450 X	2451	-0-	-999 B	-0-	417 2	2034 3	N	-0-	-0-	-0-
07	4309 X	1720	-0-	-2589 B	-0-	350 2	1370 3	N	-0-	-0-	-0-
08	4309 X	1425	-0-	-2884 B	-0-	279 2	1146 3	N	-0-	-0-	-0-
09	4170 X	NO RPT	-0-	-4170 B	-0-			N	NO RPT		-0-

ONEAL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 207950		COMPL. DATE 12/06/2004			TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585		
04	11481 X	11481	-0-	-0- B	-0-	2355 2	9126 3	N	-0-	-0-	-0-
05	6883 X	6883	-0-	-0- B	-0-	1133 2	5750 3	N	-0-	-0-	-0-
06	6656 X	6656	-0-	-0- B	-0-	1133 2	5523 3	N	-0-	-0-	-0-
07	7502 X	6639	-0-	-863 B	-0-	1351 2	5288 3	N	-0-	-0-	-0-
08	7502 X	6527	-0-	-975 B	-0-	1279 2	5248 3	N	-0-	-0-	-0-
09	7260 X	NO RPT	-0-	-7260 B	-0-			N	NO RPT		-0-

PAWNEE (EDWARDS)														
BB-SOUTHTEX, LLC														
HENRY BUES GAS UNIT														
//CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
//CONT.// 100210														
WELL #: 11 RRCID -> 208366 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		840 N	709	-0-	-131 B	-0-	145 2	564 3		N	-0-			-0-
05		904 N	904	-0-	-0- B	-0-	149 2	755 3		N	-0-			-0-
06		750 N	653	-0-	-97 B	-0-	111 2	542 3		N	-0-			-0-
07		744 N	662	-0-	-82 B	-0-	135 2	527 3		N	-0-			-0-
08		899 N	638	-0-	-261 B	-0-	125 2	513 3		N	-0-			-0-
09		660 N	NO RPT	-0-	-660 B	-0-				N	NO RPT			-0-

KUENSTLER GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 209460 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227														
04		991 N	991	-0-	-0- B	-0-	203 2	788 3		N	-0-			-0-
05		989 N	989	-0-	-0- B	-0-	163 2	826 3		N	-0-			-0-
06		930 N	911	-0-	-19 B	-0-	155 2	756 3		N	-0-			-0-
07		1023 N	971	-0-	-52 B	-0-	198 2	773 3		N	-0-			-0-
08		997 N	997	-0-	-0- B	-0-	195 2	802 3		N	-0-			-0-
09		900 N	NO RPT	-0-	-900 B	-0-				N	NO RPT			-0-

GOING WINNIE MADGE GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 209738 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BENHAM GAS UNIT A														
WELL #: 2 RRCID -> 212328 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13720 - 16980														
04		6733 X	6733	-0-	-0- B	-0-	1381 2	5352 3		N	-0-			-0-
05		3100 X	3100	-0-	-0- B	-0-	510 2	2590 3		N	-0-			-0-
06		3193 X	3193	-0-	-0- B	-0-	543 2	2650 3		N	-0-			-0-
07		2168 X	2168	-0-	-0- B	-0-	441 2	1727 3		N	-0-			-0-
08		1984 X	1960	-0-	-24 B	-0-	384 2	1576 3		N	-0-			-0-
09		1920 X	NO RPT	-0-	-1920 B	-0-				N	NO RPT			-0-

BENHAM GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 212330 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13692 - 16425														
04		4080 X	1059	-0-	-3021 B	-3555	217 2	842 3		N	-0-			-0-
05		4216 X	599	-0-	-3617 B	-3555	99 2	500 3		N	-0-			-0-
06		2670 X	629	-0-	-2041 B	-3555	107 2	522 3		N	-0-			-0-
07		1488 X	741	-0-	-747 B	-3555	151 2	590 3		N	-0-			-0-
08		1085 X	1055	-0-	-30 B	-3555	207 2	848 3		N	-0-			-0-
09		1050 X	NO RPT	-0-	-1050 B	-3555				N	NO RPT			-0-

SCHROEDER GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 212872 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588														
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		247 N	247	-0-	-0- B	-0-	41 2	206 3		N	-0-			-0-
06		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	10 2	51 3		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	30 2	125 3		N	-0-			-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-				N	NO RPT			-0-

GORDON GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 214168 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595														
04		900 N	900	-0-	-0- B	-0-	185 2	715 3		N	-0-			-0-
05		959 N	959	-0-	-0- B	-0-	158 2	801 3		N	-0-			-0-
06		942 N	942	-0-	-0- B	-0-	160 2	782 3		N	-0-			-0-
07		997 N	997	-0-	-0- B	-0-	203 2	794 3		N	-0-			-0-
08		1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	204 2	838 3		N	-0-			-0-
09		720 N	NO RPT	-0-	-720 B	-0-				N	NO RPT			-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE		
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.// 100210									
TURNER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 214410		COMPL. DATE 08/12/2005			TOTAL DEPTH 14038 PERF.13784 - 16629		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	2700 N	2461	-0-	-239 B	-0-	505 2	1956 3	N	-0-	-0-	
05	2821 N	2384	-0-	-437 B	-0-	392 2	1992 3	N	-0-	-0-	
06	2460 N	2039	-0-	-421 B	-0-	347 2	1692 3	N	-0-	-0-	
07	2660 N	2660	-0-	-0- B	-0-	541 2	2119 3	N	-0-	-0-	
08	2387 N	2384	-0-	-3 B	-0-	467 2	1917 3	N	-0-	-0-	
09	2040 N	NO RPT	-0-	-2040 B	-0-			N	NO RPT	-0-	

TURNER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 215298		COMPL. DATE 09/28/2005			TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014		
04	4760 X	4760	-0-	-0- B	-0-	976 2	3784 3	N	-0-	-0-	
05	4759 X	4759	-0-	-0- B	-0-	783 2	3976 3	N	-0-	-0-	
06	4028 X	4028	-0-	-0- B	-0-	685 2	3343 3	N	-0-	-0-	
07	4139 X	4139	-0-	-0- B	-0-	842 2	3297 3	N	-0-	-0-	
08	3968 X	3926	-0-	-42 B	-0-	769 2	3157 3	N	-0-	-0-	
09	3840 X	NO RPT	-0-	-3840 B	-0-			N	NO RPT	-0-	

HOYT GENTRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217776		COMPL. DATE 11/07/2005			TOTAL DEPTH 13952 PERF.13560 - 15866		
04	780 N	491	-0-	-289 B	-0-	101 2	390 3	N	-0-	-0-	
05	806 N	705	-0-	-101 B	-0-	116 2	589 3	N	-0-	-0-	
06	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	126 2	612 3	N	-0-	-0-	
07	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	157 2	613 3	N	-0-	-0-	
08	713 N	332	-0-	-381 B	-0-	65 2	267 3	N	-0-	-0-	
09	750 N	NO RPT	-0-	-750 B	-0-			N	NO RPT	-0-	

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 218206		COMPL. DATE 05/16/2005			TOTAL DEPTH 13899 PERF.13349 - 16708		
04	3564 X	3564	-0-	-0- B	-0-	731 2	2833 3	N	-0-	-0-	
05	3786 X	3786	-0-	-0- B	-0-	623 2	3163 3	N	-0-	-0-	
06	3591 X	3591	-0-	-0- B	-0-	611 2	2980 3	N	-0-	-0-	
07	3676 X	3676	-0-	-0- B	-0-	748 2	2928 3	N	-0-	-0-	
08	3686 X	3686	-0-	-0- B	-0-	722 2	2964 3	N	-0-	-0-	
09	3390 X	NO RPT	-0-	-3390 B	-0-			N	NO RPT	-0-	

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 220284		COMPL. DATE 03/20/2006			TOTAL DEPTH 13692 PERF.13493 - 16378		
04	17670 X	15909	-0-	-1761 B	-0-	3263 2	12646 3	N	-0-	-0-	
05	18259 X	17685	-0-	-574 B	-0-	2910 2	14775 3	N	-0-	-0-	
06	17670 X	17506	-0-	-164 B	-0-	2979 2	14527 3	N	-0-	-0-	
07	17391 X	15778	-0-	-1613 B	-0-	3211 2	12567 3	N	-0-	-0-	
08	17670 X	16490	-0-	-1180 B	-0-	3231 2	13259 3	N	-0-	-0-	
09	17520 X	NO RPT	-0-	-17520 B	-0-			N	NO RPT	-0-	

TURNER GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 220292		COMPL. DATE 02/14/2006			TOTAL DEPTH 14036 PERF.13668 - 15212		
04	2372 N	2372	-0-	-0- B	-0-	487 2	1885 3	N	-0-	-0-	
05	2852 X	2334	-0-	-518 B	-0-	384 2	1950 3	N	-0-	-0-	
06	2760 X	2192	-0-	-568 B	-0-	373 2	1819 3	N	-0-	-0-	
07	2852 X	2255	-0-	-597 B	-0-	459 2	1796 3	N	-0-	-0-	
08	2449 X	2401	-0-	-48 B	-0-	470 2	1931 3	N	-0-	-0-	
09	2370 X	NO RPT	-0-	-2370 B	-0-			N	NO RPT	-0-	

J A LEPPARD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221103		COMPL. DATE 06/13/2005			TOTAL DEPTH 13946 PERF.13507 - 16797		
04	1380 N	989	-0-	-391 B	-0-	203 2	786 3	N	-0-	-0-	
05	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	153 2	776 3	N	-0-	-0-	
06	1080 N	584	-0-	-496 B	-0-	99 2	485 3	N	-0-	-0-	
07	1023 N	593	-0-	-430 B	-0-	121 2	472 3	N	-0-	-0-	
08	930 N	647	-0-	-283 B	-0-	127 2	520 3	N	-0-	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.// 100210								
TURNER GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 221105		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 14003 PERF.13570 - 13590		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2142 N	2142	-0-	-0- B	-0-	439 2	1703 3	N	-0-	-0-
05	2449 N	2096	-0-	-353 B	-0-	345 2	1751 3	N	-0-	-0-
06	2250 N	2173	-0-	-77 B	-0-	370 2	1803 3	N	-0-	-0-
07	2201 N	1560	-0-	-641 B	-0-	317 2	1243 3	N	-0-	-0-
08	2135 N	2135	-0-	-0- B	-0-	418 2	1717 3	N	-0-	-0-
09	2160 N	NO RPT	-0-	-2160 B	-0-			N	NO RPT	-0-

ONEAL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 221106		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 13787 PERF.13325 - 15928		
04	1590 X	1574	-0-	-16 B	-2740	323 2	1251 3	N	-0-	-0-
05	1829 X	1639	-0-	-190 B	-2740	270 2	1369 3	N	-0-	-0-
06	1770 X	1200	-0-	-570 B	-2740	204 2	996 3	N	-0-	-0-
07	1829 X	1778	-0-	-51 B	-2740	362 2	1416 3	N	-0-	-0-
08	1674 X	1698	-0-	24 B	-2716	333 2	1365 3	N	-0-	-0-
09	1590 X	NO RPT	-0-	-1590 B	-2716			N	NO RPT	-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 221523		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 13907 PERF.13479 - 16740		
04	2100 N	1906	-0-	-194 B	-0-	391 2	1515 3	N	-0-	-0-
05	2077 N	1890	-0-	-187 B	-0-	311 2	1579 3	N	-0-	-0-
06	1950 N	1865	-0-	-85 B	-0-	317 2	1548 3	N	-0-	-0-
07	1996 N	1996	-0-	-0- B	-0-	406 2	1590 3	N	-0-	-0-
08	2334 N	2334	-0-	-0- B	-0-	457 2	1877 3	N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 222985		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 13885 PERF.13512 - 16883		
04	870 N	468	-0-	-402 B	-0-	96 2	372 3	N	-0-	-0-
05	899 N	825	-0-	-74 B	-0-	136 2	689 3	N	-0-	-0-
06	480 N	752	-0-	272 B	-0-	128 2	624 3	N	-0-	-0-
07	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	164 2	641 3	N	-0-	-0-
08	837 N	728	-0-	-109 B	-0-	143 2	585 3	N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 227338		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 13811 PERF.13330 - 15768		
04	3990 X	118	-0-	-3872 B	-0-	24 2	94 3	N	-0-	-0-
05	5494 X	5494	-0-	-0- B	-0-	904 2	4590 3	N	-0-	-0-
06	5388 X	5388	-0-	-0- B	-0-	917 2	4471 3	N	-0-	-0-
07	4458 X	4458	-0-	-0- B	-0-	907 2	3551 3	N	-0-	-0-
08	4123 X	3607	-0-	-516 B	-0-	707 2	2900 3	N	-0-	-0-
09	3990 X	NO RPT	-0-	-3990 B	-0-			N	NO RPT	-0-

ONEAL GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 227348		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 13818 PERF.13320 - 16635		
04	8190 X	7041	-0-	-1149 B	-0-	1444 2	5597 3	N	-0-	-0-
05	9176 X	6587	-0-	-2589 B	-0-	1084 2	5503 3	N	-0-	-0-
06	8880 X	6997	-0-	-1883 B	-0-	1191 2	5806 3	N	-0-	-0-
07	9176 X	7392	-0-	-1784 B	-0-	1504 2	5888 3	N	-0-	-0-
08	7843 X	6773	-0-	-1070 B	-0-	1327 2	5446 3	N	-0-	-0-
09	7050 X	NO RPT	-0-	-7050 B	-0-			N	NO RPT	-0-

ONEAL GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 232512		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 13796 PERF.13388 - 14761		
04	5010 X	3632	-0-	-1378 B	-0-	745 2	2887 3	N	-0-	-0-
05	5177 X	4655	-0-	-522 B	-0-	766 2	3889 3	N	-0-	-0-
06	5010 X	4008	-0-	-1002 B	-0-	682 2	3326 3	N	-0-	-0-
07	5177 X	3798	-0-	-1379 B	-0-	773 2	3025 3	N	-0-	-0-
08	5177 X	3745	-0-	-1432 B	-0-	734 2	3011 3	N	-0-	-0-
09	4500 X	NO RPT	-0-	-4500 B	-0-			N	NO RPT	-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 BB-SOUTHTEX, LLC //CONT.// 100210
 TURNER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232931 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 13963 PERF.13586 - 16288

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

GOING WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233614 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13488 - 16353

04	1080	N	469	-0-	-611 B	-0-	96	2	373	3	N	-0-			-0-
05	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	112	2	571	3	N	-0-			-0-
06	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	176	2	859	3	N	-0-			-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	211	2	827	3	N	-0-			-0-
08	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	203	2	831	3	N	-0-			-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050 B	-0-					N	NO RPT			-0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236912 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13450 - 15424

04	4104	X	4104	-0-	-0- B	-0-	842	2	3262	3	N	-0-			-0-
05	4458	X	4458	-0-	-0- B	-0-	734	2	3724	3	N	-0-			-0-
06	2652	X	2652	-0-	-0- B	-0-	451	2	2201	3	N	-0-			-0-
07	4247	X	-0-	-0-	-4247 B	-0-					N	-0-			-0-
08	4464	X	-0-	-0-	-4464 B	-0-					N	-0-			-0-
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320 B	-0-					N	NO RPT			-0-

OVERBY GAS UNIT WELL #: 2E RRCID -> 237660 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13734 PERF.13375 - 14981

04	21933	X	21933	-0-	-0- B	-0-	4499	2	17434	3	N	-0-			-0-
05	19405	X	19405	-0-	-0- B	-0-	3193	2	16212	3	N	-0-			-0-
06	19889	X	19889	-0-	-0- B	-0-	3384	2	16505	3	N	-0-			-0-
07	20193	X	20193	-0-	-0- B	-0-	4109	2	16084	3	N	-0-			-0-
08	19947	X	19947	-0-	-0- B	-0-	3908	2	16039	3	N	-0-			-0-
09	18150	X	NO RPT	-0-	-18150 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3SW RRCID -> 237844 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3100 - 3255

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238768 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 13919 PERF.13610 - 16335

04	8460	X	8180	-0-	-280 B	-0-	1678	2	6502	3	N	-0-			-0-
05	8649	X	8215	-0-	-434 B	-0-	1352	2	6863	3	N	-0-			-0-
06	8370	X	7831	-0-	-539 B	-0-	1333	2	6498	3	N	-0-			-0-
07	8649	X	8022	-0-	-627 B	-0-	1632	2	6390	3	N	-0-			-0-
08	8536	X	8536	-0-	-0- B	-0-	1672	2	6864	3	N	-0-			-0-
09	8190	X	NO RPT	-0-	-8190 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247126 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13826 - 15809

04	6549	X	6549	-0-	-0- B	-0-	1343	2	5206	3	N	-0-			-0-
05	6197	X	6197	-0-	-0- B	-0-	1020	2	5177	3	N	-0-			-0-
06	6270	X	5929	-0-	-341 B	-0-	1009	2	4920	3	N	-0-			-0-
07	6758	X	6614	-0-	-144 B	-0-	1346	2	5268	3	N	-0-			-0-
08	6758	X	6284	-0-	-474 B	-0-	1231	2	5053	3	N	-0-			-0-
09	6540	X	NO RPT	-0-	-6540 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 BB-SOUTHTEX, LLC //CONT.// 100210
 TOMASEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249344 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2040 N	903	-0-	-1137 B	-0-	185	2	718	3	N	-0-			-0-
05	1829 N	973	-0-	-856 B	-0-	160	2	813	3	N	-0-			-0-
06	1530 N	1311	-0-	-219 B	-0-	223	2	1088	3	N	-0-			-0-
07	930 N	876	-0-	-54 B	-0-	178	2	698	3	N	-0-			-0-
08	961 N	450	-0-	-511 B	-0-	88	2	362	3	N	-0-			-0-
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BENHAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250761 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345

04	1391 X	1391	-0-	-0- B	-0-	285	2	1106	3	N	-0-			-0-
05	4734 X	4734	-0-	-0- B	-0-	779	2	3955	3	N	-0-			-0-
06	4018 X	4018	-0-	-0- B	-0-	684	2	3334	3	N	-0-			-0-
07	216 X	216	-0-	-0- B	-0-	44	2	172	3	N	-0-			-0-
08	4435 X	4435	-0-	-0- B	-0-	869	2	3566	3	N	-0-			-0-
09	60 X	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253305 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926

04	9030 X	6911	-0-	-2119 B	-0-	1418	2	5493	3	N	-0-			-0-
05	9331 X	8863	-0-	-468 B	-0-	1458	2	7405	3	N	-0-			-0-
06	8550 X	8044	-0-	-506 B	-0-	1369	2	6675	3	N	-0-			-0-
07	9596 X	9596	-0-	-0- B	-0-	1953	2	7643	3	N	-0-			-0-
08	8866 X	3212	-0-	-5654 B	-0-	629	2	2583	3	N	-0-			-0-
09	8580 X	NO RPT	-0-	-8580 B	-0-					N	NO RPT			-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
 NICHOLS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220257 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13518 - 15868

04	2819 N	2819	-0-	-0- B	-0-	429	1	2390	3	Y	-0-			-0-
05	1750 N	1750	-0-	-0- B	-0-	191	1	1559	3	Y	-0-			-0-
06	1656 N	1656	-0-	-0- B	-0-	343	1	1313	3	Y	-0-			-0-
07	1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	188	1	1574	3	Y	-0-			-0-
08	2914 X	1644	-0-	-1270 B	-0-	200	1	1444	3	Y	-0-			-0-
09	2820 X	1563	-0-	-1257 B	-0-	304	1	1259	3	Y	-0-			-0-

ZUNIGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534

04	3300 X	546	-0-	-2754 B	-0-	83	1	463	3	Y	-0-			-0-
05	3410 X	115	-0-	-3295 B	-0-	13	1	102	3	Y	-0-			-0-
06	3300 X	22	-0-	-3278 B	-0-	5	1	17	3	Y	-0-			-0-
07	2418 X	329	-0-	-2089 B	-0-	35	1	294	3	Y	-0-			-0-
08	8599 X	8599	-0-	-0- B	-0-	1046	1	7553	3	Y	-0-			-0-
09	3650 X	3650	-0-	-0- B	-0-	710	1	2940	3	Y	-0-			-0-

JOHNSTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244796 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
JOHNSTON GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 245337		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13535 - 15526						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1320	X	605	-0-	-715	B	-0-	92	1	513	3	Y	-0-	-0-
05	1364	X	912	-0-	-452	B	-0-	100	1	812	3	Y	-0-	-0-
06	1320	X	751	-0-	-569	B	-0-	156	1	595	3	Y	-0-	-0-
07	651	X	170	-0-	-481	B	-0-	18	1	152	3	Y	-0-	-0-
08	899	N	370	-0-	-529	B	-0-	45	1	325	3	Y	-0-	-0-
09	750	N	476	-0-	-274	B	-0-	93	1	383	3	Y	-0-	-0-

FLAME GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245447		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

KOCUREK GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 247187		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 13733 PERF. N/A						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

STOCKTON GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 250361		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 13127 PERF.13192 - 14897						
04	3570	X	55	-0-	-3515	B	-0-	8	1	47	3	Y	-0-	-0-
05	3831	X	3831	-0-	-0-	B	-0-	419	1	3412	3	Y	-0-	-0-
06	3570	X	-0-	-0-	-3570	B	-0-					Y	-0-	-0-
07	2893	X	2893	-0-	-0-	B	-0-	309	1	2584	3	Y	-0-	-0-
08	3224	X	41	-0-	-3183	B	-0-	5	1	36	3	Y	-0-	-0-
09	3797	X	3797	-0-	-0-	B	-0-	739	1	3058	3	Y	-0-	-0-

JOHNSTON GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 259707		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PAWNEE (WILCOX)		69845 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
BB-SOUTHTEX, LLC		100210												
TURNER GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 293017		COMPL. DATE 05/09/2013		TOTAL DEPTH 13963 PERF. 8610 - 8630						
04	784	N	784	-0-	-0-	B	-0-	161	2	623	3	N	-0-	-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	B	-0-	145	2	737	3	N	-0-	-0-
06	780	N	758	-0-	-22	B	-0-	129	2	629	3	N	-0-	-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	B	-0-	171	2	671	3	N	-0-	-0-
08	868	N	813	-0-	-55	B	-0-	159	2	654	3	N	-0-	-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	B	-0-					N	NO RPT	-0-

PAWNEE, S. (WILCOX)		69853 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
BB-SOUTHTEX, LLC		100210									
BENHAM GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	282730	COMPL. DATE	02/23/2003	TOTAL DEPTH	8800 PERF. 8613 - 8647		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PENA (YEGUA 4700)		70397 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
B D PRODUCTION CO., INC.		040190									
REMMERS, ELLIE ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	127148	COMPL. DATE	12/19/1994	TOTAL DEPTH	7850 PERF. 2776 - 2786		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PERDIDO CREEK (YEGUA)		70578 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
MERCY OIL AND GAS, LP		560765									
CASCADIA #2		WELL #:	1	RRCID ->	184329	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	5871 PERF. 5632 - 5666		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PERSON (EDWARDS)		70778 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544									
PERSON, OTHA D.		WELL #:	8	RRCID ->	216675	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	11202 PERF.10824 - 10850		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411		ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES			
URBANCZYK A#1		1									
		WELL #:	1	RRCID ->	180212	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11020 PERF.10754 - 10757		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PERSON (EDWARDS)		//CONT.//		70778 250	ASSOCIATED			49B		CNTY: KARNES		
WOOD ENERGY INC.				936795								
KAINER, CHARLES G.		WELL #:		2	RRCID -> 047846		COMPL. DATE 02/02/1970		TOTAL DEPTH 11193		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PETTUS				70987 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: BEE		
PALEO OIL COMPANY LLC				635131								
G.A. RAY		WELL #:		2	RRCID -> 294756		COMPL. DATE 12/20/2021		TOTAL DEPTH 4695		PERF. 3839 - 3842	
04		0	-0-	-0-	-0-		103834		N	-0-		-0-
*05		1988	-0-	-0-	-1988		101846		N	-0-		-0-
*06		4260	-0-	-0-	-4260		97586		N	-0-		-0-
*07		4402	-0-	-0-	-4402		93184		N	-0-		-0-
*08		4402	NO RPT	-0-	-4402		-0-		N	NO RPT		-0-
*09		4260	NO RPT	-0-	-4260		-0-		N	NO RPT		-0-

PETTUS (8950)				70987 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
PALEO OIL COMPANY LLC				635131								
RAY, G. A.		WELL #:		91	RRCID -> 095430		COMPL. DATE 09/13/1981		TOTAL DEPTH 15000		PERF. 8954 - 8970	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

PETTUS, E. (A-2 WILCOX)				70988 100	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308								
RAY, GEORGE		WELL #:		5	RRCID -> 144763		COMPL. DATE 03/23/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8134 - 8142	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

PETTUS, E. (LULING)				70988 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308								
RAY, GEORGE		WELL #:		2-C	RRCID -> 141620		COMPL. DATE 05/06/1992		TOTAL DEPTH 8237		PERF. 7598 - 7612	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

RAY, GEORGE		WELL #:		3	RRCID -> 142398		COMPL. DATE 08/07/1992		TOTAL DEPTH 7801		PERF. 7632 - 7644	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		40
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		40
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		40
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		40
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		40
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		40

PETTUS, E. (MACKHANK)			70988 350			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
NORTH LAKE RESOURCES LLC			100308													
RAY, GEORGE			WELL #:		2-T	RRCID ->	141137	COMPL. DATE	03/06/1992	TOTAL DEPTH	8237	PERF. 7890 - 7894				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RAY, GEORGE			WELL #:		4LT	RRCID ->	144386	COMPL. DATE	01/21/1993	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7893 - 7900				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					42
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					42
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					42
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					42
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					42
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					42

PETTUS, E. (REKLAW)			70988 450			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
NORTH LAKE RESOURCES LLC			100308													
RAY, GEORGE			WELL #:		1	RRCID ->	132744	COMPL. DATE	07/24/1989	TOTAL DEPTH	8216	PERF. 7296 - 7304				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					105
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					105
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					105
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					105
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					105
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					105

PETTUS, E. (THIRD LULING)			70988 625			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
NORTH LAKE RESOURCES LLC			100308													
RAY, GEORGE			WELL #:		4UT	RRCID ->	144369	COMPL. DATE	01/21/1993	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7608 - 7620				
04	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					21
05	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					21
06	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					21
07	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					21
08	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					21
09	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					21

RAY, GEORGE			WELL #:		6	RRCID ->	145643	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7608 - 7635				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PETTUS, SE. (WILCOX 7650)			70996 550			ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
MAGNUM PRODUCING, LP			521516													
MCKINNEY, J. E.			WELL #:		3	RRCID ->	164068	COMPL. DATE	04/16/1997	TOTAL DEPTH	11398	PERF. 7889 - 7903				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PETTUS, S.E. (1360) 70996 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 MCKINNEY, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 182045 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 1358 - 1362

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTUS, WEST (1100) 71000 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
 GREMMELL WELL #: 1B RRCID -> 171775 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 3994 PERF. 1085 - 1089

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	456					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	456					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	456					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	456					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	456					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	456					N	NO RPT					-0-

PETTUS LEACH (4390) 71002 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
 JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 227390 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4398 - 4415

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

PEYTON (YEGUA) 71039 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 THIRD COAST ENERGY, INC. 858279
 RAY, GEORGE A. ET UX WELL #: 2 RRCID -> 175939 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 5158 PERF. 4816 - 4819

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHIL POWER (4870) 71211 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 SHAY 'B' WELL #: 2 RRCID -> 272318 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4897 - 4905

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
 SHAY "D" WELL #: 5 RRCID -> 167853 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4901 - 4911

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHIL POWER (5050 FRIO) 71211 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 GULF COAST OPER. & ENG., INC. 337925
 SHAY WELL #: RRCID -> 129633 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5046 - 5052

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66

PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2008

PHIL POWER (5200) 71211 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 REILLY WELL #: RRCID -> 288311 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5188 - 5198

04	9750 #	7489	-0-	-2261	-0-	534	1	6955	2	N	-0-	-0-
05	10075 #	7470	-0-	-2605	-0-	638	1	6832	2	N	-0-	-0-
06	9750 #	6991	-0-	-2759	-0-	821	1	6170	2	N	-0-	-0-
07	8742 #	6141	-0-	-2601	-0-	1394	1	4747	2	N	-0-	-0-
08	8277 #	6420	-0-	-1857	-0-	1043	1	5377	2	N	-0-	-0-
09	7500 #	4500	-0-	-3000	-0-	286	1	4214	2	N	-0-	-0-

PHIL POWER, NORTH (MIOCENE A) 71215 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 SHAY 'B' WELL #: RRCID -> 280116 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2746 - 2755

04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2023 - WELL PLUGGED 07/18/23

PHILLIPS-MEAD (MIOCENE 1850) 71237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 PROPERTY PRODUCING CO. 681462
 HARTT, JAMES WELL #: RRCID -> 061605 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 6101 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PLACEDO (4000 CATAHOULA) 71801 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
 ROOS WELL #: RRCID -> 239395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 3889 - 3894

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PLACEDO (4700)		71801 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC HENNDERSON		013365		RRCID -> 175905		COMPL. DATE 09/27/1999		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4677 - 4680				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLACEDO (5200)		71801 253		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
PALOMA OPERATING, LLC SHELTON/HEIRS		100344		RRCID -> 247720		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5172 - 5188				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLACEDO (5300 SINTON)		71801 322		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
PALOMA OPERATING, LLC VANDENBERGE & HILL		100344		RRCID -> 145173		COMPL. DATE 02/11/1993		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5280 - 5283				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLACEDO (5720)		71801 598		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC BUHLER		013365		RRCID -> 154573		COMPL. DATE 01/27/1995		TOTAL DEPTH 8165 PERF. 5712 - 5715				
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLACEDO (5770)		71801 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
LEGEND ENERGY TEXAS, LLC PLACEDO RANCH		100638		RRCID -> 253238		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5770 - 5774				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
LAKE PLACEDO SWD		71801 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
		100638		RRCID -> 262418		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5394 - 5440				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLACEDO (5880)		71801 713		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
LEGEND ENERGY TEXAS, LLC		100638								
PLACEDO RANCH		WELL #:	5	RRCID ->	262399	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 5979 - 5984
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PLACEDO (6050)		71801 828		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		013365								
SHELTON, NANCY		WELL #:	2	RRCID ->	176044	COMPL. DATE	08/27/1999	TOTAL DEPTH	6209	PERF. 5953 - 5964
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2023 - WELL PLUGGED 7/14/2023										

PLACEDO (6100 FRIO)		71801 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		013365								
ROOS		WELL #:	49	RRCID ->	119996	COMPL. DATE	12/26/1985	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5578 - 5683
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PLACEDO (6700)		71801 943		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		013365								
TPR SCHOVAJASA "A"		WELL #:	1	RRCID ->	210505	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6678 - 6682
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PLACEDO, EAST		71802 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA		
PALOMA OPERATING, LLC		100344								
VANDENBERG & HILL		WELL #:	34	RRCID ->	205532	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6333 - 6337
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	63 R	63	-0-	-0-	B	-0-	63 2	Y	-0-	-0-
05	69 R	69	-0-	-0-	B	-0-	69 2	Y	-0-	-0-
06	63 R	63	-0-	-0-	B	-0-	63 2	Y	-0-	-0-
07	69 R	69	-0-	-0-	B	-0-	69 2	Y	-0-	-0-
08	62 #	54	-0-	-8	B	-8	54 2	Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-8						
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	B	-68		Y	NO RPT	-0-

VANDENBERG & HILL		71802 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA		
		100344								
		WELL #:	50	RRCID ->	293337	COMPL. DATE	03/09/2022	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5172 - 5188
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	6210	-0-	-0-	-6210	B	11088		Y	-0-	-0-
05	6417	-0-	-0-	-6417	B	4671		Y	-0-	-0-
06	4671 R	-0-	-0-	-4671	B	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-

PLACEDO, EAST (3525)		71802 152		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
PALOMA OPERATING, LLC		100344												
VANDENBERGE & HILL		WELL #:	6	RRCID ->	106152	COMPL. DATE	05/27/1983	TOTAL DEPTH	6376 PERF. 3530 - 3545					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLACEDO, EAST (4000)		71802 266		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
PALOMA OPERATING, LLC		100344												
VANDENBERG & HILL		WELL #:	20	RRCID ->	134425	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6640 PERF. 4006 - 4014					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-

VANDENBERGE & HILL		WELL #:		11		RRCID ->		149145		COMPL. DATE		04/11/1994		TOTAL DEPTH		7278 PERF. 3992 - 3998	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-

PLACEDO, EAST (4700)		71802 342		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		013365												
SCHOVAJSA, E. H.		WELL #:	13	RRCID ->	156621	COMPL. DATE	11/30/1995	TOTAL DEPTH	6169 PERF. 4474 - 4478					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

PALOMA OPERATING, LLC		100344		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
VANDENBERGE & HILL SWD		30R												
		WELL #:	30R	RRCID ->	265345	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	5114 PERF. 4690 - 5010					
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

PLACEDO, EAST (5200)		71802 380		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
PALOMA OPERATING, LLC		100344												
VANDENBERG & HILL		WELL #:	16	RRCID ->	095769	COMPL. DATE	10/07/1981	TOTAL DEPTH	6875 PERF. 5196 - 5202					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PLACEDO, EAST (5200)		//CONT.//		71802 380	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA					
PALOMA OPERATING, LLC		//CONT.//		100344								
VANDENBERG & HILL		WELL #:		29	RRCID ->	192156	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	5183 - 5199
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-	

PLACEDO, EAST (5500 A)				71802 456	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: VICTORIA					
PALOMA OPERATING, LLC				100344								
VANDENBERG & HILL		WELL #:		36	RRCID ->	281946	COMPL. DATE	11/24/2015	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5448 - 5455
04	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2	Y	-0-	-0-	
05	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2	Y	-0-	-0-	
06	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2	Y	-0-	-0-	
07	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2	Y	-0-	-0-	
08	62 N	54	-0-	-8	B	-0-	54	2	Y	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-			Y	NO RPT	-0-	

VANDENBERGE & HILL		WELL #:		48	RRCID ->	290708	COMPL. DATE	11/05/2020	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5661 - 5664
04	1320 N	1320	-0-	-0-	B	-0-	1101	2	219	9	Y	199
05	1384 N	1384	-0-	-0-	B	-0-	1191	2	193	9	Y	175
06	1273 N	1273	-0-	-0-	B	-0-	1084	2	189	9	Y	172
07	1459 N	1459	-0-	-0-	B	-0-	1266	2	193	9	Y	175
08	1518 N	1518	-0-	-0-	B	-0-	1344	2	174	9	Y	158
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	B	-0-			Y	NO RPT	-0-	31

PLACEDO, EAST (5600 SD.)				71802 570	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
PALOMA OPERATING, LLC				100344								
SHELTON, BEN -A-		WELL #:		4	RRCID ->	177973	COMPL. DATE	03/27/2000	TOTAL DEPTH	6959	PERF.	6243 - 6245
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	

PLACEDO, EAST (5840)				71802 646	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
PALOMA OPERATING, LLC				100344								
VANDENBERG & HILL		WELL #:		37	RRCID ->	211328	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5834 - 5838
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-	

ELLIS		WELL #:		2	RRCID ->	262454	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5807 - 5810
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PLACEDO, EAST (5960)			71802 665		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA	
LEGEND ENERGY TEXAS, LLC			100638									
PLACEDO RANCH			WELL #:	7	RRCID ->	269520	COMPL. DATE	02/26/2013	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6060 - 6130
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ORO RESOURCES, LLC			626507									
BRANDL			WELL #:	1	RRCID ->	281664	COMPL. DATE	11/03/2016	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5998 - 6002
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLACEDO, EAST (6000, STRAY)			71802 722		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA	
PALOMA OPERATING, LLC			100344									
SHELTON, BEN -A-			WELL #:	1	RRCID ->	188445	COMPL. DATE	12/27/1999	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6113 - 6119
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLACEDO, EAST (6200 SAND)			71802 836		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA	
PALOMA OPERATING, LLC			100344									
SHELTON HEIRS			WELL #:	3	RRCID ->	217369	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6204 - 6209
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PLACEDO, EAST (6400)			71802 864		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA	
PALOMA OPERATING, LLC			100344									
VANDENBERGE & HILL			WELL #:	42	RRCID ->	290858	COMPL. DATE	03/28/2020	TOTAL DEPTH	7202	PERF.	5920 - 5950
04		750 N	534	-0-	-216	-0-	212	2	322	9	Y	67
05		544 N	544	-0-	-0-	-0-	229	2	315	9	Y	51
06		628 N	628	-0-	-0-	-0-	208	2	420	9	Y	-0-
07		558 N	546	-0-	-12	-0-	229	2	317	9	Y	46
08		427 N	427	-0-	-0-	-0-	248	2	179	9	Y	41
09		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	41

PLACEDO, W. (5420) 71809 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ALLEGiant RESOURCES, LLC 013365
 ROOS WELL #: 33 RRCID -> 115590 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5190 - 5194

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUMMER-WILCOX (RECKLAW) 72029 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 ALLTEX OPERATING COMPANY 015056
 ERP, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 043178 COMPL. DATE 02/25/1967 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ERP, W. E. WELL #: 5 RRCID -> 043611 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH 7487 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ERP, W. E. WELL #: 4 RRCID -> 059029 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7148 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUMMER-WILCOX (8500) 72029 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 SUN EXPLORATION, INC. 829289
 BORROUM "B" WELL #: 1 RRCID -> 105767 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8400 - 8422

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POEHLER (COOK MT 5130) 72079 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
 POEHLER WELL #: 3 RRCID -> 168386 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5104 - 5108

04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2	N	-0-			33
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			33
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			33
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-			33
*08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			33
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

POEHLER (MASSIVE 8250)		72079 260		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443									
CHAPMAN, M. (SUN)		WELL #:	1	RRCID ->	140424	COMPL. DATE	01/04/1992	TOTAL DEPTH	8295	PERF.	8205 - 8211
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POEHLER (SLICK-WILCOX 8000)		72079 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443									
URBAN-FOERSTER UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	089214	COMPL. DATE	08/02/1980	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	8014 - 8036
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		46
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		46
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-		46
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-		46
*08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		46
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		46

POEHLER (YEGUA -B-)		72079 780		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443									
CHAPMAN, M.M. ET UX		WELL #:	1	RRCID ->	155084	COMPL. DATE	07/21/1995	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	4730 - 4736
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POESTA CREEK (2750)		72094 696		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
SIDELINE ENERGY INC.		779921									
LEHMAN & RICHARDS		WELL #:	1	RRCID ->	127769	COMPL. DATE	04/03/1988	TOTAL DEPTH	5852	PERF.	2934 - 2938
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT		-0-

PORTER PREMIUM EXPLORATION COMPANY		72462 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES			
WILLBERN		676051									
		WELL #:	1	RRCID ->	112738	COMPL. DATE	07/19/1984	TOTAL DEPTH	4207	PERF.	3860 - 3865
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PORTER, N. (REKLAW) BAY ROCK OPERATING COMPANY TABOR GAS UNIT		72464 550 057860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES								
WELL #:		1		RRCID -> 059484		COMPL. DATE 06/20/1974		TOTAL DEPTH 7612 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
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
POWDERHORN (3) BEP OPERATING, LLC STATE OF TEXAS 33724		72781 497 066718		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN								
WELL #:		5AU		RRCID -> 151394		COMPL. DATE 07/28/1994		TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4742 - 4750								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
POWDERHORN, SOUTH (3900) TORRENT OIL LLC DEGOLYER		72785 150 862645		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN								
WELL #:		9		RRCID -> 282171		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 6012 PERF. 3920 - 3930								
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	1434					N	-0-					-0-
05	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
POWDER RIVER (CONSOLIDATED) BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC JUSTEN, ELIZABETH		72795 500 076738		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
WELL #:		5R		RRCID -> 094192		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2608 - 2610								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DOHMANN		WELL #:		2		RRCID -> 226042		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3014 - 3020						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CUTBIRTH		WELL #:		1		RRCID -> 226043		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2114 - 2117						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC//CONT.// 076738
 JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 227395 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2264 - 2266

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUTBIRTH WELL #: 2 RRCID -> 238216 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 2755 - 2758

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTRAL GULF PETROLEUM INC 100403
 JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 225663 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2877 - 2879

04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 225815 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3480 - 3482

04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 226479 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2943 - 2945

04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 232263 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2624 - 2626

04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED)		//CONT.//		72795 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
CENTRAL GULF PETROLEUM INC		//CONT.//		100403											
BOEHL		WELL #:		2	RRCID ->	238215	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	4803	PERF.	2822 -	2824		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BOEHL		WELL #:		1R	RRCID ->	279073	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	3015	PERF.	2818 -	2820		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CXL ENERGY LLC		WELL #:		195770	RRCID ->	226432	COMPL. DATE	09/04/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2574 -	2576		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		WELL #:		402723	RRCID ->	226487	COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	2327 -	2329		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2023 - WELL PLUGGED 08/11/23															
PRIDHAM LAKE (OAKVILLE)		WELL #:		73147 260	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: VICTORIA							
JAD OIL, INC.		WELL #:		429555	RRCID ->	140331	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	3128	PERF.	2464 -	2474		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PRIDHAM LAKE (1560)		WELL #:		73147 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC		WELL #:		076738	RRCID ->	069561	COMPL. DATE	04/07/1989	TOTAL DEPTH	4952	PERF.	2610 -	2630		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRIDHAM LAKE (1560)		//CONT.//		73147 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA			
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC				905376						
EKSTRUM		WELL #:		1	RRCID -> 285565	COMPL. DATE 08/15/2018	TOTAL DEPTH 5209	PERF. 1431	-	1434
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
PRIDHAM LAKE (2450)				73147 485	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA			
CXL ENERGY LLC				195770						
BASS, M. F.		WELL #:		3	RRCID -> 069563	COMPL. DATE 11/15/1976	TOTAL DEPTH 4749	PERF. 2450	-	2452
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
PRIDHAM LAKE (4210)				73147 750	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC				905376						
DIETZEL		WELL #:		1	RRCID -> 284287	COMPL. DATE 02/11/2018	TOTAL DEPTH 5194	PERF. 4056	-	4062
04	1708	1604	-0-	-104	-0-	1604 2				-0-
05	1550	1006	-0-	-544	-0-	1006 2				-0-
06	1500	807	-0-	-693	-0-	807 2				-0-
07	1550	586	-0-	-964	-0-	586 2				-0-
08	1550	586	-0-	-964	-0-	586 2				-0-
09	1500	1092	-0-	-408	-0-	1092 2				-0-
PRIDHAM LAKE, SOUTH (FRIO 4300)				73150 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
MANDARIN OIL & GAS COMPANY				523885						
SIMPSON -G-		WELL #:		4	RRCID -> 116984	COMPL. DATE 06/13/1985	TOTAL DEPTH 5112	PERF. 3350	-	3500
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PROVIDENT CITY (FRIO)				73293 020	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA			
PROPERTY PRODUCING CO.				681462						
HARTT UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 182517	COMPL. DATE 10/20/1999	TOTAL DEPTH 4182	PERF. 2234	-	2238
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO -A-)		73293 040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.		834097									
TUSA, T. S.		WELL #: 1		RRCID -> 145100		COMPL. DATE 10/07/1992		TOTAL DEPTH 3712 PERF. 1801 - 1805			
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
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	20 1	191 2	N	-0-		-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	19 1	175 2	N	-0-		-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	18 1	173 2	N	-0-		-0-
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	33 1	273 2	N	-0-		-0-
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	34 1	254 2	N	-0-		-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	34 1	167 2	N	-0-		-0-

TUSA, T. S.		WELL #: 2		RRCID -> 157153		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 1827 - 1832			
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	15 1	136 2	N	-0-		-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	13 1	120 2	N	-0-		-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	15 1	144 2	N	-0-		-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	23 1	188 2	N	-0-		-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	19 1	144 2	N	-0-		-0-
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	19 1	106 2	N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (FRIO -C-)		73293 060		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
R.D.F.		WELL #: 1		RRCID -> 290099		COMPL. DATE 01/17/2020		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 4000 - 4094			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2610)		73293 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.		834097									
TRAYLOR, ALMA V.		WELL #: 7		RRCID -> 282246		COMPL. DATE 04/06/2017		TOTAL DEPTH 3995 PERF. 2643 - 2645			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	1679 N	1679	-0-	-0-	B	-0-	158 1	1521 2	N	-0-	-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	23 1	193 2	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-							
09	1440 N	-0-	-0-	-1440	B	-0-		N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2980)		73293 129		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.		834097									
PYLE, H. B.		WELL #: 4		RRCID -> 178253		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 2974			
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3100)		73293 132		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA							
KWS OIL & GAS, LLC		479180													
BONORDEN		WELL #: 1		RRCID -> 211771		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 3604		PERF. 3277 - 3280					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TMR EXPLORATION, INC.		834097		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA							
TRAYLOR, ALMA V.		WELL #: 2		RRCID -> 170653		COMPL. DATE 08/11/1998		TOTAL DEPTH 6237		PERF. 3062 - 3065					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NEUHAUS, F.W.		WELL #: 9		RRCID -> 279198		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 9039		PERF. 3018 - 3024					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEUHAUS, F.W.		WELL #: 7		RRCID -> 283917		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 6382		PERF. 3220 - 5902					
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3175)		73293 140		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA							
TMR EXPLORATION, INC.		834097													
NEUHAUS, F. W.		WELL #: 6A		RRCID -> 188608		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 6382		PERF. 3220 - 3222					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3260)		73293 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
TMR EXPLORATION, INC.		834097													
WEST		WELL #: 1		RRCID -> 173015		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 6335		PERF. 3232 - 3234					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3410)		73293 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
TMR EXPLORATION, INC.		834097										
TRAYLOR, ALMA V.		WELL #: 6		RRCID -> 170625		COMPL. DATE 09/09/1998		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 3417 - 3422				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3550)		73293 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
TMR EXPLORATION, INC.		834097										
NEUHAUS, F.W.		WELL #: 3		RRCID -> 278334		COMPL. DATE 11/05/2014		TOTAL DEPTH 6228 PERF. 3708 - 3719				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNER, WM.		73293 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
		834097										
		WELL #: 4		RRCID -> 279422		COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3636 - 3641				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE)		73293 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
TMR EXPLORATION, INC.		834097										
STEINMAN, ALFRED		WELL #: 2		RRCID -> 284755		COMPL. DATE 11/21/2017		TOTAL DEPTH 6562 PERF. 1960 - 1968				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAYLOR, ALMA V.		73293 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
		834097										
		WELL #: 6		RRCID -> 292239		COMPL. DATE 01/19/2022		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 2276 - 2280				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	29 1	280 2	N	-0-			-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	33 1	270 2	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040)		73293 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
TMR EXPLORATION, INC.		834097												
STEINMAN, ALFRED		WELL #: 3		RRCID -> 179363		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 6613		PERF. 2076 - 2082				
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAYLOR-MILLER		73293 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
TMR EXPLORATION, INC.		834097												
BENNER, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 283323		COMPL. DATE 03/30/2017		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 2139 - 2148				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (SOUTH YEGUA K)		73293 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
TMR EXPLORATION, INC.		834097												
BENNER, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 151107		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 6512		PERF. 5612 - 5620				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1)		73293 241		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336												
7Y		WELL #: 1		RRCID -> 272722		COMPL. DATE 03/03/2014		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8272 - 8274				
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/31/2022														

TMR EXPLORATION, INC.		834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
NEUHAUS, E. T.		7		RRCID -> 101815		COMPL. DATE 09/24/1985		TOTAL DEPTH 14052		PERF. 8373 - 8377				
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	52	1	487	2	Y	3	3	1	4
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	49	1	447	2	Y	3			7
06	570 N	485	-0-	-85	-0-	45	1	434	2	Y	5	5	1	7
07	558 N	540	-0-	-18	-0-	58	1	480	2	Y	2	4	1	5
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	64	1	477	2	Y	4	5	1	4
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	64	1	502	2	Y	2			6

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1)		//CONT.//		73293 241	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097									
NEUHAUS-SANDRA		WELL #:		2	RRCID ->	283499	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	9815	PERF.	8378 - 8392	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	2	N	-0-		47
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	N	-0-		47
06	150 N	87	-0-	-63	-0-	8	1	79	2	N	-0-		47
07	186 N	26	-0-	-160	-0-	3	1	23	2	N	-0-		47
08	93 N	40	-0-	-53	-0-	5	1	35	2	N	-0-		47
*09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	N	-0-		47

PROVIDENT CITY (WILCOX B)				73293 248	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.				834097									
BENNER, WM.		WELL #:		4	RRCID ->	192568	COMPL. DATE	11/16/2002	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8940 - 8944	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX W-0)				73293 270	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
NEUHAUS, E.T.		WELL #:		2	RRCID ->	221330	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	12285 - 13140	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 7)				73293 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
PROVIDENT MINERALS G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	198439	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	12768 - 12784	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	344	1	1630	2	N	-0-		255
05	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	349	1	1636	2	N	-0-		255
06	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	342	1	1676	2	N	-0-		255
07	2046 N	860	-0-	-1186	-0-	157	1	703	2	N	-0-		255
08	1984 N	1574	-0-	-410	-0-	147	1	1427	2	N	-0-		255
09	2010 N	1716	-0-	-294	-0-	257	1	1459	2	N	-0-		255

L. KASKIE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	221339	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	14047	PERF.	12868 - 12970
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2023													

GOLDEN ROD GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	263204	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	15900	PERF.	14148 - 14594
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500)		73293 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
TMR EXPLORATION, INC.		834097											
NEUHAUS, F. W.		WELL #: 1		RRCID -> 003800		COMPL. DATE 09/23/1942			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8450 - 8755				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	897 N	897	-0-	-0-	-0-	86	1	808	2	Y	3	3 1	4
						3	9						
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	74	1	676	2	Y	3		7
						3	9						
06	900 N	843	-0-	-57	-0-	79	1	758	2	Y	5	5 1	7
						6	9						
07	930 N	886	-0-	-44	-0-	96	1	788	2	Y	2	4 1	5
						2	9						
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	95	1	707	2	Y	4	5 1	4
						4	9						
09	840 N	818	-0-	-22	-0-	95	1	721	2	Y	2		6
						2	9						

NEUHAUS, F. W.		WELL #: 2		RRCID -> 003801		COMPL. DATE 12/22/1950			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8558 - 8684				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NEUHAUS, F. W.		WELL #: 3		RRCID -> 003802		COMPL. DATE 06/19/1946			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8590 - 8728				
04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	91	1	852	2	Y	14	15 1	9
						15	9						
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	82	1	743	2	Y	12		21
						13	9						
06	660 N	637	-0-	-23	-0-	59	1	570	2	Y	7	14 1	14
						8	9						
07	992 N	784	-0-	-208	-0-	85	1	697	2	Y	2	4 1	12
						2	9						
08	837 N	788	-0-	-49	-0-	93	1	691	2	Y	4	5 1	11
						4	9						
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	93	1	640	2	Y	2		13
						2	9						

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600)		73293 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
TMR EXPLORATION, INC.		834097											
NEUHAUS, E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 003808		COMPL. DATE 06/10/1949			TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8570 - 8598				
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	26	1	239	2	Y	3	3 1	2
						3	9						
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	26	1	237	2	Y	3		5
						3	9						
06	270 N	235	-0-	-35	-0-	22	1	207	2	Y	5	5 1	5
						6	9						
07	279 N	226	-0-	-53	-0-	24	1	200	2	Y	2	4 1	3
						2	9						
08	279 N	231	-0-	-48	-0-	27	1	200	2	Y	4	5 1	2
						4	9						
09	240 N	236	-0-	-4	-0-	27	1	207	2	Y	2		4
						2	9						

PROVIDENT CITY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 003809		COMPL. DATE 10/08/1948			TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8623 - 8728				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600)		//CONT.//		73293 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097								
PROVIDENT CITY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 003810	COMPL. DATE	04/03/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8604 -	8690
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	683 1	6403 2	Y	124	145 1		29
05	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	136 9	5983 2	Y	107			136
06	8460 X	5942	-0-	-2518	-0-	656 1	5302 2	Y	83	134 1		85
07	8742 X	7693	-0-	-1049	-0-	118 9	6734 2	Y	129	160 1		54
08	7750 X	7698	-0-	-52	-0-	549 1	6692 2	Y	99	152 1		1
09	7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	91 9	6683 2	Y	100			101
						817 1						
						142 9						
						897 1						
						109 9						
						897 1						
						110 9						

PROVIDENT CITY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 003812	COMPL. DATE	12/12/1996	TOTAL DEPTH	11718	PERF.	8505 -	8694
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	91 1	856 2	Y	7	7 1		6
05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	8 9	818 2	Y	5			11
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	90 1	942 2	Y	9	9 1		11
07	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	6 9	1070 2	Y	4	8 1		7
08	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	10 9	1186 2	Y	7	9 1		5
09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	130 1	1040 2	Y	4			9
						4 9						
						159 1						
						8 9						
						159 1						
						4 9						

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,800)		73293 320		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
B D PRODUCTION CO., INC.		040190										
TRAYLOR		WELL #:		1	RRCID -> 126973	COMPL. DATE	03/10/1988	TOTAL DEPTH	9615	PERF.	8622 -	8636
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000)		73293 360		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.		834097										
BENNER, WM.		WELL #:		1	RRCID -> 003833	COMPL. DATE	12/07/1949	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8864 -	8992
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

ROUSE, FAY		WELL #:		1	RRCID -> 003834	COMPL. DATE	08/28/1949	TOTAL DEPTH	9171	PERF.	8890 -	9020
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	17 1	162 2	Y	-0-			-0-
05	186 N	151	-0-	-35	-0-	15 1	136 2	Y	-0-			-0-
06	180 N	93	-0-	-87	-0-	9 1	84 2	Y	-0-			-0-
07	186 N	21	-0-	-165	-0-	2 1	19 2	Y	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000)		//CONT.//		73293 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097										
ROUSE, FAY		WELL #:		2	RRCID ->	003835	COMPL. DATE	02/22/1953	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	8910 - 8990		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,100)				73293 380	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
ALLEN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	289358	COMPL. DATE	01/14/2020	TOTAL DEPTH	14643	PERF.	9196 - 9652		
04	11910 #	9410	-0-	-2500	-0-	404	1	8922	2	Y	76			244
						84	9							
05	11563 #	9366	-0-	-2197	-0-	442	1	8861	2	Y	57	152	1	149
						63	9							
06	10830 #	8352	-0-	-2478	-0-	420	1	7913	2	Y	17			166
						19	9							
07	10664 #	3964	-0-	-6700	-0-	259	1	3696	2	Y	8	124	1	50
						9	9							
08	T. A.	898	-0-	898	898	103	1	792	2	Y	3			53
						3	9							
09	T. A.	1296	-0-	1296	2194	65	1	1203	2	Y	25			78
						28	9							

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500)				73293 440	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
TMR EXPLORATION, INC.				834097										
NEUHAUS-SANDRA		WELL #:		1	RRCID ->	188882	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL DEPTH	10018	PERF.	9515 - 9576		
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	N	-0-			50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-			50
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-			50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			50

PROVIDENT CITY (WILCOX 9970)				73293 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
BABER		WELL #:		1	RRCID ->	135076	COMPL. DATE	05/07/1990	TOTAL DEPTH	14959	PERF.	9978 - 10010		
04	6240 #	6135	-0-	-105	-0-	510	1	5625	2	N	-0-			65
05	6262 #	6103	-0-	-159	-0-	525	1	5578	2	N	-0-			65
06	6360 #	5722	-0-	-638	-0-	509	1	5213	2	N	-0-			65
07	6572 #	5464	-0-	-1108	-0-	501	1	4963	2	N	-0-			65
08	6572 #	5699	-0-	-873	-0-	507	1	5192	2	N	-0-			65
09	6150 #	3826	-0-	-2324	-0-	399	1	3427	2	N	-0-			65

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800) 73293 511 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
 HANCOCK "H" WELL #: 2 RRCID -> 257223 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 14218 PERF.10884 - 10896

M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	94	1	999	2	N	10	73
						11	9					
05	1116 N	1012	-0-	-104	-0-	85	1	894	2	N	30	103
						33	9					
06	1080 N	956	-0-	-124	-0-	67	1	889	2	N	-0-	103
07	1116 N	809	-0-	-307	-0-	104	1	705	2	N	-0-	15
08	1023 N	883	-0-	-140	-0-	75	1	808	2	N	-0-	15
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	15

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 295399 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 14047 PERF.10763 - 10796

05	907 X	907	-0-	-0-	-0-	78	1	829	2	N	-0-	-0-
06	1290 X	1173	-0-	-117	-0-	104	1	1069	2	N	-0-	-0-
07	1333 X	1191	-0-	-142	-0-	109	1	1082	2	N	-0-	-0-
08	1333 X	1292	-0-	-41	-0-	115	1	1177	2	N	-0-	-0-
09	1290 X	1254	-0-	-36	-0-	131	1	1123	2	N	-0-	-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
 REXER-TUSA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266314 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10944 - 10962

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,500) 73293 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220696 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11760 - 11786

04	1140 N	1113	-0-	-27	-0-	233	1	880	2	N	-0-	-0-
05	1209 N	1183	-0-	-26	-0-	240	1	943	2	N	-0-	-0-
06	1170 N	1013	-0-	-157	-0-	224	1	789	2	N	-0-	-0-
07	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	278	1	985	2	N	-0-	-0-
08	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	317	1	1022	2	N	-0-	-0-
09	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	339	1	919	2	N	-0-	-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HARTT G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192163 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11710 - 12133

04	7290 X	6465	-0-	-825	-0-	6454	2	11	9	N	10	182
05	7285 X	6574	-0-	-711	-0-	6521	2	53	9	N	48	50
06	6960 X	6216	-0-	-744	-0-	6169	2	47	9	N	43	93
07	7130 X	6252	-0-	-878	-0-	6230	2	22	9	N	20	113
08	6820 X	6275	-0-	-545	-0-	6256	2	19	9	N	17	130
09	6480 X	5925	-0-	-555	-0-	5908	2	17	9	N	15	145

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 15 RRCID -> 256520 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11802 - 12115															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		600 N	576	-0-	-24	-0-	120	1	456	2	N	-0-			-0-
05		682 N	622	-0-	-60	-0-	126	1	496	2	N	-0-			-0-
06		570 N	492	-0-	-78	-0-	109	1	383	2	N	-0-			-0-
07		589 N	439	-0-	-150	-0-	97	1	342	2	N	-0-			-0-
08		620 N	196	-0-	-424	-0-	46	1	150	2	N	-0-			-0-
09		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-

NEUHAUS, E.T. WELL #: 2 RRCID -> 286523 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11927 - 12228															
04		7590 X	7419	-0-	-171	-0-	300	1	7082	2	N	34	174	1	88
05		7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	310	1	7547	2	N	35			123
06		7650 X	7561	-0-	-89	-0-	300	1	7247	2	N	13			136
07		7905 X	7687	-0-	-218	-0-	310	1	7302	2	N	68	167	1	37
08		7905 X	7391	-0-	-514	-0-	310	1	7066	2	N	14			51
09		7650 X	7278	-0-	-372	-0-	300	1	6971	2	N	6			57

DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 1 RRCID -> 288390 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 13145 PERF.11825 - 12052															
04		3000 N	1836	-0-	-1164	11180	79	1	1750	2	Y	6			41
05		3100 N	1129	-0-	-1971	9209	53	1	1068	2	Y	7	26	1	22
06		3000 N	921	-0-	-2079	7130	45	1	841	2	Y	32			54
07		3100 N	440	-0-	-2660	4470	28	1	393	2	Y	17	54	1	17
08		T. A.	2759	-0-	2759	7229	317	1	2433	2	Y	8			25
09		T. A.	2199	-0-	2199	9428	110	1	2028	2	Y	55			80

RFE OPERATING, LLC 704776 REXER WELL #: 1 RRCID -> 259252 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11680 - 12526															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TMR EXPLORATION, INC. 834097 TUSA, T. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 170003 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11511 - 11521															
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 XTO ENERGY INC. 945936
 HANCOCK GU 1 WELL #: 1R RRCID -> 232304 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12006 - 12030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* CAPACITY AMT	* CAPACITY CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	39	-0-	-2961	3047	6	1	33	2	N	-0-			79
05	3049 N	2	-0-	-3047	-0-	2	2			N	-0-			79
06	1350 N	63	-0-	-1287	-0-	6	1	57	2	N	-0-			79
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			79
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-			79
09	60 N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	2	N	-0-			79

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,000) 73293 522 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 N.P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190261 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11974 - 11984

04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			54
05	34 X	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-			54
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			54
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			54
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			54
09	35 X	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-			54

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,100) 73293 523 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 ROUSE, FAY WELL #: 4 RRCID -> 169799 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 13018 PERF.12119 - 12167

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,500) 73293 526 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
 HANCOCK -I- WELL #: 1 RRCID -> 088467 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12471 - 12509

04	90 N	45	-0-	-45 B	-0-	4	1	41	2	N	-0-			-0-
05	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	14	1	151	2	N	-0-			-0-
06	60 N	49	-0-	-11 B	-0-	3	1	46	2	N	-0-			-0-
07	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	12	1	82	2	N	-0-			-0-
08	155 N	100	-0-	-55 B	-0-	8	1	92	2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

HANCOCK ESTATE "B" WELL #: 2 RRCID -> 163129 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 15697 PERF.12752 - 12762

04	1980 N	1671	-0-	-309 B	-0-	143	1	1528	2	N	-0-			92
05	2046 N	1755	-0-	-291 B	-0-	151	1	1593	2	N	10			102
						11	9							
06	1950 N	1686	-0-	-264 B	-0-	118	1	1557	2	N	10			112
						11	9							
07	1736 N	910	-0-	-826 B	-0-	117	1	791	2	N	2			114
						2	9							
08	1767 N	1578	-0-	-189 B	-0-	133	1	1435	2	N	9			123
						10	9							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			123

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000)				73293 528	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
NEUHAUS, E. T.				WELL #: 2	RRCID -> 181921	COMPL. DATE 11/15/2000	TOTAL DEPTH 13300	PERF.12652	- 13140			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NORTH PROVIDENT CITY G.U.				WELL #: 2	RRCID -> 255266	COMPL. DATE 01/06/2010	TOTAL DEPTH 14312	PERF.13212	- 13242			
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	N	-0-
05	124	N	29	-0-	-95	-0-	2	1	27	2	N	-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PROVIDENT MINERALS GU				WELL #: 2	RRCID -> 280478	COMPL. DATE 06/23/2016	TOTAL DEPTH 13647	PERF.13140	- 13190			
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	246	1	1164	2	N	-0-
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	271	1	1267	2	N	-0-
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	258	1	1262	2	N	-0-
07	1457	N	619	-0-	-838	-0-	113	1	506	2	N	-0-
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	168	1	1630	2	N	-0-
09	1530	N	1288	-0-	-242	-0-	193	1	1095	2	N	-0-

MILLER-ALLEN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 289268	COMPL. DATE 01/22/2020	TOTAL DEPTH 15850	PERF.12935	- 13060			
04	300	N	100	-0-	-200	-0-	8	1	92	2	N	-0-
05	372	N	171	-0-	-201	-0-	15	1	156	2	N	-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	12	1	121	2	N	-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	2	N	-0-
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	14	1	146	2	N	-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	157	2	N	-0-

E.P.C. GU 1				WELL #: 2	RRCID -> 290260	COMPL. DATE 05/19/2020	TOTAL DEPTH 15700	PERF.12712	- 12836			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13700)				73293 530	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
PROVIDENT MINERALS GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 163829	COMPL. DATE 05/27/1997	TOTAL DEPTH 13647	PERF.13402	- 13486			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13,800) 73293 533 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183121 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13330 - 13342

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	120 1	1322 2		N	-0-			10
05		404 N	404	-0-	-0-	-0-	35 1	369 2		N	-0-			10
06		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	110 1	1130 2		N	-0-			10
07		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	96 1	954 2		N	-0-			10
08		929 X	929	-0-	-0-	-0-	83 1	846 2		N	-0-			10
09		767 X	767	-0-	-0-	-0-	80 1	687 2		N	-0-			10

L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190667 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 13638

04		630 X	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-			11
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2023

PROVIDENT CITY (WILCOX 14,000) 73293 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 156186 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 14080 PERF.13690 - 13740

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HANCOCK GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 221079 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13830 - 13846

04		8430 X	8373	-0-	-57	-0-	1391 1	6982 2		N	-0-			3
05		8711 X	8163	-0-	-548	-0-	1427 1	6736 2		N	-0-			3
06		8370 X	7298	-0-	-1072	-0-	728 1	6570 2		N	-0-			3
07		8649 X	7736	-0-	-913	-0-	838 1	6898 2		N	-0-			3
08		8649 X	7268	-0-	-1381	-0-	494 1	6774 2		N	-0-			3
09		8370 X	6977	-0-	-1393	-0-	334 1	6643 2		N	-0-			3

PROVIDENT CITY (WILCOX 14800 SD) 73293 545 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK, EVA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 186323 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14855 - 14916

04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05		86 N	86	-0-	-0-	-0-	15 1	71 2		N	-0-			-0-
06		90 N	41	-0-	-49	-0-	4 1	37 2		N	-0-			-0-
07		26 N	26	-0-	-0-	-0-	3 1	23 2		N	-0-			-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 2		N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 16,300) 73293 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK, JOHN W. SR. WELL #: 1 RRCID -> 182556 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16325 - 13350

04		457 N	457	-0-	-0-	-0-	76 1	381 2		N	-0-			-0-
05		458 N	458	-0-	-0-	-0-	80 1	378 2		N	-0-			-0-
06		420 N	389	-0-	-31	-0-	39 1	350 2		N	-0-			-0-
07		465 N	430	-0-	-35	-0-	47 1	383 2		N	-0-			-0-
08		465 N	377	-0-	-88	-0-	26 1	351 2		N	-0-			-0-
09		390 N	349	-0-	-41	-0-	17 1	332 2		N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA -P-)														
TMR EXPLORATION, INC.														
TRAYLOR-MILLER														
WELL #: 2 RRCID -> 194124 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6078 - 6083														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
04	6660 X	6096	-0-	-564 B	-0-	583 1	5472 2	N	37	178 1		35		
05	5941 X	5941	-0-	-0- B	-0-	41 9	5305 2	N	48			83		
06	5430 X	5403	-0-	-27 B	-0-	53 9	4856 2	N	39			122		
07	6293 X	5988	-0-	-305 B	-0-	504 1	5304 2	N	36			158		
08	6293 X	6079	-0-	-214 B	-0-	43 9	5328 2	N	32	167 1		23		
09	6090 X	5825	-0-	-265 B	-0-	644 1	5069 2	N	36			59		

NEUHAUS, F.W..														
WELL #: 2 RRCID -> 281447 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6158 - 6177														
04	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
05	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
06	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
07	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
08	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
09	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		

PROVIDENT CITY (YEGUA Y-1)														
TMR EXPLORATION, INC.														
WALTERS, DOROTHY														
WELL #: 4 RRCID -> 282717 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 4586 - 4594														
04	570 N	271	-0-	-299	-0-	26 1	245 2	N	-0-			17		
05	434 N	218	-0-	-216	-0-	22 1	196 2	N	-0-			17		
06	330 N	130	-0-	-200	-0-	12 1	118 2	N	-0-			17		
07	279 N	154	-0-	-125	-0-	17 1	137 2	N	-0-			17		
08	217 N	133	-0-	-84	-0-	16 1	117 2	N	-0-			17		
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	16 1	83 2	N	-0-			17		

PROVIDENT CITY (YEGUA 5400)														
PROPERTY PRODUCING CO.														
HARTT, J.														
WELL #: 1 RRCID -> 089037 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5302 - 5308														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

PROVIDENT CITY (YEGUA 5700)														
TMR EXPLORATION, INC.														
NEUHAUS, F. W.														
WELL #: 15 RRCID -> 283105 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5671 - 5675														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13		

PROVIDENT CITY (YEGUA 5770) 73293 820 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 WALTERS, DOROTHY WELL #: 4-C RRCID -> 152258 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5730 - 5734

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

PROVIDENT CITY (2400) 73293 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 MOSAIC OIL LLC 589978
 ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 135474 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2478 - 2490

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: 1A RRCID -> 140819 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2464 - 2468

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (3960, EAST) 73293 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
 DOW WELL #: 3 RRCID -> 268467 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 4296 - 4316

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (4000, EAST) 73293 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 CAMOIL, INC. 127449
 KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 154194 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3920 - 3933

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-

VIPER S.W.D., LLC 886209
 ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 292392 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3760 - 3765

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (5800)																	
TMR EXPLORATION, INC.																	
NEUHAUS, F. W.																	
73293 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA																	
834097																	
WELL #: 11D RRCID -> 062062 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 3469 - 3499																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTERS, DOROTHY																	
WELL #: 4-T RRCID -> 152259 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5887 - 5892																	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)																	
HILCORP ENERGY COMPANY																	
E.P.C. G U 1A																	
73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																	
386310																	
WELL #: 1 RRCID -> 188312 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 15662 PERF.15434 - 15449																	
04		8670 X	8181	-0-	-489	-0-	680	1	7501	2	N	-0-					3
05		8959 X	8233	-0-	-726	-0-	708	1	7525	2	N	-0-					3
06		8250 X	6686	-0-	-1564	-0-	594	1	6092	2	N	-0-					3
07		8494 X	7776	-0-	-718	-0-	713	1	7063	2	N	-0-					3
08		8494 X	7841	-0-	-653	-0-	697	1	7144	2	N	-0-					3
09		8190 X	6187	-0-	-2003	-0-	646	1	5541	2	N	-0-					3

E.P.C. GU 1																	
WELL #: 3 RRCID -> 222486 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 17477 PERF.15060 - 17375																	
04		10020 X	9265	-0-	-755	-0-	771	1	8494	2	N	-0-					2
05		10354 X	9347	-0-	-1007	-0-	804	1	8543	2	N	-0-					2
06		9480 X	8672	-0-	-808	-0-	771	1	7901	2	N	-0-					2
07		9796 X	8051	-0-	-1745	-0-	738	1	7313	2	N	-0-					2
08		9796 X	8477	-0-	-1319	-0-	754	1	7723	2	N	-0-					2
09		9270 X	7875	-0-	-1395	-0-	822	1	7053	2	N	-0-					2

PROVIDENT CITY G.U.																	
WELL #: 16 RRCID -> 231135 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11824 - 11854																	
04		510 N	465	-0-	-45	-0-	97	1	368	2	N	-0-					-0-
05		558 N	488	-0-	-70	-0-	99	1	389	2	N	-0-					-0-
06		510 N	392	-0-	-118	-0-	87	1	305	2	N	-0-					-0-
07		496 N	430	-0-	-66	-0-	90	1	318	2	N	20					20
							22	9									
08		496 N	430	-0-	-66	-0-	102	1	328	2	N	-0-					20
09		413 N	413	-0-	-0-	-0-	111	1	302	2	N	-0-					20

NEUHAUS, E.T.																	
WELL #: 1 RRCID -> 236103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10930 - 10935																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.//		73296 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GOLDEN ROD		WELL #: 1		RRCID -> 289748		COMPL. DATE 07/10/2019		TOTAL DEPTH 15900 PERF.13816 - 13826								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		31 N	31	-0-	-0-		31 2			N	-0-					-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		31 N	24	-0-	-7		24 2			N	-0-					-0-
08		8 N	8	-0-	-0-		8 2			N	-0-					-0-
09		17 N	17	-0-	-0-		17 2			N	-0-					-0-

SEVENBAR RESOURCES, LLC		767838		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
DICKSON, R. FOUNDATION		WELL #: 2		RRCID -> 225644		COMPL. DATE 05/30/2015		TOTAL DEPTH 17220 PERF.13124 - 13130								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PROVIDENT CITY, NE (3050)		73296 224		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA								
TMR EXPLORATION, INC.		834097														
RAU, CHARLES		WELL #: 9		RRCID -> 207948		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2052 - 2074								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEINMAN		WELL #: 6		RRCID -> 282712		COMPL. DATE 05/12/2017		TOTAL DEPTH 3974 PERF. 2940 - 2943								
04		30 N	3	-0-	-27		1 1	2 2		N	-0-					-0-
05		66 N	66	-0-	-0-		7 1	59 2		N	-0-					-0-
06		43 N	43	-0-	-0-		4 1	39 2		N	-0-					-0-
07		43 N	43	-0-	-0-		5 1	38 2		N	-0-					-0-
08		62 N	47	-0-	-15		6 1	41 2		N	-0-					-0-
09		41 N	41	-0-	-0-		5 1	36 2		N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY, NE. (3390)		73296 235		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
B D PRODUCTION CO., INC.		040190														
DOWELL, M. E.		WELL #: 4		RRCID -> 273045		COMPL. DATE 09/24/2021		TOTAL DEPTH 4262 PERF. 3566 - 3612								
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TMR EXPLORATION, INC.		834097		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA								
STEINMAN		WELL #: 6		RRCID -> 247726		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3452 - 3454								
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMBLER (MIGURA) 74389 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 1 RRCID -> 170612 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 14175 - 14195

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
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2022

MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 2 RRCID -> 174128 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14696 PERF. 12542 - 14040

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2022 - WELL PLUGGED 6/3/2022

RAMIRENA (Y- 5) 74422 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 HAMMIT PETROLEO 350618
 ALLEN, B. WELL #: RRCID -> 129253 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4936 - 4940

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2004

MAROCO 526610
 ALLEN, B. WELL #: 3 G RRCID -> 003848 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 4937 - 4940

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN, B. WELL #: 1 RRCID -> 136947 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5450 - 5456

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
 FERRELL "A" WELL #: A 9 RRCID -> 206758 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4903 - 4908

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

RAMIRENA (Y-15A)		74422 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
MAROCO		526610								
ALLEN, B.		WELL #: 3 E		RRCID -> 003849		COMPL. DATE 11/27/1960		TOTAL DEPTH 5754		PERF. 5686 - 5689
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MOSBACHER ENERGY COMPANY		589984								
FERRELL, I.		WELL #: A 9		RRCID -> 203156		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 5815		PERF. 5097 - 5101
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RAMIRENA (4900)		74422 900		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK		
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471								
DOS PESOS RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 283529		COMPL. DATE 02/28/2017		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4986 - 4989
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2023 - WELL PLUGGED 8/1/2023										

RAMERINA, SW. (D-80)		74429 020		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471								
REYNOLDS, MARY A.		WELL #: 40		RRCID -> 181724		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 5860		PERF. 3727 - 3733
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		30
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		30

RAMIRENA, SW. (JACKSON SD.)		74429 066		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK		
DAHCO OPERATING, LLC		197345								
MARY REYNOLDS		WELL #: 45		RRCID -> 293660		COMPL. DATE 05/10/2022		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4524 - 4526
04	2850 #	544	-0-	-2306	-0-	483 2	61 9	N	55	234
05	2325 #	742	-0-	-1583	-0-	629 2	113 9	N	103	157
06	2190 #	188	-0-	-2002	-0-	176 2	12 9	N	11	168
07	2232 #	21	-0-	-2211	-0-	6 2	15 9	N	14	182
08	1953 #	756	-0-	-1197	-0-	679 2	77 9	N	70	252
09	1202 R	1202	-0-	-0-	-0-	1140 2	62 9	N	56	142

RAMIRENA, SW (JACKSON STRAY)		74429 099		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471								
MCCASLIN, CHARLES L.		WELL #: 18-D		RRCID -> 158260		COMPL. DATE 01/24/1981		TOTAL DEPTH 5865		PERF. N/A
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		20
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		20
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		20
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		20
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		Y	-0-		20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		20

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
RAMIRENA, SW.(SEC. B, JACKSON 3)		74429 297		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471													
REYNOLDS, MARY A.		WELL #: 21		RRCID -> 159823		COMPL. DATE 07/27/1996		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4743		-		4753	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
RAMIRENA, SW. (YEGUA #2 SD.)		74429 726		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK							
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471													
REYNOLDS, MARY A.		WELL #: 31 D		RRCID -> 080410		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5126		-		5134	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
REYNOLDS, MARY A.		WELL #: 36		RRCID -> 098691		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 5426		PERF. 5093		-		5096	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
RAMIRENA, SW(YEGUA 4, SEG. C)		74429 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471													
REYNOLDS, MARY A.		WELL #: 25		RRCID -> 182543		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5481		-		5518	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
RAMIRENA, SW. (YEGUA 7, SEG B-1)		74429 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471													
MCCASLIN, C. L.		WELL #: 24-F		RRCID -> 147032		COMPL. DATE 06/16/1994		TOTAL DEPTH 6028		PERF. 5590		-		5594	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
RAY		74891 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
SYDSON ENERGY, INC.		833587													
RAY, GEORGE A.		WELL #: 1		RRCID -> 121232		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 4102		PERF. 3431		-		3444	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				115

RAY		//CONT.//	74891 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE							
SYDSON ENERGY, INC.		//CONT.//	833587												
RAY, GEORGE A.		WELL #:	2	RRCID ->	131576	COMPL. DATE	07/27/1989	TOTAL DEPTH	3544	PERF. 3439 - 3453					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)			74901 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE							
SYDSON ENERGY, INC.			833587												
BOOTHE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	257633	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3423 - 3502					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75				279
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	116	1		163
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				163
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7				170
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				170

WALTON		WELL #:	1	RRCID ->	263092	COMPL. DATE	03/20/2011	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3066 - 3526					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				11

JAMES STAPLES, JR.		WELL #:	1	RRCID ->	265533	COMPL. DATE	06/04/2012	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3157 - 3637					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WALTON		WELL #:	2	RRCID ->	265536	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	3697	PERF. 2830 - 3550					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	182	1		76
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76				152
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	45	1		146
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	126	1		47
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				47

RUBOTTOM		WELL #:	1	RRCID ->	265661	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	3735	PERF. 3426 - 3460					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY) //CONT.// 74901 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 SYDSON ENERGY, INC. //CONT.// 833587
 TULSITA RAY WELL #: 94 RRCID -> 275680 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 2964 - 3330

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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

RAY-WILCOX (LULING) 74947 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 BRITANCO, L.L.C. 093620
 STAUSS, IDA ET AL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 003860 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7764 - 7770

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY-WILCOX (MASSIVE 1ST) 74947 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 BRITANCO, L.L.C. 093620
 STAUSS, IDA ET AL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 003865 COMPL. DATE 11/02/1960 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8038 - 8042

04	90 N	42	-0-	-48	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	90 N	12	-0-	-78	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY-WILCOX (WALTON MASSIVE) 74947 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 BRITANCO, L.L.C. 093620
 STAUSS, IDA ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 003867 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8148 - 8154

04	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CBCB&G UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121518 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8170 - 8180

04	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
08	93 N	3	-0-	-90 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

REA-GOL (13300 SD) 75028 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 STOCKTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241167 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 15540 PERF.13320 - 13356

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REA-GOL (13800 SD) 75028 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 BATEY-POWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211683 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 13895 - 13950

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REDMAR (HOCKLEY D) 75463 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
 YORK WELL #: 2-C RRCID -> 198930 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 3768 PERF. 2863 - 2865

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (GRIFFITH D) 75612 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LAMBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225897 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5464 - 5474

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (1675) 75612 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LAMBERT, M. F. WELL #: B 2D RRCID -> 183403 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 1724 - 1727

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOX, W. J. "A" WELL #: A 40 RRCID -> 207253 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1747 - 1765

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAMBERT-ROSE WELL #: 2 RRCID -> 262874 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 1710 - 1716

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2023 - WELL PLUGGED 07/19/23

REFUGIO-FOX (1675)		//CONT.// 75612 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
W. J. FOX 'A'		WELL #: 44		RRCID -> 272721		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 7517 PERF. 1704 - 1711							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
REFUGIO-FOX (2480)		75612 168		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
LAMBERT, M. F.		WELL #: H133		RRCID -> 173335		COMPL. DATE 06/21/2017		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 2434 - 2438							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
REFUGIO-FOX (2600)		75612 192		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
LAMBERT, M. F.		WELL #: 62 H		RRCID -> 146091		COMPL. DATE 07/22/1993		TOTAL DEPTH 5878 PERF. 2613 - 2614							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
REFUGIO-FOX (3300)		75612 288		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
PALOMA OPERATING, LLC		100344													
MIGUELITA SCANIO		WELL #: 17		RRCID -> 284790		COMPL. DATE 07/28/2016		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3448 - 3462							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
G. & M. ENERGY COMPANY		292290		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
ROBERT HEARD GAS UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 106953		COMPL. DATE 06/08/1983		TOTAL DEPTH 3417 PERF. 3350 - 3355							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
REFUGIO-FOX (3940) 75612 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
W. J. FOX 'A' WELL #: 20 RRCID -> 273209 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3961 - 3967												
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
REFUGIO-FOX (4600) 75612 504 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
W. J. FOX 'A' WELL #: 16 RRCID -> 287621 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 5934 PERF. 4521 - 4532												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/26/2023 - WELL PLUGGED 05/26/23.												
REFUGIO-FOX (4700) 75612 516 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
W. J. FOX 'A' WELL #: 16 RRCID -> 272306 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 5934 PERF. 4792 - 4799												
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REFUGIO-FOX (5000) 75612 576 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO												
ANDERSON OIL LTD. 022499												
FOX, W. J. WELL #: RRCID -> 003898 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 4999 - 5009												
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2014												
REFUGIO-FOX (5500) 75612 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
LAMBERT, M. F. WELL #: B 2F RRCID -> 159376 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5516 - 5522												
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REFUGIO-FOX (6100) 75612 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO												
PALOMA OPERATING, LLC 100344												
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 8 RRCID -> 200166 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6051 - 6056												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (6220)		75612 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
PALOMA OPERATING, LLC		100344										
MIGUELITA SCANIO		WELL #:	34	RRCID ->	291202	COMPL. DATE	02/11/2021	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6248 - 6257	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-		-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

REFUGIO-FOX (6300)		75612 792		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
G. & M. ENERGY COMPANY		292290										
HEARD		WELL #:	2	RRCID ->	086341	COMPL. DATE	01/30/1980	TOTAL DEPTH	6614	PERF.	6389 - 6395	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

REFUGIO-FOX (6300 A)		75612 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
PALOMA OPERATING, LLC		100344										
SCANIO, MIGUELITA		WELL #:	29	RRCID ->	280122	COMPL. DATE	11/02/2015	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6325 - 6336	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MIGUELITA SCANIO		WELL #:	26	RRCID ->	294817	COMPL. DATE	11/11/2022	TOTAL DEPTH	7416	PERF.	6340 - 6350	
04	3203 X	26	-0-	-3177	-0-	26	2		Y	-0-		-0-
05	1147 X	12	-0-	-1135	-0-	12	2		Y	-0-		-0-
06	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-				Y	-0-		-0-
07	1147 X	175	-0-	-972	-0-	175	2		Y	-0-		-0-
08	1147 N	102	-0-	-1045	-0-	102	2		Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

REFUGIO-FOX (6450 STRINGER)		75612 864		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
PALOMA OPERATING, LLC		100344										
MIGUELITA SCANIO		WELL #:	31	RRCID ->	290745	COMPL. DATE	11/03/2020	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6434 - 6441	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

REFUGIO-FOX (6600)		75612 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
PALOMA OPERATING, LLC		100344										
SCANIO, MIGUELITA		WELL #:	10	RRCID ->	207964	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6552 - 6555	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

REFUGIO-FOX (6600)		//CONT.//		75612 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
PALOMA OPERATING, LLC		//CONT.//		100344								
MIGUELITA SCANIO		WELL #:		14	RRCID ->	269669	COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6604 - 6607	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

REFUGIO-FOX (6750)				75612 960	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
PALOMA OPERATING, LLC				100344								
SCANIO, MIGUELITA		WELL #:		16	RRCID ->	233636	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6744 - 6748	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

REFUGIO HEARD (1600)				75626 114	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
COX & COX PRODUCTION CO.				183232								
HYNES, JAMIE -C-		WELL #:		3	RRCID ->	068968	COMPL. DATE	10/11/1976	TOTAL DEPTH	6586	PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

REFUGIO HEARD (4500)				75626 342	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411								
REA, W. L.		WELL #:		4	RRCID ->	003912	COMPL. DATE	08/11/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4515 - 4518	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

REFUGIO HEARD (4600)				75626 380	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
WYRICK & HUGHES				945880								
SHELLY, T. P.		WELL #:		7	RRCID ->	003914	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4584 - 4588	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
REFUGIO HEARD (5600)		75626 722		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
PALEO OIL COMPANY LLC		635131									
HEARD, A. W. J.		WELL #:	2	RRCID ->	063576	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	6222	PERF.	5578 - 5584
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
REFUGIO HYNES (6400)		75640 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
PALOMA OPERATING, LLC		100344									
MIGUELITA SCANIO		WELL #:	33	RRCID ->	282743	COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6431 - 6533
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
MIGUELITA SCANIO		WELL #:	37	RRCID ->	293659	COMPL. DATE	07/20/2022	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6386 - 6396
04	1950 #	44	-0-	-1906	-0-	44	2	Y	-0-	-0-	
05	2015 #	24	-0-	-1991	-0-	24	2	Y	-0-	-0-	
06	990 #	-0-	-0-	-990	-0-			Y	-0-	-0-	
07	341 #	319	-0-	-22	-0-	319	2	Y	-0-	-0-	
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	Y	-0-	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
REFUGIO NEW (1900)		75654 066		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.		745991									
ROOKE, P. H.		WELL #:	43	RRCID ->	142788	COMPL. DATE	09/03/1992	TOTAL DEPTH	6183	PERF.	1824 - 1834
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
WALLIS ENERGY, INC.		893997									
LAMBERT, J. A.		WELL #:	9	RRCID ->	066561	COMPL. DATE	04/01/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
38 OIL & GAS, L.L.C.		953768									
ROOKE, P. H.		WELL #:	47	RRCID ->	052529	COMPL. DATE	04/28/1972	TOTAL DEPTH	6218	PERF.	N/A
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
REFUGIO NEW (2000) 75654 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO									
WALLIS ENERGY, INC. 893997									
HYNES, PHIL WELL #: A 1 RRCID -> 061074 COMPL. DATE 07/11/1974 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A									
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
REFUGIO NEW (5190) 75654 459 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO									
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. 745991									
ROOKE WELL #: 5 RRCID -> 288967 COMPL. DATE 11/09/2019 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5288 - 5294									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
REFUGIO NEW (6800) 75654 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO									
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. 745991									
ROOKE WELL #: 7 RRCID -> 291543 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6806 - 6809									
04	4200 #	-0-	-0-	-4200	-0-		Y	-0-	7
05	3720 #	-0-	-0-	-3720	-0-		Y	-0-	7 2
06	3600 #	-0-	-0-	-3600	-0-		Y	-0-	-0-
07	1984 #	676	-0-	-1308	-0-	157 2	Y	472	410 1 62
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	62 1
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
REFUGIO OLD 75668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO									
BAYOU COMPANY, THE 058858									
RYALS, JOHN ESTATE -A- WELL #: P 1 RRCID -> 106040 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 4373 - 4400									
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468									
O'BRIEN, J.J. WELL #: A 1 RRCID -> 135473 COMPL. DATE 09/11/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5826 - 5830									
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	129
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	129
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	129
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	129
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	129
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	129

REFUGIO OLD		//CONT.//		75668 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO			
EMERALD OIL & GAS LC				250964						
OBRIEN, J. J.		WELL #:			RRCID -> 225547	COMPL. DATE 02/25/2006	TOTAL DEPTH 6492	PERF. 5434	-	5446
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		138
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		138
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		138
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		138
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		138
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		138
PLUGGED AND ABANDONED				06/03/2014						
REFUGIO OLD (V-3)				75668 045	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO			
EAGLEFORD OPERATING, INC.				238468						
POWER, PHIL		WELL #:		10	RRCID -> 037517	COMPL. DATE 09/12/1965	TOTAL DEPTH 5802	PERF. 4699	-	4713
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				04/21/2023						
REFUGIO OLD (1750)				75668 180	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO			
JETGAS COMPANY				432113						
REA, W. L.		WELL #:		1	RRCID -> 030933	COMPL. DATE 07/18/1963	TOTAL DEPTH 2105	PERF. 1702	-	1706
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
REFUGIO OLD (2400)				75668 270	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
WALLIS ENERGY, INC.				893997						
LAMBERT, J. A.		WELL #:		8	RRCID -> 063138	COMPL. DATE 07/05/1974	TOTAL DEPTH 5412	PERF. 2490	-	2495
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
REFUGIO OLD (3400)				75668 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
STARRETT, C. E.				816000						
RYALS, N. J.		WELL #:		11	RRCID -> 034434	COMPL. DATE 07/25/1964	TOTAL DEPTH 4522	PERF. 3528	-	3534
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
T-C OIL COMPANY, LLC				833782						
M. E. O'CONNOR		WELL #:		D 1	RRCID -> 293447	COMPL. DATE 09/21/2022	TOTAL DEPTH 7008	PERF. 3413	-	3420
04	8520	7864	-0-	-656	-0-	7864 2	N	-0-		-0-
05	8804	8367	-0-	-437	-0-	8367 2	N	-0-		-0-
06	7890 #	4937	-0-	-2953	-0-	4937 2	N	-0-		-0-
07	8153 #	-0-	-0-	-8153	-0-		N	-0-		-0-
08	8370 #	6478	-0-	-1892	-0-	6478 2	N	-0-		-0-
09	8100 #	7470	-0-	-630	-0-	7470 2	N	-0-		-0-

REFUGIO OLD (3400)		//CONT.//		75668 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO							
WYRICK & HUGHES RYALS, SHELLY				945880										
		WELL #:		7	RRCID ->	003953	COMPL. DATE	05/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3466 - 3470			
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
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REFUGIO OLD (4800)				75668 540	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO							
EAGLEFORD OPERATING, INC. O'BRIEN, J J				238468										
		WELL #:		2	RRCID ->	247288	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	6549	PERF. 4957 - 4961			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REFUGIO OLD (5300)				75668 585	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO							
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. TREVINO				570411										
		WELL #:		1	RRCID ->	177961	COMPL. DATE	06/15/1999	TOTAL DEPTH	6470	PERF. 5294 - 5300			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2022 - WELL PLUGGED 10/18/22														
REFUGIO OLD (5600)				75668 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO							
EAGLEFORD OPERATING, INC. POWERS				238468										
		WELL #:		3	RRCID ->	003960	COMPL. DATE	03/09/1953	TOTAL DEPTH	5748	PERF. 5734 - 5748			
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2023 - WELL PLUGGED 04/14/23														
RYALS ESTATE -P-				75668 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO							
				100344										
		WELL #:		5	RRCID ->	037001	COMPL. DATE	07/28/1965	TOTAL DEPTH	5823	PERF. 5684 - 5686			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2023 - WELL PLUGGED 02/06/23														
REFUGIO OLD (6200)				75668 765	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: REFUGIO							
PALOMA OPERATING, LLC MIGUELITA SCANIO				100344										
		WELL #:		32	RRCID ->	290877	COMPL. DATE	01/15/2021	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6268 - 6276			
04	1710	92	-0-	-1618 B	15808	64	2	28	9	Y	25	18	1	7
05	1767	35	-0-	-1732 B	14076	21	2	14	9	Y	13	18	1	2
06	1710	85	-0-	-1625 B	12451	84	2	1	9	Y	1	2	1	1
07	1767	494	-0-	-1273 B	11178	494	2			Y	-0-	1	1	-0-
08	7750 N	285	-0-	-7465 B	3713	285	2			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3713														
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	3713					Y	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (6300)		75668 855		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
PALOMA OPERATING, LLC		100344											
MIGUELITA SCANIO		WELL #: 36		RRCID -> 281284		COMPL. DATE 10/12/2016		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6554 - 6557					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-	-0-	
05		620 N	44	-0-	-576	-0-	44 2			N	-0-	-0-	
06		420 N	102	-0-	-318	-0-	102 2			N	-0-	-0-	
07		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2			N	-0-	-0-	
08	DLQ	G-10	276	-0-	276	276	276 2			N	-0-	-0-	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	276				N	NO RPT	-0-	

REFUGIO OLD (6550 FRIO)		75668 945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
PALOMA OPERATING, LLC		100344											
SHAY		WELL #: 1		RRCID -> 221898		COMPL. DATE 09/27/2006		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7786					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	144	
05		31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-	144	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	144	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	144	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	144	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	144	

SCANIO, MIGUELITA		75668 945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
		100344											
		WELL #: 18		RRCID -> 234584		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6590 - 6594					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

REIFFERT (YEGUA 5600)		75745 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
B D PRODUCTION CO., INC.		040190											
REIFFERT "D"		WELL #: 4		RRCID -> 214750		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5528 - 5578					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04		3000 N	2146	-0-	-854	393	174 1	1970 2	N	2		39	
05		2303 N	1910	-0-	-393	-0-	168 1	1742 2	N	-0-		39	
06		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	168 1	1681 2	N	1		40	
07		2077 N	2045	-0-	-32	-0-	186 1	1858 2	N	1		41	
*08		1922 N	1785	-0-	-137	-0-	180 1	1599 2	N	5		46	
09		1860 N	1844	-0-	-16	-0-	174 1	1664 2	N	5		51	

RENGER (WILCOX 10300)		75947 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
KLIMITCHEK G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 278668		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 14950 PERF.11560 - 11784					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

RENGER (WILCOX 12600)		75947 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		301273													
KLM		WELL #: 1		RRCID -> 278880		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 12723 PERF.11512 - 11525							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04	3090 X	2874	-0-	-216 B	-5715		624 1	2031 2		N	148	198 1			47
							56 4	163 9							
05	3038 X	2913	-0-	-125 B	-5715		645 1	2029 2		N	157				204
							66 4	173 9							
06	2940 X	2780	-0-	-160 B	-5715		621 1	1919 2		N	139	183 1			160
							87 4	153 9							
07	3038 X	2907	-0-	-131 B	-5715		644 1	2063 2		N	126	186 1			100
							61 4	139 9							
08	2976 X	2797	-0-	-179 B	-5715		645 1	1975 2		N	103	155 1			48
							64 4	113 9							
09	2880 X	2718	-0-	-162 B	-5715		624 1	1915 2		N	114				162
							54 4	125 9							

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 216425		COMPL. DATE 12/28/2009		TOTAL DEPTH 14612 PERF.13072 - 13354							
HARVEY RENGAS UNIT		WELL #: 2													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-

RENGER, HARVEY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222045		COMPL. DATE 01/01/2008		TOTAL DEPTH 14800 PERF.13290 - 13760							
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-

HARVEY RENGAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 223464		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13760 - 13814							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-

KLIMITCHEK		WELL #: 1		RRCID -> 223532		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 14431 PERF.12630 - 13776							
04	240 N	215	-0-	-25 B	-1450129		9 1	206 2	Y	-0-					78
05	186 N	492	-0-	306 B	-1449823		14 1	478 2	Y	-0-					78
06	210 N	645	-0-	435 B	-1449388		34 1	611 2	Y	-0-					78
07	217 N	965	-0-	748 B	-1448640		63 1	902 2	Y	-0-					78
08	248 N	465	-0-	217 B	-1448423		37 1	428 2	Y	-0-					78
09	240 N	796	-0-	556 B	-1447867		62 1	734 2	Y	-0-					78

RODEN GAS UNIT NO.1		WELL #: 1		RRCID -> 228682		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 15575 PERF.13484 - 13910							
04	1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-		45 1	975 2	N	-0-					41
05	1751 N	1751	-0-	-0- B	-0-		50 1	1701 2	N	-0-					41
06	1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-		99 1	1795 2	N	-0-					41
07	1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-		90 1	1293 2	N	-0-					41
08	1736 N	233	-0-	-1503 B	-0-		19 1	214 2	N	-0-					41
09	1740 N	152	-0-	-1588 B	-0-		12 1	140 2	N	-0-					41

RENGER (WILCOX 12600)		//CONT.//		75947 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
RODEN GAS UNIT 1		WELL #:		3		RRCID -> 232827		COMPL. DATE 10/21/2018		TOTAL DEPTH 14900 PERF.13992 - 14050				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		398 N	398	-0-	-0- B	-0-		17 1	381 2	N	-0-			93
05		284 N	284	-0-	-0- B	-0-		8 1	276 2	N	-0-			93
06		420 N	290	-0-	-130 B	-0-		15 1	275 2	N	-0-			93
07		403 N	282	-0-	-121 B	-0-		18 1	264 2	N	-0-			93
08		279 N	233	-0-	-46 B	-0-		19 1	214 2	N	-0-			93
09		300 N	204	-0-	-96 B	-0-		16 1	188 2	N	-0-			93

RODEN GAS UNIT 1		WELL #:		4		RRCID -> 234533		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13556 - 14534				
04		703 N	703	-0-	-0- B	-0-		31 1	672 2	Y	-0-			60
05		697 N	697	-0-	-0- B	-0-		20 1	677 2	Y	-0-			60
06		660 N	605	-0-	-55 B	-0-		32 1	573 2	Y	-0-			60
07		682 N	629	-0-	-53 B	-0-		41 1	588 2	Y	-0-			60
08		682 N	625	-0-	-57 B	-0-		50 1	575 2	Y	-0-			60
09		600 N	586	-0-	-14 B	-0-		46 1	540 2	Y	-0-			60

HARVEY RENGER GAS UNIT		WELL #:		07		RRCID -> 236574		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 14840 PERF.13914 - 14022				
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	94				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	94				Y	-0-			-0-
06		127 X	33	-0-	-94 B	-0-		2 1	31 2	Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08		24 N	24	-0-	-0- B	-0-		2 1	22 2	Y	-0-			-0-
09		30 N	15	-0-	-15 B	-0-		1 1	14 2	Y	-0-			-0-

KLIMITCHEK		WELL #:		4		RRCID -> 240435		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 14500 PERF.14135 - 14184				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

RODEN GU 1		WELL #:		5		RRCID -> 242112		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 14850 PERF.13708 - 14466				
04		789 N	789	-0-	-0- B	-0-		35 1	754 2	Y	-0-			-0-
05		684 N	684	-0-	-0- B	-0-		20 1	664 2	Y	-0-			-0-
06		630 N	523	-0-	-107 B	-0-		27 1	496 2	Y	-0-			-0-
07		651 N	595	-0-	-56 B	-0-		39 1	556 2	Y	-0-			-0-
08		651 N	583	-0-	-68 B	-0-		47 1	536 2	Y	-0-			-0-
09		585 N	585	-0-	-0- B	-0-		45 1	540 2	Y	-0-			-0-

RIC-JOHN (FRIO 2900)		76286 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
CLARON CORPORATION		158276												
COLLINS, CHRISTINE ET VIR		WELL #:		1		RRCID -> 124173		COMPL. DATE 02/13/1987		TOTAL DEPTH 3939 PERF. 2940 - 2943				
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

		PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2023 - WELL PLUGGED 08/16/23												

RIC-JOHN (3250)		76286 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
TEXXCO ENERGY SERVICES INC		850917										
GERHARDT & OTTILLIA BRUNS		WELL #:	2W	RRCID ->	224709	COMPL. DATE	09/03/2006	TOTAL DEPTH	10528	PERF.	3300 - 3850	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RICHARD ADCOCK (5500)		76396 875		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085									
ATKINSON, MARY E.		WELL #:	1	RRCID ->	003970	COMPL. DATE	10/14/1959	TOTAL DEPTH	8832	PERF.	5515 - 5520
O											
04	870	N	69	-0-	-801	-0-	1 1	65 2	N	3	165
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	3 9	1046 2	N	5	170
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	6 9	1828 2	N	2	172
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	2 9	16 1	N	-0-	172
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	16 1	1224 2	N	-0-	172
*09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	20 1	1597 2	N	-0-	172
							25 1	1981 2	N	-0-	172

RIVERDALE (MASSIVE FIRST-WILCOX)		77017 186		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
PETTUS HEIRS		WELL #:	3	RRCID ->	184558	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	9350 - 9358
O											
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ROB WELDER (WILCOX 9100)		77205 693		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
VAQUERO		WELL #:	1	RRCID ->	252942	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	13265	PERF.	9314 - 9600
O											
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64

ROCHE (-B-)		77538 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
PALOMA OPERATING, LLC		100344									
ROCHE		WELL #:	1	RRCID ->	295403	COMPL. DATE	04/30/2023	TOTAL DEPTH	7235	PERF.	6737 - 6896
O											
04	0		1872	-0-	1872	1872	2		N	-0-	-0-
05	0		15283	-0-	15283	17155	2	237 9	N	215	215
06	0		15788	-0-	15788	32943	2	234 9	N	213	79
07	48417	X	15474	-0-	-32943	-0-	2	179 9	N	163	242
08	19096	X	3187	-0-	-15909	-0-	2	26 9	N	24	88
09	18480	X	NO RPT	-0-	-18480	-0-			N	NO RPT	88

ROCHE, S. (CHAMBERLAIN)		77543 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
ROCHE		WELL #: 12		RRCID -> 188215		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7552 - 7560								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SALIDA EXPLORATION, LLC		744095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
ROCHE		WELL #: 1		RRCID -> 227407		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7510 - 7516								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROCHE		WELL #: 11		RRCID -> 267474		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7373 - 7379								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2395					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2395					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395					N	NO RPT					-0-
ROCHE, WEST (GRIFFITH)		77545 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
ENERGY INTERNATIONAL		251968														
ROCHE, KATHERINE D.		WELL #: 1		RRCID -> 073571		COMPL. DATE 08/10/1977		TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RUDMAN (CANNAN SD. 9720)		78837 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC.		089937														
TURNBOW		WELL #: 1		RRCID -> 164433		COMPL. DATE 07/31/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9762 - 9856								
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					37
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2006																

RUDMAN (CANNAN SD. 9720)		//CONT.//		78837 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			
FLETCHER OPERATING, LLC				273611										
BALLARD, CLAUDE		WELL #:		1		RRCID -> 225140		COMPL. DATE 12/07/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9801			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		75694 X	75694	-0-	-0- B	-0-	448 1	75095 2		N	137			230
05		8344 X	8344	-0-	-0- B	-0-	151 9							
06		90 X	-0-	-0-	-90 B	-0-	8192 2	152 9		N	138	177 1		191
07		7703 X	7703	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			191
08		7548 X	7548	-0-	-0- B	-0-	307 1	7344 2		N	47			238
09		7394 X	7394	-0-	-0- B	-0-	52 9							
							7436 2	112 9		N	102	179 1		161
							7303 2	91 9		N	83	176 1		68

STRADER UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 228741		COMPL. DATE 06/25/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9741 - 9823			
04		5139 X	5139	-0-	-0- B	-0-	301 1	4771 2		N	61	175 1		60
05		6091 X	6091	-0-	-0- B	-0-	67 9							
06		3990 X	-0-	-0-	-3990 B	-0-	6045 2	46 9		N	42			102
07		5385 X	5385	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			102
08		4377 X	4377	-0-	-0- B	-0-	212 1	5084 2		N	81			183
09		4926 X	4926	-0-	-0- B	-0-	89 9							
							4341 2	36 9		N	33	174 1		42
							4880 2	46 9		N	42			84

TURNBOW		WELL #:		2		RRCID -> 229400		COMPL. DATE 07/21/2007			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9882 - 9925			
04		2250 N	2151	-0-	-99 B	-0-	126 1	1988 2		N	34			185
05		2225 N	2225	-0-	-0- B	-0-	37 9							
06		2340 N	-0-	-0-	-2340 B	-0-	2211 2	14 9		N	13			198
07		2232 N	2021	-0-	-211 B	-0-				N	-0-			198
08		2232 N	642	-0-	-1590 B	-0-	81 1	1937 2		N	3	158 1		43
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	3 9							
							640 2	2 9		N	2			45
										N	-0-			45

VISION OIL AND GAS LLC		886198		WELL #:		1		RRCID -> 231133		COMPL. DATE 09/19/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9980 - 10032	
KNIGHT-TURNBOW GAS UNIT														
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-87707				N	-0-			57
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-87707				N	-0-			57
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-87707				N	-0-			57
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-87707				N	-0-			57
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-87707				N	-0-			57
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-87707				N	-0-			57

WELDERXP LTD.		907320		WELL #:		1		RRCID -> 227236		COMPL. DATE 03/23/2007			TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9755 - 9784	
BALLARD														
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976				N	NO RPT			-0-

RUDMAN, W. (LULING 6790)			78841 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171									
MCFALL-KERBY			WELL #: 5		RRCID -> 213252		COMPL. DATE 03/08/2015		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7163 - 7164	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886					N	NO RPT	-0-

RUNGE, E. (HACKNEY)			78902 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KARNES		
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.			681057									
STANCHOS, VIOLA "A"			WELL #: 1		RRCID -> 222452		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 10969		PERF. 9421 - 9612	

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RUNGE, E. (ROEDER)			78902 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KARNES		
2 D OIL & GAS LLC			953828									
GISLER-ESCAMILLA			WELL #: 1ST		RRCID -> 239818		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 4358 - 4702	

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RUNGE, E. (ROEDER, FB-B)			78902 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KARNES		
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.			681057									
JANSSEN -A-			WELL #: 1 U		RRCID -> 062357		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 11885		PERF.10306 - 10312	

04	3120 #	2736	-0-	-384	-0-	2730	2	6	9	Y	5	106
05	3627 #	2886	-0-	-741	-0-	2875	2	11	9	Y	10	116
06	3510 #	2933	-0-	-577	-0-	2847	2	86	9	Y	78	194
07	3627 #	2615	-0-	-1012	-0-	2614	2	1	9	Y	1	55
08	2821	2608	-0-	-213	-0-	2605	2	3	9	Y	3	58
09	2730	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT	58

RUNGE, E. (MIGURA 10850)			78902 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KARNES		
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.			681057									
JANSSEN -A-			WELL #: 1 L		RRCID -> 062358		COMPL. DATE 05/17/1975		TOTAL DEPTH 11885		PERF. N/A	

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

RYAN (WILCOX 10,600)		79140 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA						
MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #: 2		RRCID -> 223289	COMPL. DATE 08/12/2006	TOTAL DEPTH 11650	PERF.10175	- 10324					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	39	1	846	2	N	-0-				21
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	21	1	696	2	N	-0-				21
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	34	1	609	2	N	-0-				21
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	43	1	616	2	N	-0-				21
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	51	1	580	2	N	-0-				21
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	49	1	581	2	N	-0-				21

KLIMITCHEK		79140 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA						
MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #: 4		RRCID -> 238777	COMPL. DATE 07/08/2008	TOTAL DEPTH 14500	PERF.12362	- 14184					
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	33	1	724	2	N	11				121
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	22	1	751	2	N	17				138
06	750 N	488	-0-	-262	-0-	19	9	457	2	N	5				143
07	775 N	531	-0-	-244	-0-	6	9	494	2	N	3				146
08	775 N	430	-0-	-345	-0-	3	9	387	2	N	8				154
09	480 N	477	-0-	-3	-0-	9	9	437	2	N	3				157
						3	9								

HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1		79140 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA						
T. A.		50		WELL #: 1		RRCID -> 242627	COMPL. DATE 03/11/2005	TOTAL DEPTH 15886	PERF. N/A						
04	1093 X	123	-0-	-970	-0-	2	1	48	2	Y	-0-				-0-
05	270 N	132	-0-	-138	-0-	4	1	119	2	Y	-0-				-0-
06	62 N	52	-0-	-10	-0-	7	1	125	2	Y	-0-				-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	3	1	49	2	Y	-0-				-0-
08	120 N	105	-0-	-15	-0-	9	1	107	2	Y	-0-				-0-
09						8	1	97	2	Y	-0-				-0-

SAINT ARMO (MACKHANK)		79595 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
VENTEX OPERATING CORP.		884527		WELL #: 1 A		RRCID -> 220090	COMPL. DATE 03/09/2006	TOTAL DEPTH 12496	PERF.10344	- 10355					
04	3450 X	3412	-0-	-38	-0-	3360	3	52	9	N	47	47	8		43
05	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4063	3	80	9	N	73	73	8		43
06	3450 X	1751	-0-	-1699	-0-	1698	3	53	9	N	48	48	8		43
07	3565 X	1393	-0-	-2172	-0-	1353	3	40	9	N	36	36	8		43
08	3565 X	2758	-0-	-807	-0-	2745	3	13	9	N	12	12	8		43
09	3450 X	1802	-0-	-1648	-0-	1771	3	31	9	N	28	28	8		43

SCHENDEL A		79595 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
VENTEX OPERATING CORP.		884527		WELL #: 2		RRCID -> 222473	COMPL. DATE 10/14/2006	TOTAL DEPTH 12600	PERF.10158	- 10201					
04	8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	7938	3	79	9	N	72	72	8		134
05	8184 X	7538	-0-	-646	-0-	7449	3	89	9	N	81	81	8		134
06	8190 X	7448	-0-	-742	-0-	7379	3	69	9	N	63	63	8		134
07	8463 X	6287	-0-	-2176	-0-	6223	3	64	9	N	58	57	8		135
08	8463 X	7378	-0-	-1085	-0-	7359	3	19	9	N	17	17	8		135
09	8010 X	7300	-0-	-710	-0-	7253	3	47	9	N	43	43	8		135

PATTON		79595 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
VENTEX OPERATING CORP.		884527		WELL #: 2		RRCID -> 228250	COMPL. DATE 02/26/2007	TOTAL DEPTH 12500	PERF.10267	- 10310					
04	3810 X	3729	-0-	-81	-0-	3689	3	40	9	N	36	31	8		135
05	3968 X	1667	-0-	-2301	-0-	1644	3	23	9	N	21	20	8		136
06	3900 X	263	-0-	-3637	-0-	263	3			N	-0-				136
07	4030 X	50	-0-	-3980	-0-	50	3			N	-0-				136
08	4030 X	2	-0-	-4028	-0-	2	3			N	-0-				136
09	3720 X	3	-0-	-3717	-0-	3	3			N	-0-				136

SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE)															
VENTEX OPERATING CORP.															
SCHEDEL A															
WELL #: 2 RRCID -> 255165 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12398 - 12402															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PATTON UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 258747 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11492 - 11538															
04	2401	R	2401	-0-	-0-	-0-	2398	3	3	9	N	3	3	8	207
05	2542	#	2183	-0-	-359	-0-	2168	3	15	9	N	14	180	1	38
06	2460	#	2398	-0-	-62	-0-	2396	3	2	9	N	2	2	8	38
07	2542	#	2010	-0-	-532	-0-	2008	3	2	9	N	2	2	8	38
08	2511	#	2050	-0-	-461	-0-	2049	3	1	9	N	1	1	8	38
09	2400	#	2013	-0-	-387	-0-	2011	3	2	9	N	2	2	8	38

SALEM (860)															
DAYLIGHT PETROLEUM LLC															
MCCAN, C. K. JR. ET AL															
WELL #: 30 RRCID -> 213953 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 984 - 990															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SALEM (1100)															
CXL ENERGY LLC															
MCCAN, C. K. JR. "C"															
WELL #: 6 RRCID -> 135419 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1156 - 1166															
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	NO RPT			-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	NO RPT			-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	NO RPT			-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	NO RPT			-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	NO RPT			-0-

SALEM (1300)															
CXL ENERGY LLC															
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C"															
WELL #: 9 RRCID -> 149759 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1302 - 1312															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAYLIGHT PETROLEUM LLC															
MCCAN, JR. ET AL															
WELL #: 26 RRCID -> 133732 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 1394 - 1399															
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	1			N	-0-			-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	1			N	-0-			-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	1			N	-0-			-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	1			N	-0-			-0-
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	1			N	-0-			-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	1			N	-0-			-0-

SALEM (1420)													
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 79782 145 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA													
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" NCT 208171													
WELL #: 1 RRCID -> 109437 COMPL. DATE 03/31/2016 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 1436 - 1441													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SALEM (1500)													
CXL ENERGY LLC 79782 172 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA													
MCCAN, C.K. JR., ET AL "B" 195770													
WELL #: 1 RRCID -> 167812 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 1508 - 1516													
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

SALEM (1600)													
CXL ENERGY LLC 79782 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA													
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C" 195770													
WELL #: 1 RRCID -> 141990 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 2519 PERF. 1628 - 1635													
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	

SALEM (1800)													
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 79782 344 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA													
MCCAN, C. K. JR. ET AL 208171													
WELL #: 29 RRCID -> 207901 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 2557 PERF. 1790 - 1800													
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	

SALEM (1900)													
B.P. PRODUCTIONS INC. 79782 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA													
MUSSELMAN 040797													
WELL #: 5 RRCID -> 276040 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 1856 - 1860													
04	210	N	140	-0-	-70		-0-	140	2	N	-0-	-0-	
05	144	N	144	-0-	-0-		-0-	144	2	N	-0-	-0-	
06	150	N	-0-	-0-	-150		-0-			N	-0-	-0-	
07	155	N	-0-	-0-	-155		-0-			N	-0-	-0-	
08	155	N	-0-	-0-	-155		-0-			N	-0-	-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	

SALEM (3180)		79782 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. KONRAD		424737		WELL #: 1		RRCID -> 209668		COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3149 - 3152					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SALEM (3425)		79782 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
APV MCCAMEY LLC ELEANOR		028617		WELL #: 1		RRCID -> 178459		COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3174 - 3181					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SALEM (3525)		79782 845		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
CXL ENERGY LLC MCCAN, C. K. JR. "B"		195770		WELL #: 6		RRCID -> 173784		COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3529 - 3539					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SALEM (3700)		79782 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC MCCAN, C. K. JR. ET AL "A"		208171		WELL #: 2		RRCID -> 108138		COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 2790 - 2824					
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SALEM (3750)		79782 903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
BEACH OIL & GAS, INC. KIRKWOOD		058921		WELL #: 1		RRCID -> 177989		COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3736 - 3740					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737		WELL #: 1		RRCID -> 210048		COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3830 - 3832					
DIEBEL "B"													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		08/28/2023											

SALEM (3750) //CONT.// 79782 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 424737
 DIEBEL "C" WELL #: 1 RRCID -> 217781 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3751 - 3753

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2023											

SALEM (3880) 79782 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
 DIEBEL "D" WELL #: 1 RRCID -> 207868 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3918 - 3921

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2023											

SALEM (3950) 79782 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 MCCAN, C.K. JR. ET AL "A" NCT WELL #: 37 RRCID -> 155138 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3940 - 3946

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-

SALEM, EAST (2600 MIOCENE) 79783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 MUSSELMAN WELL #: C 1 RRCID -> 231650 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2519 - 2522

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2023											

MUSSELMAN WELL #: D 1 RRCID -> 239400 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2628 - 2631

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2023											

SALEM, S.E. (2400) 79784 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 MEEK WELL #: A 1 RRCID -> 239477 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 3036 - 3039

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-

SALEM, S.E. (2930) 79784 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 MUSSELMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 239397 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 2992 - 2996

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ANTONIO BAY, N. (D 1-2) 80117 188 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 CREST PETROLEUM, LLC 189894
 LOCKWOOD, M. G. WELL #: 2 U RRCID -> 004049 COMPL. DATE 04/29/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7428

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					10
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					10
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					10
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					10
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					10
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2022 - WELL PLUGGED 2/14/2022

SAN ANTONIO BAY, N. (D-3) 80117 282 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
 CREST PETROLEUM, LLC 189894
 LOCKWOOD, M. G. WELL #: 3 U RRCID -> 004052 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 72 WELL #: 1 RRCID -> 047204 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN ANTONIO BAY, N. (D-5) 80117 407 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 CREST PETROLEUM, LLC 189894
 LOCKWOOD, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 112255 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7507 - 7512

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2022 - WELL PLUGGED 1/28/22

OIL AND GAS DIVISION

SAN ANTONIO BAY, N. (E-1)
CREST PETROLEUM, LLC
LOCKWOOD, M. G.

80117 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
189894
WELL #: 3 L RRCID -> 004054 COMPL. DATE 03/25/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7556 - 7576

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8

SAN DOMINGO (7700)
SYDSON ENERGY, INC.
FAIN-BECK GAS UNIT

80193 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
833587
WELL #: 1 RRCID -> 004068 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7700 - 7730

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN MARCOS (AUSTIN CHALK)
MARATHON OIL EF LLC
PICKETT GAS UNIT

80280 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
525398
WELL #: 1 RRCID -> 259567 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 13799 PERF.16199 - 17912

04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3	N	-0-			619
05	713 N	468	-0-	-245	-0-	468	3	N	-0-			619
06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3	N	-0-			619
07	1302 N	639	-0-	-663	-0-	639	3	N	-0-			619
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3	N	-0-			619
*09	810 N	357	-0-	-453	-0-	357	3	N	-0-			619

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE)
BLUEBONNET OIL & GAS
SANGER HEIRS 391

80759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
076838
WELL #: 1 RRCID -> 110561 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10300 - 10337

04	240 N	67	-0-	-173	-0-	16	1	51	2	N	-0-	4
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	27	1	107	2	N	-0-	4
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	89	1	24	2	N	-0-	4
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	205	1	56	2	N	-0-	4
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	281	1	63	2	N	-0-	4
*09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	218	1	64	2	N	-0-	4

SANGER HEIRS 392

WELL #: 1LT RRCID -> 114492 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344

04	240 N	127	-0-	-113	-0-	30	1	97	2	N	-0-	135
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	71	1	275	2	N	-0-	135
06	120 N	75	-0-	-45	-0-	59	1	16	2	N	-0-	135
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	265	1	73	2	N	-0-	135
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	301	1	67	2	N	-0-	135
*09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	359	1	105	2	N	-0-	135

SANGER HEIRS 391

WELL #: 4LT RRCID -> 116097 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10341 - 10473

04	270 N	88	-0-	-182	-0-	22	1	66	2	N	-0-	-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	49	1	192	2	N	-0-	-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	45	1	12	2	N	-0-	-0-
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	389	1	106	2	N	-0-	-0-
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	359	1	81	2	N	-0-	-0-
*09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	321	1	94	2	N	-0-	-0-

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE)		//CONT.//		80759 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
BLUEBONNET OIL & GAS		//CONT.//		076838											
SANGER HEIRS 391		WELL #:		2	RRCID -> 175634	COMPL. DATE	09/21/1999	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	10282	- 10330			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		270 N	96	-0-	-174	-0-	23	1	73	2	N	-0-			-0-
05		164 N	164	-0-	-0-	-0-	33	1	131	2	N	-0-			-0-
06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	101	1	27	2	N	-0-			-0-
07		302 N	302	-0-	-0-	-0-	237	1	65	2	N	-0-			-0-
08		484 N	484	-0-	-0-	-0-	395	1	89	2	N	-0-			-0-
*09		338 N	338	-0-	-0-	-0-	261	1	77	2	N	-0-			-0-

SARCO CREEK (2800)				81077 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621											
WOOD, CARRIE		WELL #:		34-C	RRCID -> 160369	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	5390	PERF.	2860	- 2870			
04		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	1136	1	2389	2	N	-0-			54
05		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	950	1	2682	2	N	-0-			54
06		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	1488	1	2025	2	N	-0-			54
07		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	2746	1	881	2	N	-0-			54
08		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	2226	1	1395	2	N	-0-			54
09		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	817	1	2692	2	N	-0-			54

T-C OIL COMPANY, LLC				833782											
BUNDICK		WELL #:		2	RRCID -> 200172	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	5380	PERF.	2860	- 2863			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SARCO CREEK (4100)				81077 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621											
WOOD		WELL #:		81	RRCID -> 182275	COMPL. DATE	12/11/2000	TOTAL DEPTH	5272	PERF.	4068	- 4090			
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SARCO CREEK (4500)				81077 622	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD					
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621											
WOOD, CARRIE		WELL #:		34-T	RRCID -> 163054	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	5390	PERF.	4555	- 4560			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC				833782											
BUNDICK		WELL #:		2	RRCID -> 197477	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	5380	PERF.	4434	- 4437			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SARCO CREEK (4700)		81077 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
WAGNER OIL COMPANY		891175														
LAMBERT-WOOD		WELL #: 1 C		RRCID -> 123846		COMPL. DATE 04/02/1987		TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4734 - 4738								
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAMBERT-WOOD		WELL #: 7		RRCID -> 134154		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4726 - 4775								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARCO CREEK (4800)		81077 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621														
WOOD, CARRIE G.		WELL #: 1		RRCID -> 190198		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4799 - 4967								
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1			39
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2017																

WOOD "H"		WELL #: 87		RRCID -> 190438		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4802 - 4824								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

WOOD		WELL #: 1		RRCID -> 212522		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4780 - 4790								
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2020																

SARCO CREEK (5000)		81077 913		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621														
WOOD		WELL #: 67-C		RRCID -> 182277		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4968 - 4978								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SARCO CREEK (5000)		//CONT.//		81077 913	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621									
WOOD		WELL #:		77	RRCID ->	191194	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4984 - 5098	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SARCO CREEK, W. (FRIO 4600)				81083 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: GOLIAD				
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621									
HEARD, V. E.		WELL #:		6	RRCID ->	121479	COMPL. DATE	05/31/1986	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4596 - 4606	
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WAGNER OIL COMPANY				891175									
KOONTZ "B"		WELL #:		3	RRCID ->	114889	COMPL. DATE	01/10/1985	TOTAL DEPTH	5112	PERF.	4608 - 4613	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SARCO CREEK, WEST (4300)				81083 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACKSON				
WAGNER OIL COMPANY				891175									
KOONTZ -C-		WELL #:		2	RRCID ->	126684	COMPL. DATE	01/07/1988	TOTAL DEPTH	5212	PERF.	4355 - 4360	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SARCO CREEK, WEST (4650)				81083 768	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD				
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.				614122									
NSE-HARKINS		WELL #:		1	RRCID ->	256872	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	5077	PERF.	4697 - 4703	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97

SARTWELLE, W. (WILCOX 2)		81144 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124									
CULLEN TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 264269		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 8255		PERF. 8129 - 8132	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26	
PLUGGED AND ABANDONED 05/02/2022											

SARTWELLE, WEST (YEGUA 5600)		81144 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 186977		COMPL. DATE 03/01/2014		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 3806 - 3816	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SAWFISH (WILCOX 10400)		81265 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886													
MCCABE ETAL GU		WELL #: 1R		RRCID -> 290271		COMPL. DATE 06/18/2020		TOTAL DEPTH 10561		PERF.10457 - 10511					
04	112418 X	112418	-0-	-0-	B	-0-	103240	2	9178	9	Y	8344	7948	1	877
05	112467 X	112467	-0-	-0-	B	-0-	103942	2	8525	9	Y	7750	8114	1	513
06	109788 X	109788	-0-	-0-	B	-0-	101767	2	8021	9	Y	7292	7491	1	314
07	112785 X	112785	-0-	-0-	B	-0-	105598	2	7187	9	Y	6534	6623	1	225
08	113224 X	113224	-0-	-0-	B	-0-	105425	2	7799	9	Y	7090	6711	1	604
09	116346 X	116346	-0-	-0-	B	-0-	107848	2	8498	9	Y	7725	7674	1	655

MCCABE ETAL GU		WELL #: 2		RRCID -> 290827		COMPL. DATE 05/04/2021		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10424 - 10966					
04	75474 X	75474	-0-	-0-	B	-0-	70415	2	5059	9	Y	4599	4240	1	778
05	76084 X	76084	-0-	-0-	B	-0-	71483	2	4601	9	Y	4183	4278	1	683
06	70143 X	70143	-0-	-0-	B	-0-	66007	2	4136	9	Y	3760	3944	1	499
07	76291 X	76291	-0-	-0-	B	-0-	72872	2	3419	9	Y	3108	3487	1	120
08	74880 X	74880	-0-	-0-	B	-0-	71293	2	3587	9	Y	3261	3087	1	294
09	74127 X	74127	-0-	-0-	B	-0-	70225	2	3902	9	Y	3547	3524	1	317

BOEDEKER ETAL GU		WELL #: 1		RRCID -> 291707		COMPL. DATE 09/16/2021		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10436 - 10476					
04	62040 X	60728	-0-	-1312	B	-0-	55171	2	5557	9	Y	5052	4892	1	449
05	64108 X	61892	-0-	-2216	B	-0-	56412	2	5480	9	Y	4982	4908	1	523
06	62040 X	58202	-0-	-3838	B	-0-	53259	2	4943	9	Y	4494	4501	1	516
07	56932 X	56932	-0-	-0-	B	-0-	51663	2	5269	9	Y	4790	4616	1	690
08	56792 X	51547	-0-	-5245	B	-0-	47083	2	4464	9	Y	4058	4304	1	444
09	54960 X	50370	-0-	-4590	B	-0-	45551	2	4819	9	Y	4381	4281	1	544

COOK-KAISER GU		WELL #: 1		RRCID -> 292830		COMPL. DATE 03/17/2022		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10298 - 10328					
04	104429 X	104429	-0-	-0-	B	-0-	91470	2	12959	9	Y	11781	11593	1	783
05	111513 X	111513	-0-	-0-	B	-0-	98294	2	13219	9	Y	12017	12065	1	735
06	106606 X	106606	-0-	-0-	B	-0-	94438	2	12168	9	Y	11062	10993	1	804
07	105002 X	105002	-0-	-0-	B	-0-	92859	2	12143	9	Y	11039	10913	1	930
08	92132 X	89998	-0-	-2134	B	-0-	78716	2	11282	9	Y	10256	10368	1	818
09	90480 X	90480	-0-	-0-	B	-0-	79350	2	11130	9	Y	10118	9988	1	948

SAWFISH (WILCOX 10400)		//CONT.// 81265 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
HURD ENTERPRISES, LTD.		//CONT.// 419886														
MCCABE ETAL GU		WELL #: 3		RRCID -> 293026		COMPL. DATE 05/25/2022				TOTAL DEPTH 11300 PERF.10508 - 10538						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
04	42524	X	42524	-0-	-0-	B	-0-	39407	2	3117	9	Y	2834	2750	1	411
05	42163	X	42163	-0-	-0-	B	-0-	38978	2	3185	9	Y	2895	2980	1	326
06	37245	X	37245	-0-	-0-	B	-0-	34192	2	3053	9	Y	2775	2752	1	349
07	35466	X	35466	-0-	-0-	B	-0-	32803	2	2663	9	Y	2421	2434	1	336
08	35185	X	31874	-0-	-3311	B	-0-	30020	2	1854	9	Y	1685	1595	1	426
09	34050	X	27214	-0-	-6836	B	-0-	25274	2	1940	9	Y	1764	1752	1	438

BOEDEKER ETAL GU		WELL #: 2		RRCID -> 293201		COMPL. DATE 07/01/2022				TOTAL DEPTH 10708 PERF.10398 - 10428						
04	97749	X	97749	-0-	-0-	B	-0-	86058	2	11691	9	Y	10628	10268	1	610
05	103059	X	103059	-0-	-0-	B	-0-	91356	2	11703	9	Y	10639	11104	1	145
06	99235	X	99235	-0-	-0-	B	-0-	88249	2	10986	9	Y	9987	9598	1	534
07	101720	X	101720	-0-	-0-	B	-0-	91054	2	10666	9	Y	9696	9848	1	382
08	99495	X	99495	-0-	-0-	B	-0-	89352	2	10143	9	Y	9221	9102	1	501
09	98426	X	98426	-0-	-0-	B	-0-	88382	2	10044	9	Y	9131	9238	1	394

LINDER ETAL GU		WELL #: 1		RRCID -> 293645		COMPL. DATE 10/06/2022				TOTAL DEPTH 10866 PERF.10610 - 10650						
04	68990	X	68990	-0-	-0-	B	-0-	58397	2	10593	9	Y	9630	9909	1	608
05	58691	X	58691	-0-	-0-	B	-0-	49745	2	8946	9	Y	8133	8118	1	623
06	52390	X	52390	-0-	-0-	B	-0-	45016	2	7374	9	Y	6704	6781	1	546
07	58085	X	58085	-0-	-0-	B	-0-	51148	2	6937	9	Y	6306	6232	1	620
08	57355	X	57355	-0-	-0-	B	-0-	51748	2	5607	9	Y	5097	5341	1	376
09	57672	X	57672	-0-	-0-	B	-0-	52489	2	5183	9	Y	4712	4706	1	382

MCCABE ETAL GU		WELL #: 4		RRCID -> 294204		COMPL. DATE 02/11/2023				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10442 - 10482						
04	57634	X	57634	-0-	-0-	B	-0-	48711	2	8923	9	Y	8112	7943	1	787
05	60934	X	60934	-0-	-0-	B	-0-	52523	2	8411	9	Y	7646	8119	1	314
06	50618	X	50618	-0-	-0-	B	-0-	44262	2	6356	9	Y	5778	5214	1	878
07	63179	X	63179	-0-	-0-	B	-0-	55524	2	7655	9	Y	6959	7175	1	662
08	57062	X	57062	-0-	-0-	B	-0-	50081	2	6981	9	Y	6346	6210	1	798
09	55040	X	55040	-0-	-0-	B	-0-	48315	2	6725	9	Y	6114	6331	1	581

BOEDEKER ETAL GU		WELL #: 3		RRCID -> 294749		COMPL. DATE 03/16/2023				TOTAL DEPTH 10973 PERF.10340 - 10380						
04	6995	X	-0-	-0-	-6995	B	-0-					Y	388	555	1	-0-
05	57380	X	57380	-0-	-0-	B	-0-	49332	2	8048	9	Y	7316	6848	1	468
06	61781	X	61781	-0-	-0-	B	-0-	53703	2	8078	9	Y	7344	6775	1	1037
07	71335	X	71335	-0-	-0-	B	-0-	62240	2	9095	9	Y	8268	8674	1	631
08	70466	X	70466	-0-	-0-	B	-0-	62094	2	8372	9	Y	7611	7566	1	676
09	71583	X	71583	-0-	-0-	B	-0-	63177	2	8406	9	Y	7642	7769	1	549

MCCABE ETAL GU		WELL #: 5		RRCID -> 295647		COMPL. DATE 07/25/2023				TOTAL DEPTH 11300 PERF.10550 - 10600						
07	1090	X	-0-	-0-	-1090	B	-0-					N	-0-			-0-
08	33790	X	32839	-0-	-951	B	-0-	25927	2	6912	9	Y	6284	5948	1	336
09	79515	X	79515	-0-	-0-	B	-0-	70763	2	8752	9	Y	7956	7904	1	388

MCCABE ETAL GU		WELL #: 6		RRCID -> 295750		COMPL. DATE 08/27/2023				TOTAL DEPTH 10795 PERF.10472 - 10522						
08	DELQ PR		11678	-0-	11678	B	11678	10223	2	1455	9	Y	1323	946	1	377
09	70431	X	58753	-0-	-11678	B	-0-	51230	2	7523	9	Y	6839	6960	1	256

OIL AND GAS DIVISION

SAWFISH (WILCOX 10400)		//CONT.//		81265 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT			
KALER ENERGY CORP. R4 PARTNERS				450261									
		WELL #:		1	RRCID ->	295643	COMPL. DATE	08/17/2023	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10528 - 10578	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	DELQ PR	20228	-0-	20228 B	20228	17340	2	2888	9	N	2625	2078 1	547
09	43890 X	NO RPT	-0-	-43890 B	-0-					N	NO RPT		547
SAWFISH (EDWARDS)				81265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT			
BB-SOUTHTEX, LLC BOOTHE GAS UNIT				100210									
		WELL #:		1	RRCID ->	224292	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14315 - 14354	
04	3300 X	3047	-0-	-253 B	-0-	625	2	2422	3	Y	-0-	-0-	
05	3410 X	3092	-0-	-318 B	-0-	509	2	2583	3	Y	-0-	-0-	
06	3000 X	2625	-0-	-375 B	-0-	447	2	2178	3	Y	-0-	-0-	
07	3162 X	3047	-0-	-115 B	-0-	620	2	2427	3	Y	-0-	-0-	
08	3162 X	2981	-0-	-181 B	-0-	584	2	2397	3	Y	-0-	-0-	
09	3060 X	NO RPT	-0-	-3060 B	-0-					Y	NO RPT	-0-	
BOOTHE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	229964	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	14351	PERF.	13994 - 16890
04	1537 N	1537	-0-	-0- B	-0-	315	2	1222	3	Y	-0-	-0-	
05	1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	280	2	1419	3	Y	-0-	-0-	
06	990 N	699	-0-	-291 B	-0-	119	2	580	3	Y	-0-	-0-	
07	1519 N	1107	-0-	-412 B	-0-	225	2	882	3	Y	-0-	-0-	
08	1705 N	725	-0-	-980 B	-0-	142	2	583	3	Y	-0-	-0-	
09	690 N	NO RPT	-0-	-690 B	-0-					Y	NO RPT	-0-	
MYRA KELLEY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	230259	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	14333	PERF.	14628 - 15101
04	2358 X	2358	-0-	-0- B	-0-	484	2	1874	3	N	-0-	-0-	
05	2108 X	1897	-0-	-211 B	-0-	312	2	1585	3	N	-0-	-0-	
06	3838 X	3838	-0-	-0- B	-0-	653	2	3185	3	N	-0-	-0-	
07	2108 X	1671	-0-	-437 B	-0-	340	2	1331	3	N	-0-	-0-	
08	2225 X	2225	-0-	-0- B	-0-	436	2	1789	3	N	-0-	-0-	
09	2040 X	NO RPT	-0-	-2040 B	-0-					N	NO RPT	-0-	
MUEINICH GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	230767	COMPL. DATE	07/05/2007	TOTAL DEPTH	14361	PERF.	15094 - 16782
04	15510 X	15114	-0-	-396 B	-0-	3100	2	12014	3	Y	-0-	-0-	
05	16647 X	14144	-0-	-2503 B	-0-	2327	2	11817	3	Y	-0-	-0-	
06	16110 X	15335	-0-	-775 B	-0-	2609	2	12726	3	Y	-0-	-0-	
07	16647 X	15476	-0-	-1171 B	-0-	3149	2	12327	3	Y	-0-	-0-	
08	15624 X	15255	-0-	-369 B	-0-	2989	2	12266	3	Y	-0-	-0-	
09	15120 X	NO RPT	-0-	-15120 B	-0-					Y	NO RPT	-0-	
MUEINICH GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	231752	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	14388	PERF.	14119 - 16558
04	4740 X	4518	-0-	-222 B	-0-	927	2	3591	3	N	-0-	-0-	
05	4898 X	4455	-0-	-443 B	-0-	733	2	3722	3	N	-0-	-0-	
06	5011 X	5011	-0-	-0- B	-0-	853	2	4158	3	N	-0-	-0-	
07	5601 X	5601	-0-	-0- B	-0-	1140	2	4461	3	N	-0-	-0-	
08	4715 X	4715	-0-	-0- B	-0-	924	2	3791	3	N	-0-	-0-	
09	5010 X	NO RPT	-0-	-5010 B	-0-					N	NO RPT	-0-	
KEATING GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	233341	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	14382	PERF.	14116 - 16090
04	2507 N	2507	-0-	-0- B	-0-	514	2	1993	3	N	-0-	-0-	
05	2565 N	2565	-0-	-0- B	-0-	422	2	2143	3	N	-0-	-0-	
06	2423 N	2423	-0-	-0- B	-0-	412	2	2011	3	N	-0-	-0-	
07	2542 N	2486	-0-	-56 B	-0-	506	2	1980	3	N	-0-	-0-	
08	2542 N	2222	-0-	-320 B	-0-	435	2	1787	3	N	-0-	-0-	
09	2430 N	NO RPT	-0-	-2430 B	-0-					N	NO RPT	-0-	

SAWFISH (EDWARDS)		//CONT.//		81265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT			
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.//		100210								
MUSSELMAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233767	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	14413	PERF.14344 - 16820	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		9462 X	9462	-0-	-0- B	-0-	1941 2	7521 3	Y	-0-		-0-
05		9680 X	9680	-0-	-0- B	-0-	1593 2	8087 3	Y	-0-		-0-
06		9011 X	9011	-0-	-0- B	-0-	1533 2	7478 3	Y	-0-		-0-
07		9415 X	9415	-0-	-0- B	-0-	1916 2	7499 3	Y	-0-		-0-
08		9641 X	9524	-0-	-117 B	-0-	1866 2	7658 3	Y	-0-		-0-
09		9330 X	NO RPT	-0-	-9330 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

MUNICH GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	234214	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	14367	PERF.14396 - 17239	
04		T. A.	5376	-0-	5376 B	37242	1103 2	4273 3	Y	-0-		-0-
05		42607 X	5365	-0-	-37242 B	-0-	883 2	4482 3	Y	-0-		-0-
06		6240 X	4980	-0-	-1260 B	-0-	847 2	4133 3	Y	-0-		-0-
07		5549 X	4081	-0-	-1468 B	-0-	830 2	3251 3	Y	-0-		-0-
08		5394 X	4891	-0-	-503 B	-0-	958 2	3933 3	Y	-0-		-0-
09		5220 X	NO RPT	-0-	-5220 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

MORROW GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	246338	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	14387	PERF.14494 - 17381	
04		1740 N	-0-	-0-	-1740 B	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

COOK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259558	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	14753	PERF.14934 - 17401	
04		5730 X	4133	-0-	-1597 B	-0-	848 2	3285 3	N	-0-		-0-
05		6406 X	6406	-0-	-0- B	-0-	1054 2	5352 3	N	-0-		-0-
06		6661 X	6661	-0-	-0- B	-0-	1133 2	5528 3	N	-0-		-0-
07		6353 X	6353	-0-	-0- B	-0-	1293 2	5060 3	N	-0-		-0-
08		6417 X	6058	-0-	-359 B	-0-	1187 2	4871 3	N	-0-		-0-
09		6660 X	NO RPT	-0-	-6660 B	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHULZ (EDWARDS)		81620 200		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIVE OAK				
BROWNING, LANDON		103003										
SCHULZ		WELL #:		1	RRCID ->	080573	COMPL. DATE	10/24/1977	TOTAL DEPTH	13988	PERF.13547 - 13699	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHULZ, J. GERALD		WELL #:		1	RRCID ->	086339	COMPL. DATE	09/18/1978	TOTAL DEPTH	13767	PERF.13619 - 13731	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHWARTZ (700)		81690 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
WILLEFORD, BILLY RAY		924355								
WILLEFORD, B. R.		WELL #: 1		RRCID -> 004101		COMPL. DATE 02/19/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 754 - 759		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SECLUSION (COCKFIELD 6100)		82024 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
CENIZA PETROLEUM, INC.		141023								
NOLEN, H.		WELL #: 1		RRCID -> 145765		COMPL. DATE 06/09/1993		TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6220 - 6226		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		134
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		134
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		134
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		134
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		134
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		134
PLUGGED AND ABANDONED _____ 06/08/2001										

GARRISON LTD.		295861		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
SCHILHAB		141023								
		WELL #: 1		RRCID -> 229727		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6254 - 6262		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC		712947		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
D. MORTON		141023								
		WELL #: 1		RRCID -> 281828		COMPL. DATE 11/17/2016		TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6092 - 6122		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2820 X	2204	-0-	-616	-0-	2204 3	N	-0-		239
05	2914 X	2617	-0-	-297	-0-	2617 3	N	-0-		239
06	2880 X	2632	-0-	-248	-0-	2632 3	N	-0-		239
07	2976 X	1041	-0-	-1935	-0-	1041 3	N	-0-		239
08	2976 X	1472	-0-	-1504	-0-	1472 3	N	-0-		239
09	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-		N	NO RPT		239

CHARLES W. SCHILHAB, ET AL		285303		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
		141023								
		WELL #: 2 T		RRCID -> 285303		COMPL. DATE 08/24/2018		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6154 - 6190		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2970 X	2524	-0-	-446	-0-	2524 3	N	-0-		190
05	3100 X	2716	-0-	-384	-0-	2716 3	N	-0-		190
06	3180 X	2179	-0-	-1001	-0-	2179 3	N	-0-		190
07	3286 X	875	-0-	-2411	-0-	875 3	N	-0-		190
08	3286 X	1863	-0-	-1423	-0-	1863 3	N	-0-		190
09	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-		N	NO RPT		190

SECOND CHANCE (ROEDER) 82040 365 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 J.W. SERVICE COMPANY 427288
 BADE WELL #: RRCID -> 155041 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10818 - 10827

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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/1998																

SHARONLEE (SLIGO) 82721 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
 MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 235990 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16778 - 16828

04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS SUBDIVISION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254612 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16776 - 16816

04	39086 X	39086	-0-	-0-	-0-	39086	2			N	-0-					-0-
05	45648 X	45648	-0-	-0-	-0-	45648	2			N	-0-					-0-
06	38213 X	38213	-0-	-0-	-0-	38213	2			N	-0-					-0-
07	36041 X	36041	-0-	-0-	-0-	36041	2			N	-0-					-0-
08	32990 X	32990	-0-	-0-	-0-	32990	2			N	-0-					-0-
09	31991 X	31991	-0-	-0-	-0-	31991	2			N	-0-					-0-

UMMA RESOURCES, LLC 875670
 TEXACO-PEL-TEX BLANCHE HERRING WELL #: 1 RRCID -> 117743 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 17744 PERF.16692 - 16794

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
 SHARONLEE (SWD) WELL #: 1 RRCID -> 127105 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3605 - 3709

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARONLEE, N.E. (SLIGO) 82722 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 TEXACO PEL-TEX SCHREINER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 122850 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16696 - 16727

04	5160 #	5125	-0-	-35	-0-	1111	1	4014	2	N	-0-					-0-
05	5253 R	5253	-0-	-0-	-0-	1241	1	4012	2	N	-0-					-0-
06	5172 R	5172	-0-	-0-	-0-	1110	1	4062	2	N	-0-					-0-
07	5202 R	5202	-0-	-0-	-0-	1203	1	3999	2	N	-0-					-0-
08	5301 #	4961	-0-	-340	-0-	1321	1	3640	2	N	-0-					-0-
09	5274 R	5274	-0-	-0-	-0-	1222	1	4052	2	N	-0-					-0-

SHERIFF (CONSOLIDATED)		83141 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN							
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC		425395													
BOYD, HENRY C.		WELL #: 3		RRCID -> 151661		COMPL. DATE 09/30/1994		TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5579 - 5594							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SHOFNER, W.A.		WELL #: 2		RRCID -> 151889		COMPL. DATE 10/05/1994		TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5574 - 5581							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GAS UNIT #1 (F-2 SAND)		WELL #: 2		RRCID -> 170016		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5578 - 5583							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SHERIFF (F-1)		83141 076		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC		425395													
SHOFNER, W. A.		WELL #: 3		RRCID -> 044475		COMPL. DATE 06/11/1968		TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SHERIFF (F-2)		83141 152		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN							
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC		425395													
SHOFNER, W. A.		WELL #: 9		RRCID -> 033748		COMPL. DATE 06/30/1964		TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5650 - 5655							
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MICHOT, MRS. KATE B.		WELL #: 2		RRCID -> 077388		COMPL. DATE 05/26/1978		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5633 - 5642							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SHERIFF (F-2) //CONT.// 83141 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 INITIAL ENERGY SERVICES, LLC //CONT.// 425395
 SHOFNER, W. A. WELL #: 13 RRCID -> 134155 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5604 - 5610

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIFF (F-3) 83141 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 FORMATION RESOURCES LLC 276936
 BOYD, C. H. WELL #: 5 RRCID -> 033749 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5682 - 5688

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 152530 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5616 - 5621

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INITIAL ENERGY SERVICES, LLC 425395
 SHOFNER, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 033750 COMPL. DATE 06/02/1977 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 1876 - 1911

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIFF (F-4) 83141 304 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
 INITIAL ENERGY SERVICES, LLC 425395
 BOYD, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038893 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5675 - 5682

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 183155 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5645 - 5660

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIFF (9400) 83141 912 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 B&L EXPLORATION, L.L.C. 040597
 WELDER WELL #: 4 RRCID -> 282697 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9802 - 9890

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			160
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			160
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			160
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			160
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			160
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			160

PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2022 - WELL PLUGGED 1/17/2022

WELDER WELL #: 6 RRCID -> 285642 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9856 - 10277

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			822
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			822
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			822
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			822
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			822
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			822

PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2022 - WELL PLUGGED 2/2/2022

SHERIFF, EAST (8000) 83142 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
 XOG OPERATING LLC 945921
 KNIPLING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225508 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7936 - 7938

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHERIFF, EAST (8250) 83142 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 XOG OPERATING LLC 945921
 KNIPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169934 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHERIFF, EAST (8340) 83142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 XOG OPERATING LLC 945921
 KNIPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174353 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SHERIFF, EAST (8348 FRIO)			83142 515		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CALHOUN			
XOG OPERATING LLC			945921											
KNIPLING GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 148749			COMPL. DATE 01/28/1994			TOTAL DEPTH 9296 PERF. 8374 - 8383			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT			

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

SHERIFF EAST (8400)			83142 544		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CALHOUN			
WOOLVERINE PRODUCTION COMPANY			941675											
WILSON, WILLIETT UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 060670			COMPL. DATE 10/02/1974			TOTAL DEPTH 9245 PERF. 0 - 8400			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-		

SHERIFF, E. (8400 FRIO STRINGER)			83142 555		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALHOUN			
XOG OPERATING LLC			945921											
KNIPLING GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 177933			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9296 PERF. 7785 - 7800			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

SHERIFF, EAST (8530)			83142 575		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CALHOUN			
XOG OPERATING LLC			945921											
KNIPLING GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 105152			COMPL. DATE 03/03/1998			TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

MCDONALD, A.B.			WELL #: 1		RRCID -> 107773			COMPL. DATE 09/12/1992			TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8528 - 8584			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

SHERIFF, WEST (FRIO 9000)			83148 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CALHOUN			
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.			846548											
FRERICH, F. L.			WELL #: 2		RRCID -> 139303			COMPL. DATE 07/22/1991			TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9161 - 9290			
04	2700 X	2048	-0-	-652	-0-	1797	2	251	9	Y	228	258	1	94
05	2790 X	2047	-0-	-743	-0-	1818	2	229	9	Y	208	155	1	147
06	2100 N	1945	-0-	-155	-0-	1752	2	193	9	Y	175	165	1	157
07	2108 N	1882	-0-	-226	-0-	1687	2	195	9	Y	177	169	1	165
08	DLQ G-10	1392	-0-	1392	1392	1213	2	179	9	Y	163	173	1	155
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1392					Y	180	275	1	60

SHERMAN OFFSHORE (1700)			83189 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN			
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.			338104										
STATE TRACT 596-L NE/4			WELL #:	3	RRCID ->	255449	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	4954	PERF.	1730 - 1736	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SHERMAN OFFSHORE (3900)			83189 580		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN			
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.			338104										
STATE TRACT 707-S			WELL #:	1 U	RRCID ->	060757	COMPL. DATE	08/28/1974	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SHERMAN OFFSHORE, W. (1700 MIO.)			83192 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CALHOUN			
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.			338104										
STATE TRACT 720-S			WELL #:	2-U	RRCID ->	149096	COMPL. DATE	03/09/1994	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	1660 - 1672	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SHERMAN OFFSHORE, W. (4000)			83192 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN			
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.			338104										
STATE TRACT 720-S			WELL #:	2-L	RRCID ->	125218	COMPL. DATE	03/09/1994	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	3150 - 3234	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SIBLEY (3250)			83480 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA			
RAWHIDE OPERATING, INC.			694852										
BAILEY, IVA			WELL #:	2	RRCID ->	234331	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH	3616	PERF.	3220 - 3224	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SIENE BEAN (5150)		83488 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
LAMBERT, M. F.		WELL #: H133-T		RRCID -> 162255		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5150 - 5153		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SIERRA VISTA (SLICK A)		83500 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK		
MIDSTATES CORPORATION		566101								
SANGER HEIRS		WELL #: 1 C		RRCID -> 043312		COMPL. DATE 12/12/1967		TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SIERRA VISTA (SLICK B)		83500 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
MIDSTATES CORPORATION		566101								
SANGER HEIRS		WELL #: 1 T		RRCID -> 043313		COMPL. DATE 12/12/1967		TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SINGLETON (HOCKLEY 3800)		83737 110		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE		
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086								
MALONE		WELL #: 15		RRCID -> 262238		COMPL. DATE 08/29/2011		TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3856 - 3860		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

SINGLETON (PETTUS)		83737 274		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086								
CULLI-MCKAY		WELL #: 1		RRCID -> 286049		COMPL. DATE 01/02/2019		TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4426 - 4430		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19

OIL AND GAS DIVISION

SINGLETON (1900)		83737 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
LONG, FRED E. LONG		507647											
		WELL #:	13	RRCID ->	283437	COMPL. DATE	07/12/2017	TOTAL DEPTH	4736 PERF. 1804 - 1810				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SINGLETON (3950)		83737 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
CHESNUTT OIL & GAS, INC. CARPENTER, J. R.		147755											
		WELL #:	1	RRCID ->	092153	COMPL. DATE	01/28/1981	TOTAL DEPTH	5100 PERF. N/A				
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SINGLETON, E. (HOCKLEY)		83740 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
BELLOW OPERATING CO., L. C. BEAR CREEK RANCH		063857											
		WELL #:	2	RRCID ->	157869	COMPL. DATE	02/03/1996	TOTAL DEPTH	5561 PERF. 4522 - 4528				
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
SKIDMORE, WEST (4500)		83907 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
POCO LLC WHIDDON-SEGER GAS UNIT		668802											
		WELL #:	2	RRCID ->	250646	COMPL. DATE	06/20/2019	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4342 - 4420				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SLICK (PETTUS)		84075 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
WEST TEXAS SYNDICATE LLC. RIEDEL, W.H.		100310											
		WELL #:	2	RRCID ->	130963	COMPL. DATE	05/15/1989	TOTAL DEPTH	7638 PERF. 4174 - 4184				
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SALVADOR OIL, LLC		744509		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
WOFFORD, R.L.		1											
		WELL #:	1	RRCID ->	130075	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	7622 PERF. 3080 - 3140				
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SLICK (YEGUA 4760)		84075 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
WEST TEXAS SYNDICATE LLC.		100310										
RIEDEL, MARTHA ANN		WELL #:	1	RRCID ->	138304	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	7623 PERF. 4762 - 4766			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
RIEDEL, W. H.		WELL #:	1	RRCID ->	142829	COMPL. DATE	10/02/1992	TOTAL DEPTH	7942 PERF. 4711 - 4714			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SLICK, EAST (2-7600)		84076 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443										
IDEUS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	103293	COMPL. DATE	12/20/1982	TOTAL DEPTH	7860 PERF. 7567 - 7573			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SLICK, NE. (7600)		84078 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
WEST TEXAS SYNDICATE LLC.		100310										
RIEDEL, W. T. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	187327	COMPL. DATE	05/12/2001	TOTAL DEPTH	14001 PERF. 7590 - 7596			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SLICK, S. (WILCOX "J")		84079 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443										
MARSHALL "B"		WELL #:	1	RRCID ->	200715	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	8990 PERF. 8870 - 8878			
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	1	N	-0-			160
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1	N	-0-			160
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	1	N	-0-			160
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	1	N	-0-			160
*08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1	N	-0-			160
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
RAVEN FOREST OPERATING, LLC		694971										
WRIGHT MATERIALS INC. UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	096917	COMPL. DATE	04/20/1995	TOTAL DEPTH	12069 PERF. 8990 - 9000			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

OIL AND GAS DIVISION

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

SLICK, S. (WILCOX "J")		//CONT.//		84079 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
RAVEN FOREST OPERATING, LLC		//CONT.//		694971							
WILLMS GU		WELL #:		1	RRCID ->	282183	COMPL. DATE	04/21/2016	TOTAL DEPTH	9698	PERF. 8934 - 9497
04	9070 X	9070	-0-	-0-	-0-	884 1	8012 2	N	158	178 1	40
05	7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	174 9	6922 2	N	197	177 1	60
06	8684 X	8684	-0-	-0-	-0-	819 1	7597 2	N	123		183
07	9270 X	9270	-0-	-0-	-0-	217 9	8308 2	N	142	177 1	148
08	9018 X	9018	-0-	-0-	-0-	952 1	8300 2	N	147	185 1	110
09	8388 X	8388	-0-	-0-	-0-	135 9	7761 2	N	107	182 1	35
						806 1					
						156 9					
						556 1					
						162 9					
						509 1					
						118 9					

SLIVA (2100)				84105 248	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
WELDERXP LTD.				907320							
ORR		WELL #:		1	RRCID ->	272901	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	5310	PERF. 2064 - 2084
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SLIVA (2800)				84105 398	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.				606605							
SPIEKERMAN, E. J.		WELL #:		1	RRCID ->	164694	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2751 - 2754
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 1		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SLIVA (3600)				84105 744	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE		
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.				606605							
SPIEKERMAN, H. F.		WELL #:		1	RRCID ->	004152	COMPL. DATE	11/01/1952	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3584 - 3594
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 1		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SLIVA, SOUTHWEST (3600)				84111 770	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK		
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD.				130787							
HARTZENDORF		WELL #:		1	RRCID ->	243894	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	3812	PERF. 3525 - 3734
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SNEEZY (YEGUA)		84431 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
TC OIL AND GAS, LLC		840303										
COOK - FENNER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265328		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6578 - 6630				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			173
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			173
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			173

SOL WEST (SECOND MACKHANK)		84514 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
ENCINO EXPLORATION, INC.		251713										
CROCKER, PATRICIA PERKINS		WELL #: 1		RRCID -> 093602		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9612 - 9622				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2019												

SOUTH MOUNTAIN VIEW (SLICK A)		84720 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
GOUGER OIL COMPANY, LLC		318985										
SANGER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 276006		COMPL. DATE 01/19/2013		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162

SOUTH MOUNTAIN VIEW (LULING L-4)		84736 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
BRANDER, SAM H.		088618										
SANGER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 266045		COMPL. DATE 01/19/2013		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTHERN COMFORT (FRIO)		84741 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197										
BROOKING, M.M.		WELL #: 1		RRCID -> 127084		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8931 - 8939				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTHERN COMFORT (FRIO)			//CONT.//		84741 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CALHOUN		
CORUM OPERATING COMPANY, LLC					180198								
BROOKING, M. T. #2			WELL #:		2	RRCID -> 269676		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH	9706	PERF. 8910 - 8926	
M	ALLOW CODE	GAS 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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8		277
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8		285
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9		294
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8		302
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9		311
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8		319

MM BROOKING #3			WELL #:		3	RRCID -> 272724		COMPL. DATE 12/16/2013		TOTAL DEPTH	9690	PERF. 9662 - 9666	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8		230
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8		238
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8		246
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8		254
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8		262
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8		270

SILVERBROOK OPERATING, LLC					781922								
BROOKING, M.M.			WELL #:		2	RRCID -> 135003		COMPL. DATE 05/13/1990		TOTAL DEPTH	10796	PERF. 8854 - 8866	
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SOUTHPAW (MIOCENE 6000)					84794 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN		
COASTLAND OPERATIONS, LLC					161954								
STATE TRACT 141			WELL #:		1	RRCID -> 174711		COMPL. DATE 03/09/1999		TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5972 - 6030	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SPEAKS (1800)					84978 198	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CIMARRON ENGINEERING, LLC					153471								
HOBBBS, BILLY JOE			WELL #:		2	RRCID -> 200549		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1798 - 1802	
04	240 N	32	-0-	-208	-0-	32	2			N	-0-		-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MOOSE OPERATING CO., INC.					582558								
KLIMITCHEK, CARL			WELL #:		2	RRCID -> 222029		COMPL. DATE 07/12/2001		TOTAL DEPTH	2400	PERF. 1794 - 1796	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT		-0-

SPEAKS (1900 W)		84978 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
MOOSE OPERATING CO., INC.		582558											
KLIMITCHEK, FRANKLIN GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	222024	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 1946 - 1951			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEAKS (2200)		84978 490		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA					
MOOSE OPERATING CO., INC.		582558											
SMOTHERS		WELL #:	4	RRCID ->	170226	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2335 - 2337			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEAKS (3100)		84978 542		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.		614122											
NSE KLIMITCHEK MEGAN		WELL #:	1	RRCID ->	240169	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	3115	PERF. 3035 - 3037			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662				N	NO RPT			-0-

SPEAKS (3200)		84978 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
MOOSE OPERATING CO., INC.		582558											
SMOTHERS		WELL #:	3	RRCID ->	174769	COMPL. DATE	07/08/1998	TOTAL DEPTH	3759	PERF. 3272 - 3275			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEAKS (12700 WILCOX)		84978 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
ROBERTSON		WELL #:	1	RRCID ->	185705	COMPL. DATE	02/25/2016	TOTAL DEPTH	15835	PERF. 11578 - 11590			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SPEAKS (12700 WILCOX)		//CONT.//		84978 940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
ROBERTSON		WELL #:		2	RRCID ->	191230	COMPL. DATE	10/29/2006	TOTAL DEPTH	16011	PERF.11548	- 11564		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROBERTSON		WELL #:		3	RRCID ->	194148	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	17750	PERF.14690	- 17428		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTSON		WELL #:		7	RRCID ->	196923	COMPL. DATE	03/22/2003	TOTAL DEPTH	17890	PERF.13360	- 14720		
04	T. A.	150	-0-	150	685	14	1	136	2	Y	-0-			-0-
05	827 X	142	-0-	-685	-0-	13	1	129	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	119	-0-	119	119	12	1	107	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	64	-0-	64	183	9	1	55	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	159	-0-	159	342	13	1	146	2	Y	-0-			-0-
*09	T. A.	122	-0-	122	464	12	1	110	2	Y	-0-			-0-

ROBERTSON		WELL #:		5	RRCID ->	198793	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	19375	PERF.14418	- 16368		
04	8520 X	7975	-0-	-545	-0-	759	1	7216	2	Y	-0-			27
05	8804 X	8767	-0-	-37	-0-	826	1	7941	2	Y	-0-			27
06	8760 X	8094	-0-	-666	-0-	805	1	7289	2	Y	-0-			27
07	8804 X	4828	-0-	-3976	-0-	646	1	4182	2	Y	-0-			27
08	8773 X	8499	-0-	-274	-0-	687	1	7812	2	Y	-0-			27
*09	8490 X	7521	-0-	-969	-0-	722	1	6799	2	Y	-0-			27

ROBERTSON		WELL #:		8	RRCID ->	204870	COMPL. DATE	06/12/2015	TOTAL DEPTH	19400	PERF.14468	- 15053		
04	T. A.	830	-0-	830	3698	79	1	751	2	Y	-0-			-0-
05	4398 X	700	-0-	-3698	-0-	66	1	634	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	542	-0-	542	542	54	1	488	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	337	-0-	337	879	45	1	292	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	916	-0-	916	1795	74	1	842	2	Y	-0-			-0-
*09	T. A.	692	-0-	692	2487	66	1	626	2	Y	-0-			-0-

ROBERTSON		WELL #:		9	RRCID ->	211844	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	19000	PERF.14440	- 14594		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FREEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	216548	COMPL. DATE	10/10/2004	TOTAL DEPTH	11881	PERF.10958	- 11780		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPEAKS (12700 WILCOX)		//CONT.//		84978 940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
ROBERTSON		WELL #:		10 R	RRCID ->	221971	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	14981	PERF.14013	- 14573			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

FREEMAN, LYNELL		WELL #:		1	RRCID ->	289356	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL DEPTH	19065	PERF.14007	- 14029
04	570 N	498	-0-	-72	-0-	47	1	451	2	N	-0-	19
05	496 N	473	-0-	-23	-0-	45	1	428	2	N	-0-	19
06	510 N	381	-0-	-129	-0-	38	1	343	2	N	-0-	19
07	527 N	209	-0-	-318	-0-	28	1	181	2	N	-0-	19
08	465 N	463	-0-	-2	-0-	37	1	426	2	N	-0-	19
*09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	40	1	381	2	N	-0-	19

SPEAKS (16250 WILCOX)		84978 970		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
ROBERTSON		WELL #:		3	RRCID ->	192291	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL DEPTH	17750	PERF.10962	- 17428
04	2421 N	1663	-0-	-758	-0-	154	1	1464	2	Y	41	183
05	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	160	1	1542	2	Y	48	173 1 58
06	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	155	1	1405	2	Y	44	102
07	1457 N	883	-0-	-574	-0-	115	1	743	2	Y	23	125
08	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	168	1	1915	2	Y	39	164
*09	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	192	1	1806	2	Y	58	186 1 36

ROBERTSON		WELL #:		7	RRCID ->	199050	COMPL. DATE	03/22/2003	TOTAL DEPTH	17890	PERF.16186	- 17473
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ROBERTSON		WELL #:		5	RRCID ->	205212	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	19375	PERF.16293	- 18916
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROBERTSON		WELL #:		8	RRCID ->	205327	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	19400	PERF.15391	- 16616
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SPEAKS (16250 WILCOX)		//CONT.//		84978 970	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
ROBERTSON		WELL #:		9	RRCID ->	211843	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	19000	PERF.	14432 - 18590	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1410 N	1375	-0-	-35	-0-	131 1	1244 2	Y	-0-			11
05		1426 N	1373	-0-	-53	-0-	129 1	1244 2	Y	-0-			11
06		1440 N	1365	-0-	-75	-0-	136 1	1229 2	Y	-0-			11
07		1426 N	740	-0-	-686	-0-	99 1	641 2	Y	-0-			11
08		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	138 1	1568 2	Y	-0-			11
*09		1380 N	1271	-0-	-109	-0-	122 1	1149 2	Y	-0-			11

FREEMAN, LYNELL		WELL #:		9	RRCID ->	250879	COMPL. DATE	09/22/2009	TOTAL DEPTH	19065	PERF.	16132 - 18900
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/09/2019												

SPEAKS N. (FRIO UPPER)		84980 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA			
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471										
HOBBS, B. J.		WELL #:		1 U	RRCID ->	074573	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	2865 - 2875
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SPEAKS, N. (3185 SD)		84980 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA			
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471										
HOBBS, B. J.		WELL #:		1 L	RRCID ->	074564	COMPL. DATE	08/18/1977	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3185 - 3197
04		3000 N	2289	-0-	-711	1558	2289 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	2360	-0-	-740	818	2360 2		N	-0-		-0-
06		3000 N	2220	-0-	-780	38	2220 2		N	-0-		-0-
07		2220 N	2182	-0-	-38	-0-	2182 2		N	-0-		-0-
08		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085 2		N	-0-		-0-
09		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 2		N	-0-		-0-

SPEAKS, NW. (WILCOX 12,800)		84981 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA			
GAPP OIL & GAS, LLC		293986										
ROBERTSON		WELL #:		1	RRCID ->	239493	COMPL. DATE	06/11/2015	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	12500 - 12865
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371			N	NO RPT		141
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371			N	NO RPT		141
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371			N	NO RPT		141
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371			N	NO RPT		141
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371			N	NO RPT		141
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371			N	NO RPT		141

MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #:				3	RRCID ->	277255	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL DEPTH	15892	PERF.	12726 - 12876
RODGERS GU 1																
04		60 N	43	-0-	-17	-0-	4 1	39 2	N	-0-			107			
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	5 1	39 2	N	-0-			107			
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	7 1	54 2	N	-0-			107			
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	4 1	28 2	N	-0-			107			
*08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	6 1	62 2	N	-0-			107			
09		60 N	30	-0-	-30	-0-	2 1	28 2	N	-0-			107			

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX)														
MERIT ENERGY COMPANY														
KELLEY GAS UNIT														
84982 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
561136														
WELL #: 3 RRCID -> 193142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14186 - 14808														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3090 X	2726	-0-	-364	-0-	241	1	2464	2	Y	19			78
						21	9							
05	3193 X	2510	-0-	-683	-0-	264	1	2236	2	Y	9			87
						10	9							
06	3060 X	2765	-0-	-295	-0-	309	1	2453	2	Y	3			90
						3	9							
07	3162 X	1897	-0-	-1265	-0-	214	1	1676	2	Y	6			96
						7	9							
*08	3162 X	3072	-0-	-90	-0-	274	1	2794	2	Y	4			100
						4	9							
09	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	224	1	2657	2	Y	2			102
						2	9							
KELLEY GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 195741 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17090 PERF.14064 - 14904														
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	48	1	487	2	Y	3			12
						3	9							
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	66	1	557	2	Y	-0-			12
						58	1	463	2	Y	-0-			12
06	960 N	521	-0-	-439	-0-	47	1	371	2	Y	-0-			12
						37	1	372	2	Y	-0-			12
07	558 N	418	-0-	-140	-0-	36	1	431	2	Y	-0-			12
						36	1	431	2	Y	-0-			12
*08	620 N	409	-0-	-211	-0-									12
														12
09	510 N	467	-0-	-43	-0-									12
														12
PITTS														
WELL #: 3 RRCID -> 198091 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 17035 PERF.13420 - 16178														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
										N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
										N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
										N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
										N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
										N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
										N	-0-			-0-
STERNBERG, MAGGIE														
WELL #: 1 RRCID -> 198693 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 15148 PERF.13679 - 14953														
04	240 N	193	-0-	-47	-0-	17	1	175	2	N	1			1
						1	9							
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	38	1	323	2	N	-0-			1
						56	1	445	2	N	-0-			1
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	77	1	603	2	N	-0-			1
						30	1	305	2	N	-0-			1
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	17	1	200	2	N	-0-			1
						17	1	200	2	N	-0-			1
*08	335 N	335	-0-	-0-	-0-									1
														1
09	270 N	217	-0-	-53	-0-									1
														1
KELLEY GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 226380 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13838 - 16485														
04	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	670	1	6858	2	Y	8			78
						9	9							
05	7409 X	6282	-0-	-1127	-0-	661	1	5595	2	Y	24			102
						26	9							
06	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	572	1	4545	2	Y	8			110
						9	9							
07	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	565	1	4418	2	Y	13			123
						14	9							
*08	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	597	1	6079	2	Y	10			133
						11	9							
09	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	508	1	6040	2	Y	13			146
						14	9							

SPEAKS, SW. (FRIO)		84984 052		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA							
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		161671													
TRULL		WELL #:		4	RRCID ->	221823	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3273 - 3277						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-				-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	109	1	1435	2	N	-0-			-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	82	1	554	2	N	-0-			-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	65	1	697	2	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HORNE, RANSOM, JR.		400500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
POHL, O. A.		WELL #:		1	RRCID ->	061422	COMPL. DATE	12/31/1974	TOTAL DEPTH 2850 PERF. N/A						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SPEAKS, SW. (FRIO 2800)		84984 104		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC		712947													
CHARLES W. SCHILHAB, ET AL		WELL #:		2 C	RRCID ->	285347	COMPL. DATE	08/24/2018	TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2961 - 2969						
04	1410	#	1187	-0-	-223	-0-	1187	3		N	-0-				-0-
05	1457	#	1278	-0-	-179	-0-	1278	3		N	-0-				-0-
06	1500	#	1025	-0-	-475	-0-	1025	3		N	-0-				-0-
07	1550	#	412	-0-	-1138	-0-	412	3		N	-0-				-0-
08	1550	#	877	-0-	-673	-0-	877	3		N	-0-				-0-
09	1230	#	NO RPT	-0-	-1230	-0-				N	NO RPT				-0-

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA)		84984 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280													
PILGREEN		WELL #:		3	RRCID ->	171218	COMPL. DATE	09/07/1998	TOTAL DEPTH 15103 PERF.14728 - 14750						
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PILGREEN		WELL #:		7	RRCID ->	176547	COMPL. DATE	02/28/1999	TOTAL DEPTH 15000 PERF.14730 - 14750						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MIGL-QUINN		WELL #:		9	RRCID ->	242924	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH 14950 PERF.14740 - 14796						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA)		//CONT.//		84984 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
XTO ENERGY INC.				945936										
MIGL-MITCHELL				WELL #: 5	RRCID -> 172630	COMPL. DATE 06/10/2006	TOTAL DEPTH 14900	PERF.14652	- 14700					
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MIGL MITCHELL				WELL #: 3	RRCID -> 214568	COMPL. DATE 09/11/2010	TOTAL DEPTH 17500	PERF.14210	- 14732					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25			97
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	112 1		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)				84984 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222										
ZALMAN				WELL #: 3	RRCID -> 185148	COMPL. DATE 12/02/2006	TOTAL DEPTH 13615	PERF.12026	- 12134					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61

COASTAL PLAINS ENERGY, INC.				161671										
EAVES				WELL #: 5	RRCID -> 219896	COMPL. DATE 11/20/2005	TOTAL DEPTH 15500	PERF.11011	- 11134					
04	90 N	43	-0-	-47	-0-	4 1	39 2	N			-0-			23
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	6 1	67 2	N			-0-			23
06	90 N	31	-0-	-59	-0-	2 1	29 2	N			-0-			23
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N			-0-			23
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N			-0-			23
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			23

KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280										
MIGL-QUINN				WELL #: 2A	RRCID -> 173089	COMPL. DATE 10/04/1998	TOTAL DEPTH 11450	PERF.11232	- 11266					
04	9191 X	9191	-0-	-0-	-0-	569 1	8622 2	N			-0-			180
05	9270 X	9270	-0-	-0-	-0-	803 1	8467 2	N			-0-			180
06	7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	1220 1	6272 2	N			-0-			180
07	9300 X	6533	-0-	-2767	-0-	1060 1	5473 2	N			-0-			180
08	9300 X	3815	-0-	-5485	-0-	292 1	3523 2	N			-0-			180
09	9000 X	NO RPT	-0-	-9000	-0-			N			NO RPT			180

PILGREEN				WELL #: 5	RRCID -> 174660	COMPL. DATE 03/16/2003	TOTAL DEPTH 19475	PERF.12000	- 12530					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280												
MIGL-QUINN WELL #: 3A RRCID -> 174765 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12480 - 12690												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	133
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	133
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	133
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	133
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	133
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	133

PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 177125 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 15103 PERF.12292 - 12340												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PILGREEN WELL #: 14 RRCID -> 179361 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11218 - 11246												
04	3900 X	3010	-0-	-890	-0-	178	1	2691	2	N	128	198
						141	9					
05	4030 X	3509	-0-	-521	-0-	283	1	2978	2	N	225 358 1	65
						248	9					
06	4500 X	3940	-0-	-560	-0-	601	1	3090	2	N	226 181 1	110
						249	9					
07	4650 X	3855	-0-	-795	-0-	588	1	3034	2	N	212 176 1	146
						233	9					
*08	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	341	1	4116	2	N	219 175 1	190
						241	9					
09	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT	190

PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286												
04	3000 N	1816	-0-	-1184	539	105	1	1591	2	N	109 178 1	86
						120	9					
05	2372 N	1833	-0-	-539	-0-	149	1	1567	2	N	106	192
						117	9					
06	1950 N	1651	-0-	-299	-0-	269	1	1382	2	N	-0-	192
07	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	274	1	1417	2	N	246 182 1	256
						271	9					
08	1829 N	1693	-0-	-136	-0-	128	1	1547	2	N	16 182 1	90
						18	9					
09	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT	90

PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895												
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.//												
RINCON PETROLEUM CORPORATION												
B&D												
WELL #: 1 RRCID -> 277508 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10098 - 10164												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-	-0-
05	279 N	149	-0-	-130	-0-	149	2			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.												
MIGL-MITCHELL												
WELL #: 6 RRCID -> 181491 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12351 - 12369												
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	47
05	155 N	26	-0-	-129	-0-	26	2			Y	-0-	47
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	143	1	966	2	Y	3	50
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	130	1	373	2	Y	2	52
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	24	1	211	2	Y	3	55
09	1080 N	288	-0-	-792	-0-	29	1	259	2	Y	-0-	55

MIGL-MITCHELL												
WELL #: 4 RRCID -> 258263 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12148 - 12162												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW)												
KARPER OIL & GAS CORPORATION												
PILGREEN												
WELL #: 4R RRCID -> 164727 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13704 - 13812												
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	14

MIGL-QUINN												
WELL #: 2 RRCID -> 166858 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13706 - 13786												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW)		//CONT.// 84984 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
KARPER OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 451280									
UPCHURCH		WELL #: 1		RRCID -> 169365		COMPL. DATE 06/15/1998		TOTAL DEPTH 15108 PERF.13734 - 13852			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	3000 N	2598	-0-	-402	3014	150 1	2275 2	N	157	181 1	76
05	3100 N	2569	-0-	-531	2483	173 9	2209 2	N	136		212
06	3000 N	2475	-0-	-525	1958	150 9	1949 2	N	134	179 1	167
07	3100 N	2655	-0-	-445	1513	379 1	2098 2	N	137	181 1	123
*08	3100 N	2585	-0-	-515	998	147 9	2242 2	N	143		266
09	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-	406 1		N	NO RPT		266
						151 9					
						186 1					
						157 9					

PILGREEN		WELL #: 6		RRCID -> 173023		COMPL. DATE 02/01/1999		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13860			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FRENCH ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 173382		COMPL. DATE 02/08/1999		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13720 - 13764			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

EAVES		WELL #: 1		RRCID -> 173469		COMPL. DATE 11/28/1999		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13552 - 13678			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MIGL-QUINN		WELL #: 5		RRCID -> 174113		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 13760			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	137	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	137	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	137	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	137	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	137	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	137	

EAVES		WELL #: 3		RRCID -> 179359		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 14800 PERF.13951 - 13972			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SPEAKS, SW. (RAINBOW)										//CONT.// 84984 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
KARPER OIL & GAS CORPORATION										//CONT.// 451280							
PILGREEN										WELL #: 9		RRCID -> 186752		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 14607 PERF.13620 - 13772	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIGL-QUINN										WELL #: 1		RRCID -> 186761		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13704 - 13768	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRENCH ESTATE										WELL #: 3		RRCID -> 192199		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 15700 PERF.13339 - 13440	
04		12630 X	11118	-0-	-1512	-0-	686	1	10391	2	N	37					177
							41	9									
05		13051 X	12499	-0-	-552	-0-	1083	1	11416	2	N	-0-					177
06		13110 X	11599	-0-	-1511	-0-	1889	1	9710	2	N	-0-					177
07		13778 X	13778	-0-	-0-	-0-	2228	1	11506	2	N	40	177	1			40
							44	9									
*08		14072 X	14072	-0-	-0-	-0-	1076	1	12996	2	N	-0-					40
09		12090 X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT					40

EAVES										WELL #: 6		RRCID -> 220979		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 14105 PERF.13797 - 14008	
04		750 N	467	-0-	-283	-0-	29	1	438	2	N	-0-					27
05		383 N	383	-0-	-0-	-0-	33	1	350	2	N	-0-					27
06		930 N	716	-0-	-214	-0-	117	1	599	2	N	-0-					27
07		646 N	646	-0-	-0-	-0-	105	1	541	2	N	-0-					27
*08		373 N	373	-0-	-0-	-0-	29	1	344	2	N	-0-					27
09		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					27

PILGREEN										WELL #: 15		RRCID -> 251964		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 14643 PERF.13252 - 13266	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

XTO ENERGY INC.										945936							
MIGL-MITCHELL										WELL #: 4		RRCID -> 170720		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13680 - 13800	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FREEMEN WELL #: 2 RRCID -> 177539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 15188 PERF.13760 - 13856

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (-) UNDERAGE	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
05		62 N	26	-0-	-36	-0-		-0-	26	2			Y	-0-			-0-
06		60 N	37	-0-	-23	-0-		-0-	5	1	32	2	Y	-0-			-0-
07		28 N	28	-0-	-0-	-0-		-0-	7	1	21	2	Y	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		-0-					Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185348 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 13942

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-

FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 191255 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 14871 PERF.13852 - 13862

04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
05	186	N	78	-0-	-108	-0-		-0-	78	2			Y	-0-			-0-
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-		-0-	103	1	722	2	Y	-0-			-0-
07	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-		-0-	637	1	1826	2	Y	-0-			-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-		-0-	29	1	261	2	Y	-0-			-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-		-0-					Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 254390 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 14887 PERF.13792 - 13802

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-		-0-	2	2			Y	-0-			-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-		-0-	64	1	451	2	Y	-0-			-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-		-0-	83	1	237	2	Y	-0-			-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-		-0-	10	1	87	2	Y	-0-			-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-		-0-	16	1	139	2	Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 270823 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14130 - 14140

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
 ZALMAN WELL #: 4 RRCID -> 204004 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 17205 PERF.14233 - 14432

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON)		//CONT.//		84984 398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280							
PILGREEN				WELL #: 9	RRCID -> 181133	COMPL. DATE 10/10/2000	TOTAL DEPTH 14607	PERF.14265	- 14326		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MIGL-QUINN				WELL #: 4	RRCID -> 184664	COMPL. DATE 06/12/2001	TOTAL DEPTH 17500	PERF.14230	- 14262		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MIGL-QUINN				WELL #: 9	RRCID -> 254732	COMPL. DATE 11/04/2008	TOTAL DEPTH 14950	PERF.14137	- 14796		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			72
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72

MERIT ENERGY COMPANY				561136							
HARVEY RENGER GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 269896	COMPL. DATE 04/12/2013	TOTAL DEPTH 14700	PERF.12174	- 12258		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	20		Y	-0-			47
05	20 X	-0-	-0-	-20	-0-		Y	-0-			47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			47
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			47

HARVEY RENGER GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 274191	COMPL. DATE 04/09/2014	TOTAL DEPTH 15274	PERF.12290	- 12460		
04	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	113 1	2458 2	Y	5		127
						6 9					
05	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	84 1	2833 2	Y	-0-		127
06	3000 N	3822	-0-	822	822	200 1	3622 2	Y	-0-		127
07	3100 N	4003	-0-	903	1725	261 1	3742 2	Y	-0-		127
08	3100 N	3969	-0-	869	2594	320 1	3649 2	Y	-0-		127
09	6396 X	3802	-0-	-2594	-0-	295 1	3507 2	Y	-0-		127

HARVEY RENGER GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 274357	COMPL. DATE 05/15/2014	TOTAL DEPTH 14800	PERF.12173	- 12296		
04	60 N	27	-0-	-33	-0-	1 1	26 2	Y	-0-		-0-
05	62 N	11	-0-	-51	-0-	11 2		Y	-0-		-0-
06	90 N	16	-0-	-74	-0-	1 1	15 2	Y	-0-		-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	Y	-0-		-0-
08	11 N	4	-0-	-7	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON)		//CONT.//		84984 398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA								
XTO ENERGY INC.				945936												
MIGL-MITCHELL		WELL #:		3	RRCID ->	170015	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREEMAN		WELL #:		5	RRCID ->	177964	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH 15203 PERF.14256 - 14350							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	313	1	897	2	Y	-0-					-0-
08	3100 N	15884	-0-	12784	12784	1603	1	14281	2	Y	-0-					-0-
09	3000 N	14644	-0-	11644	24428	1467	1	13177	2	Y	-0-					-0-

FREEMAN		WELL #:		8	RRCID ->	180374	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH 14780 PERF.14323 - 14363							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	181727	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH 14720 PERF.14276 - 14334							
04	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-
05	1798 X	19	-0-	-1779	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
06	14506 X	14506	-0-	-0-	-0-	1813	1	12693	2	Y	-0-					-0-
07	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	850	1	2436	2	Y	-0-					-0-
08	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	893	1	7954	2	Y	-0-					-0-
09	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	805	1	7229	2	Y	-0-					-0-

FREEMAN		WELL #:		4	RRCID ->	185236	COMPL. DATE	09/26/2001	TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 14426							
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	Y	-0-					-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	30	1	85	2	Y	-0-					-0-
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-

FREEMAN		WELL #:		12	RRCID ->	228183	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH 14950 PERF.14480 - 14586							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-)
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.
UPCHURCH, Z.

84984 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
161671

WELL #: 1 RRCID -> 004204 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 8408 - 8544

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1080 N	-0-	-0-	-1080 B	-0-					N	-0-				63
05	1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-				63
06	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-				63
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				63
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				63
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				63

TRULL, B. W.

WELL #: 1 RRCID -> 004205 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8217 - 8244

04	390 N	324	-0-	-66 B	-0-	28	1	296	2	N	-0-				-0-
05	403 N	321	-0-	-82 B	-0-	28	1	293	2	N	-0-				-0-
06	360 N	322	-0-	-38 B	-0-	23	1	299	2	N	-0-				-0-
07	341 N	158	-0-	-183 B	-0-	20	1	138	2	N	-0-				-0-
08	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	26	1	281	2	N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

TRULL, B. W.

WELL #: 2 RRCID -> 117922 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8182 - 8198

04	570 N	500	-0-	-70 B	-0-	42	1	443	2	N	14				166
						15	9								
05	620 N	504	-0-	-116 B	-0-	42	1	440	2	N	20				186
						22	9								
06	570 N	492	-0-	-78 B	-0-	34	1	449	2	N	8	162	1		32
						9	9								
07	527 N	246	-0-	-281 B	-0-	31	1	207	2	N	7				39
						8	9								
08	496 N	461	-0-	-35 B	-0-	39	1	420	2	N	2				41
						2	9								
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				41

HYDROCARBON OPERATING, INC.
LEGACY TRUST

421166
WELL #: 03 RRCID -> 283279 COMPL. DATE 11/16/2016 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8362 - 8739

04	5608 X	5608	-0-	-0- B	-0-	225	1	5186	5	N	179	179	1		42
						197	9								
05	4681 X	2155	-0-	-2526 B	-0-	225	1	1785	2	N	132				174
						145	9								
06	5100 X	143	-0-	-4957 B	-0-	143	2			N	-0-				174
07	5797 X	4433	-0-	-1364 B	-0-	225	1	3993	2	N	195	180	1		189
						215	9								
08	5797 X	2409	-0-	-3388 B	-0-	360	1	1858	2	N	174	180	1		183
						191	9								
09	5610 X	4291	-0-	-1319 B	-0-	315	1	3832	2	N	131	170	1		144
						144	9								

XTO ENERGY INC.
MIGL-MITCHELL

945936
WELL #: 1 RRCID -> 254604 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8528 - 8538

04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2023

SPEAKS, SW. (WILCOX 9560)		84984 820		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280								
PILGREEN		WELL #:		2ST	RRCID -> 192593	COMPL. DATE 11/23/2001	TOTAL DEPTH 15506	PERF. 9390	- 9421	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX 11960)		84984 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166								
CRANZ		WELL #:		14	RRCID -> 118126	COMPL. DATE 07/18/1985	TOTAL DEPTH 13210	PERF. 11957	- 11966	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		79

SPEAKS, SW. (YEGUA 5400)		84984 841		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
FORZA OPERATING, LLC		278837								
VICK		WELL #:		1	RRCID -> 293492	COMPL. DATE 04/13/2022	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 5450	- 5453	
04	16620	1635	-0-	-14985	-0-	1629 2	6 9	N	5	79
05	17174	-0-	-0-	-17174	-0-			N	-0-	79
06	16620	-0-	-0-	-16620	-0-			N	-0-	79
07	9610 #	-0-	-0-	-9610	-0-			N	-0-	79
08	5890 #	-0-	-0-	-5890	-0-			N	-0-	79
09	1650 #	NO RPT	-0-	-1650	-0-			N	NO RPT	79

SPEAKS, SW. (2500)		84984 879		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
GREAT TEXAS CRUDE INC.		328774								
SARTWELLE F & Y UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 216214	COMPL. DATE 03/23/2004	TOTAL DEPTH 5811	PERF. 1945	- 1947	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
FREEMAN		WELL #:		6	RRCID -> 226857	COMPL. DATE 04/18/2008	TOTAL DEPTH 3660	PERF. 2382	- 2530	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SPEAKS, S.W. (2600)		84984 882		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280									
UNITED SWD		WELL #:	2R	RRCID ->	192228	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	3000 PERF. 2396 - 2590		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SPEAKS, SW. (3000)		84984 884		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.		945936									
ROBERTSON -F-		WELL #:	9R	RRCID ->	199101	COMPL. DATE	08/17/2009	TOTAL DEPTH	3006 PERF. 2436 - 2760		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SPEAKS, SW. (3400)		84984 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		161671									
TRULL		WELL #:	3	RRCID ->	189315	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	4200 PERF. 3018 - 3022		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		2220 N	2046	-0-	-174	-0-	175 1	1871 2	N	-0-	-0-
05		2108 N	1901	-0-	-207	-0-	164 1	1737 2	N	-0-	-0-
06		2220 N	1901	-0-	-319	-0-	134 1	1767 2	N	-0-	-0-
07		2108 N	955	-0-	-1153	-0-	123 1	832 2	N	-0-	-0-
08		1891 N	1706	-0-	-185	-0-	145 1	1561 2	N	-0-	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SPEAKS, S.W. (3600)		84984 965		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		161671									
TRULL		WELL #:	5	RRCID ->	221820	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	4216 PERF. 3380 - 3384		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	1 1	6 2	N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
07		7 N	-0-	-0-	-7	B	-0-			N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT

SPEAKS, SW. (3980)		84984 968		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
O'TOOL OIL & GAS, LLC		616966									
CLARK		WELL #:	1	RRCID ->	284662	COMPL. DATE	01/04/2018	TOTAL DEPTH	4400 PERF. 4144 - 4148		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SPEAKS, S.W. (12010)		84984 991		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
BING		WELL #: 1		RRCID -> 133437		COMPL. DATE 02/27/1989			TOTAL DEPTH 13150 PERF.12078 - 12092				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3480 X	2607	-0-	-873	-0-	2585 2	22 9	N	20			85
05		3875 X	2289	-0-	-1586	-0-	2250 2	39 9	N	35			120
06		3750 X	1778	-0-	-1972	-0-	1714 2	64 9	N	58	148 1		30
07		3162 X	2156	-0-	-1006	-0-	2080 2	76 9	N	69			99
08		3162 X	2041	-0-	-1121	-0-	2019 2	22 9	N	20			119
09		2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-			N	NO RPT			119

SPEARY (EDWARDS)		85043 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462											
WESSENDORFF GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 222947		COMPL. DATE 03/03/2006			TOTAL DEPTH 13450 PERF.13525 - 16139				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	12476	-0-	12476	42358	431 1	11792 3	Y	80			220
							165 4	88 9					
05		14B2 EXT	10544	-0-	10544	52902	271 1	10155 3	Y	5			225
							112 4	6 9					
06		52902 X	-0-	-0-	-52902	-0-			Y	-0-			225
07		19282 X	-0-	-0-	-19282	-0-			Y	-0-			225
08		17484 X	1120	-0-	-16364	-0-	31 1	1045 3	Y	27			252
							14 4	30 9					
09		12480 X	-0-	-0-	-12480	-0-			Y	-0-			-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 227682		COMPL. DATE 02/26/2007			TOTAL DEPTH 13537 PERF.13420 - 15391				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 244741		COMPL. DATE 06/05/2007			TOTAL DEPTH 16000 PERF.13547 - 16000				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 244751		COMPL. DATE 10/12/2007			TOTAL DEPTH 13514 PERF.13510 - 15791				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 244762		COMPL. DATE 05/23/2008			TOTAL DEPTH 13534 PERF.13602 - 14971				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 WESSENDORFF GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 245387 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13565 - 16600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 249352 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13463 - 15061

04	23850 X	13580	-0-	-10270	-0-	470 1	12858 3	180 4	72 9	Y	65					110
05	24645 X	15537	-0-	-9108	-0-	400 1	14962 3	165 4	10 9	Y	9					119
06	23850 X	2815	-0-	-21035	-0-	60 1	2707 3	60 1	2707 3	Y	9					128
07	24056 X	2163	-0-	-21893	-0-	38 4	10 9	47 1	2102 3	Y	-0-					128
08	15066 X	1126	-0-	-13940	-0-	14 4	1029 3	31 1	52 9	Y	47					175
09	14580 X	-0-	-0-	-14580	-0-	14 4	52 9			Y	-0-					-0-

EVANGELINE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 249492 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13510 - 15825

04	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	111 1	2406 3	91 4		Y	-0-					-0-
05	108 X	108	-0-	-0-	-0-	5 1	100 3	3 4		Y	-0-					-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	2697 X	202	-0-	-2495	-0-	10 1	185 3	7 4		Y	-0-					-0-
08	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
09	2610 X	94	-0-	-2516	-0-	5 1	86 3	3 4		Y	-0-					-0-

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250464 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13545 - 15919

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 254486 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13715 PERF.16050 - 16365

04	12270 X	10015	-0-	-2255	-0-	441 1	9419 3	144 4	11 9	Y	10	9	0			2
05	12679 X	6379	-0-	-6300	-0-	171 1	6141 3	67 4		Y	-0-	2	0			-0-
06	11400 X	4461	-0-	-6939	-0-	95 1	4337 3	29 4		Y	-0-					-0-
07	11780 X	4465	-0-	-7315	-0-	98 1	4338 3	29 4		Y	-0-					-0-
08	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	287 1	7696 3	108 4		Y	-0-					-0-
09	19330 X	19330	-0-	-0-	-0-	1095 1	17979 3	256 4		Y	-0-					-0-

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254915 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13675 - 15906

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255054 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13647 PERF.15749 - 16192

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

USZYNSKI GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256606 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13675 - 17380

04	10020 X	4705	-0-	-5315	-0-	185 1	70 4	4090 3	360 9	Y	327	264 0	63
05	10354 X	5659	-0-	-4695	-0-	226 1	63 4	4829 3	541 9	Y	492	493 0	62
06	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	284 1	92 4	5656 3	549 9	Y	499	492 0	69
07	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	244 1	74 4	4467 3	493 9	Y	448	434 0	83
08	10132 X	10132	-0-	-0-	-0-	467 1	136 4	8697 3	832 9	Y	756	769 0	70
09	6570 X	6089	-0-	-481	-0-	325 1	76 4	5280 3	408 9	Y	371	354 0	87

SPEARY (HACKNEY 8600) 85043 142 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
 P1 ENERGY, LLC 631633
 HACKNEY, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 146563 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8558 - 8566

04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
 CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 242490 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8316 - 8326

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPEARY (MYHAND 8400)		85043 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462										
INGRAM, RUTH		WELL #: 2		RRCID -> 038378		COMPL. DATE 01/06/1966		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8344 - 8350				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220854		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8220 - 8230				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPEARY (ROEDER 8800)		85043 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462										
PINSON SLAUGHTER UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 217968		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 9323 PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEARY (ROEDER 9100)		85043 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
P1 ENERGY, LLC		631633										
SPEARY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 030566		COMPL. DATE 07/17/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9102 - 9109				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELIZABETH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 220609		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9045 - 9662				
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	3	16	1	11
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	2			13
*06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	86	3	3	9	N	3	16
*07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-			16
*08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-			16
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16

ELIZABETH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220623		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9068 - 9644				
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	22	141	1	102
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	14			116
*06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	776	3	33	9	N	30	146
*07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3	N	-0-			146
*08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3	N	-0-			146
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			146

SPEARY (ROEDER 9100) //CONT.// 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
BESSIE HACKNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233673 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9036 - 9042

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220694 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8936 - 8954

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220851 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9293

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARY (WILCOX 9500) 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
BOERM, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 022963 COMPL. DATE 04/03/1962 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9752 - 9762

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2023

P1 ENERGY, LLC 631633
ALEXANDER, M. S., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 004228 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9583 - 9595

04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					35
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					35
*06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					35
*07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					35
*08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					35
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

MONECKE, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 022964 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9700 - 9705

04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPEARY (WILCOX 9500)		//CONT.//		85043 710	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: KARNES			
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633							
HACKNEY, BESSIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	128113	COMPL. DATE	03/22/1988	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 9504 - 9518
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HACKNEY, BESSIE		WELL #:		2	RRCID ->	217745	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9510 - 9526
04	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-				N	67	179
05	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-				N	53	232
*06	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	1989 3	70 9		N	64 123 1	173
*07	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2153 3	188 9		N	171 177 1	167
*08	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2112 3	25 9		N	23	190
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	190

SPEARY (2600)		85043 852		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KARNES				
ENPOWER RESOURCES INC.		252992									
LYONS		WELL #:		2	RRCID ->	161574	COMPL. DATE	03/05/1997	TOTAL DEPTH	3060	PERF. 2527 - 2572
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SPEARY, EAST (WILCOX 9800)		85044 700		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DE WITT				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085									
BOLTING, GEORGIA FAYE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	109550	COMPL. DATE	10/22/1983	TOTAL DEPTH	9862	PERF. 9795 - 9801
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	67	180
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	50	230
06	14B2 EXT	706	-0-	706	706	639 2	67 9		N	61 176 1	115
07	14B2 EXT	1295	-0-	1295	2001	1216 2	79 9		N	72	187
08	14B2 EXT	694	-0-	694	2695	610 2	84 9		N	76 176 1	87
09	14B2 EXT	1011	-0-	1011	3706	944 2	67 9		N	61	148

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC		532988		RRCID ->	207018	COMPL. DATE	11/06/2004	TOTAL DEPTH	10045	PERF.10015 - 10025	
ATOKA-GOHLKE		WELL #:									
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	42
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	42
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	42
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	42
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	42
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	42

PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/08/2020

STINGRAY (EDWARDS) 86170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 LEONARD KUENSTLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225004 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 14371 PERF.15029 - 16904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	66 1	120 2	N	-0-			56
05	124 N	67	-0-	-57	-0-	24 1	43 2	N	-0-			56
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	48 2	15 3	N	-0-			56
07	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	1331 2	909 3	N	-0-			56
08	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	1878 2	274 3	N	-0-			56
09	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1206 2	183 3	N	3			59
						3 9						

STRAUCH-WILCOX (SLICK 7900) 86545 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WALLIS ENERGY, INC. 893997
 SINCLAIR HUNT WELL #: 1 RRCID -> 140098 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7909 - 7972

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	74		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	74		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	74		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	74		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	74		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	74		N	NO RPT			-0-

STRAUCH-WILCOX (VELA) 86545 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
 ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 149128 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7753 - 7760

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

STRAUCH-WILCOX (9600) 86545 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 STRAUCH WELL #: 1 RRCID -> 245917 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 12030 PERF. 9835 - 9860

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

STRAUCH-WILCOX (10800) 86545 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 STRAUCH WELL #: 1 RRCID -> 213963 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10796 - 10856

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUBLIME, WEST (MIDWAY, U.)			86868 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169												
UNDERWOOD ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 269437			COMPL. DATE 11/16/2013			TOTAL DEPTH 11600 PERF.11189 - 11302				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

04		13707 X	13707	-0-	-0-	-0-	294	1	13120	2	N	266	194	1	265
							293	9							
05		15810 X	13516	-0-	-2294	-0-	300	1	12940	2	N	251	382	1	134
							276	9							
06		15300 X	12748	-0-	-2552	-0-	300	1	12239	2	N	190	196	1	128
							209	9							
07		14694 X	NO RPT	-0-	-14694	-0-					N	NO RPT			128
08		14167 X	NO RPT	-0-	-14167	-0-					N	NO RPT			128
09		13710 X	NO RPT	-0-	-13710	-0-					N	NO RPT			128

SHINER EXPLORATION, LLC			777367		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
RORI ALBERT			WELL #: 4		RRCID -> 282296			COMPL. DATE 07/31/2015			TOTAL DEPTH 12840 PERF.11018 - 11384				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	554	-0-	554	554	526	3	28	9	N	25		25	
07		14B2 EXT	4387	-0-	4387	4941	4191	3	196	9	N	178		203	
08		14B2 EXT	2369	-0-	2369	7310	2231	3	138	9	N	125		328	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7310					N	NO RPT		328	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)			86950 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP			109333												
BAKER FAMILY TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 245465			COMPL. DATE 04/07/2008			TOTAL DEPTH 12241 PERF.12272 - 15100				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-222020			N	-0-			29	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-222020			N	-0-			29	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-222020			N	-0-			29	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-222020			N	-0-			29	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-222020			N	-0-			29	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-222020			N	-0-			29	

OLSON-BAKER UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 250483			COMPL. DATE 04/15/2009			TOTAL DEPTH 11879 PERF.11719 - 11878				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-72154			N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-72154			N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-72154			N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-72154			N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-72154			N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-72154			N	NO RPT			-0-	

BAKER FAMILY TRUST			WELL #: 2		RRCID -> 255356			COMPL. DATE 03/12/2009			TOTAL DEPTH 12344 PERF.12510 - 15084				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-375			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-375			N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-375			N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-375			N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-375			N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-375			N	NO RPT			-0-	

BAKER FAMILY TRUST			WELL #: 3		RRCID -> 255736			COMPL. DATE 09/16/2009			TOTAL DEPTH 12055 PERF.12682 - 16872				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152452			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152452			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152452			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152452			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-152452			N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-152452			N	NO RPT			-0-	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																					
MARLENE OLSON WELL #: 2 RRCID -> 255738 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12216 - 16808																					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-233647							N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-233647							N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-233647							N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-233647							N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-233647							N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-233647							N	NO RPT						-0-

KUNDE UNIT A B WELL #: G 1 RRCID -> 258555 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520																					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-

KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 258556 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405																					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258559 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860																					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-

COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266294 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12190 - 12192																					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 15 RRCID -> 282453 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13278 - 17431																					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 22 RRCID -> 282912 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13346 - 17310																					
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333										
ESKEW WEST UNIT		WELL #: 702		RRCID ->	284950	COMPL. DATE	04/25/2019	TOTAL DEPTH	12113	PERF.	12370 - 19165	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-316742					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-316742					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-316742					-0-	
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-316742					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-316742					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-316742					-0-	

ESKEW WEST UNIT		WELL #: 701		RRCID ->	285412	COMPL. DATE	04/20/2019	TOTAL DEPTH	12062	PERF.	12625 - 19238				
04	33000 X	-0-	-0-	-33000	B	-171055					-0-				
05	4402 X	-0-	-0-	-4402	B	-171055					-0-				
06	1140 X	-0-	-0-	-1140	B	-171055					-0-				
*07	1178 X	1073	-0-	-105	B	-171055	15	1	924	3	Y	122	122	0	-0-
							134	9							
*08	T. A.	11948	-0-	11948	B	-159107	94	1	9575	3	Y	2072	2072	0	-0-
							2279	9							
09	T. A.	207	-0-	207	B	-158900	1	1	109	3	Y	88	88	0	-0-
							97	9							

SEIDEL UNIT A		WELL #: 701		RRCID ->	287147	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	12989	PERF.	13183 - 18981				
*10	7533 X	7478	-0-	-55	B	-298678	64	1	6546	3	N	789	789	0	-0-
							868	9							
*11	6540 X	860	-0-	-5680	B	-298678	32	1	675	3	N	139	139	0	-0-
							153	9							
*12	7440 X	3880	-0-	-3560	B	-298678	117	1	3194	3	N	517	517	0	-0-
							569	9							
*01	7471 X	11766	-0-	4295	B	-294383	208	1	9321	3	N	2034	2034	0	-0-
							2237	9							
02	6748 X	9776	-0-	3028	B	-291355	166	1	7727	3	N	1712	1712	0	-0-
							1883	9							
*03	7471 X	8730	-0-	1259	B	-290096	144	1	7123	3	N	1330	1330	0	-0-
							1463	9							
04	8310 X	8437	-0-	127	B	-289969	201	1	7007	3	N	1117	1117	0	-0-
							1229	9							
*05	8587 X	8655	-0-	68	B	-289901	235	1	7015	3	N	1277	1277	0	-0-
							1405	9							
*06	8310 X	8529	-0-	219	B	-289682	221	1	6852	3	N	1324	1324	0	-0-
							1456	9							
*07	8587 X	8481	-0-	-106	B	-289682	202	1	6885	3	N	1267	1267	0	-0-
							1394	9							
*08	8587 X	7589	-0-	-998	B	-289682	161	1	6120	3	N	1189	1189	0	-0-
							1308	9							
09	8310 X	7591	-0-	-719	B	-289682	178	1	6177	3	N	1124	1124	0	-0-
							1236	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 BUTLER A-304-BRYSCH USW WELL #: 701 RRCID -> 287204 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13526 - 20460

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	13890 X	7995	-0-	-5895 B	-713305	16	1 3060 3	N	4472	4472	0	-0-	
						4919	9					-0-	
*12	14353 X	10222	-0-	-4131 B	-713305	33	1 8444 3	N	1586	1586	0	-0-	
						1745	9					-0-	
01	14353 X	-0-	-0-	-14353 B	-713305			N	-0-			-0-	
02	7476 X	-0-	-0-	-7476 B	-713305			N	-0-			-0-	
03	10230 X	-0-	-0-	-10230 B	-713305			N	-0-			-0-	
04	9900 X	-0-	-0-	-9900 B	-713305			N	-0-			-0-	
05	10230 X	-0-	-0-	-10230 B	-713305			N	-0-			-0-	
*06	0 X	93	-0-	93 B	-713212	2	1 51 3	N	36	36	0	-0-	
						40	9					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-713212			N	-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-713212			N	-0-			-0-	
09	90 X	-0-	-0-	-90 B	-713212			N	-0-			-0-	

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 702 RRCID -> 288729 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12188 - 16558

04	28622 X	28622	-0-	-0- B	-0-	233	1 26467 3	N	1747	1747	0	-0-
						1922	9					-0-
05	24862 X	14701	-0-	-10161 B	-0-	246	1 13403 3	N	956	956	0	-0-
						1052	9					-0-
06	23970 X	353	-0-	-23617 B	-0-	126	1 215 3	N	11	11	0	-0-
						12	9					-0-
*07	29574 X	10911	-0-	-18663 B	-0-	104	1 10009 3	N	725	725	0	-0-
						798	9					-0-
*08	29574 X	54	-0-	-29520 B	-0-	5	1 49 3	N	-0-			-0-
09	28620 X	18721	-0-	-9899 B	-0-	168	1 16995 3	N	1416	1416	0	-0-
						1558	9					-0-

BUTLER D - GOHLKE A USW WELL #: 701 RRCID -> 288754 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13647 - 21705

*10	22692 X	17979	-0-	-4713 B	-0-	22	1 16219 3	N	1580	1580	0	-0-
						1738	9					-0-
*11	20910 X	16210	-0-	-4700 B	-0-	25	1 14581 3	N	1458	1458	0	-0-
						1604	9					-0-
*12	20553 X	16833	-0-	-3720 B	-0-	26	1 14181 3	N	2387	2387	0	-0-
						2626	9					-0-
*01	19282 X	15929	-0-	-3353 B	-0-	21	1 14316 3	N	1447	1447	0	-0-
						1592	9					-0-
02	17416 X	13755	-0-	-3661 B	-0-	24	1 12348 3	N	1257	1257	0	-0-
						1383	9					-0-
*03	17980 X	14534	-0-	-3446 B	-0-	48	1 13067 3	N	1290	1290	0	-0-
						1419	9					-0-
04	16290 X	13600	-0-	-2690 B	-0-	38	1 12243 3	N	1199	1199	0	-0-
						1319	9					-0-
*05	16833 X	2650	-0-	-14183 B	-0-	6	1 2388 3	N	233	233	0	-0-
						256	9					-0-
*06	19740 X	19740	-0-	-0- B	-0-	63	1 18053 3	N	1476	1476	0	-0-
						1624	9					-0-
*07	15221 X	13245	-0-	-1976 B	-0-	66	1 11904 3	N	1159	1159	0	-0-
						1275	9					-0-
*08	14539 X	12462	-0-	-2077 B	-0-	73	1 11184 3	N	1095	1095	0	-0-
						1205	9					-0-
09	19740 X	12085	-0-	-7655 B	-0-	75	1 10833 3	N	1070	1070	0	-0-
						1177	9					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.L// 109333														
ADIX UNIT A WELL #: 702 RRCID -> 288781 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13497 - 17877														
M O	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	
*10	6572 X	3743	-0-	-2829 B	-340573	91	1	3112	3	N	491	491	0	-0-
						540	9							
*11	6360 X	2184	-0-	-4176 B	-340573	74	1	1845	3	N	241	241	0	-0-
						265	9							
*12	5394 X	2341	-0-	-3053 B	-340573	58	1	2082	3	N	183	183	0	-0-
						201	9							
*01	4774 X	2547	-0-	-2227 B	-340573	66	1	2328	3	N	139	139	0	-0-
						153	9							
02	3696 X	1496	-0-	-2200 B	-340573	38	1	1331	3	N	115	115	0	-0-
						127	9							
*03	3751 X	2216	-0-	-1535 B	-340573	59	1	1968	3	N	172	172	0	-0-
						189	9							
04	2460 X	3353	-0-	893 B	-339680	81	1	3140	3	N	120	120	0	-0-
						132	9							
*05	2542 X	4809	-0-	2267 B	-337413	128	1	4451	3	N	209	209	0	-0-
						230	9							
*06	2460 X	5253	-0-	2793 B	-334620	102	1	3924	3	N	1115	1115	0	-0-
						1227	9							
*07	3472 X	5062	-0-	1590 B	-333030	139	1	4704	3	N	199	199	0	-0-
						219	9							
*08	4805 X	4537	-0-	-268 B	-333030	80	1	3938	3	N	472	472	0	-0-
						519	9							
09	5250 X	-0-	-0-	-5250 B	-333030					N	-0-			-0-

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 701 RRCID -> 288785 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 12137 PERF.12322 - 17539														
04	38070 X	25744	-0-	-12326 B	-0-	213	1	24245	3	N	1169	1169	0	-0-
						1286	9							
05	39401 X	12093	-0-	-27308 B	-0-	208	1	11342	3	N	494	494	0	-0-
						543	9							
06	38130 X	199	-0-	-37931 B	-0-	58	1	101	3	N	36	36	0	-0-
						40	9							
*07	39401 X	20762	-0-	-18639 B	-0-	204	1	19632	3	N	842	842	0	-0-
						926	9							
*08	26598 X	4703	-0-	-21895 B	-0-	403	1	4056	3	N	222	222	0	-0-
						244	9							
09	25740 X	18017	-0-	-7723 B	-0-	166	1	16763	3	N	989	989	0	-0-
						1088	9							

ADIX UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 289041 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13489 - 18040														
*11	399 X	399	-0-	-0- B	-0-	9	1	230	3	N	145	145	0	-0-
						160	9							
12	372 X	165	-0-	-207 B	-0-	15	3	150	9	N	136	136	0	-0-
01	372 X	150	-0-	-222 B	-0-	14	3	136	9	N	124	124	0	-0-
02	364 X	155	-0-	-209 B	-0-	14	3	141	9	N	128	128	0	-0-
03	403 X	86	-0-	-317 B	-0-	8	3	78	9	N	71	71	0	-0-
*04	671 X	671	-0-	-0- B	-0-	13	1	523	3	N	123	123	0	-0-
						135	9							
*05	677 X	677	-0-	-0- B	-0-	12	1	431	3	N	213	213	0	-0-
						234	9							
*06	646 X	646	-0-	-0- B	-0-	12	1	448	3	N	169	169	0	-0-
						186	9							
07	682 X	205	-0-	-477 B	-0-	18	3	187	9	N	170	170	0	-0-
*08	1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	17	1	845	3	N	239	239	0	-0-
						263	9							
*09	7579 X	7579	-0-	-0- B	-0-	122	1	6358	3	N	999	999	0	-0-
						1099	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
SEIDEL UNIT C WELL #: 701 RRCID -> 290818 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13292 - 18677																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10		10726 X	8876	-0-	-1850 B	-71261	6945	3	1931	9	Y	1755	1755	0			-0-
*11		10380 X	8417	-0-	-1963 B	-71261	6494	3	1923	9	Y	1748	1748	0			-0-
*12		10044 X	8522	-0-	-1522 B	-71261	6535	3	1987	9	Y	1806	1806	0			-0-
*01		9455 X	8255	-0-	-1200 B	-71261	6364	3	1891	9	Y	1719	1719	0			-0-
02		7392 X	7536	-0-	144 B	-71117	5948	3	1588	9	Y	1444	1444	0			-0-
*03		8184 X	5474	-0-	-2710 B	-71117	4409	3	1065	9	Y	968	968	0			-0-
04		7920 X	204	-0-	-7716 B	-71117	204	3			Y	-0-	-0-	0			-0-
05		8184 X	-0-	-0-	-8184 B	-71117					Y	-0-	-0-	0			-0-
*06		7920 X	12440	-0-	4520 B	-66597	10027	3	2413	9	Y	2194	2194	0			-0-
*07		8184 X	6278	-0-	-1906 B	-66597	5191	3	1087	9	Y	988	988	0			-0-
*08	DLQ	G-10	12134	-0-	12134 B	-54463	9611	3	2523	9	Y	2294	2294	0			-0-
09	DLQ	G-10	10824	-0-	10824 B	-43639	8752	3	2072	9	Y	1884	1884	0			-0-

GROSS MIXON USW F WELL #: 702 RRCID -> 290874 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12929 - 19756																	
*10		26102 X	19874	-0-	-6228 B	-105537	16990	3	2884	9	N	2622	2622	0			-0-
*11		23640 X	13929	-0-	-9711 B	-105537	11727	3	2202	9	N	2002	2002	0			-0-
*12		23002 X	13259	-0-	-9743 B	-105537	11088	3	2171	9	N	1974	1974	0			-0-
*01		24304 X	16862	-0-	-7442 B	-105537	14070	3	2792	9	N	2538	2538	0			-0-
02		21952 X	14238	-0-	-7714 B	-105537	12057	3	2181	9	N	1983	1983	0			-0-
*03		24304 X	14889	-0-	-9415 B	-105537	12600	3	2289	9	N	2081	2081	0			-0-
04		16320 X	7398	-0-	-8922 B	-105537	6268	3	1130	9	N	1027	1027	0			-0-
*05		16864 X	15549	-0-	-1315 B	-105537	13090	3	2459	9	N	2235	2235	0			-0-
*06		16320 X	13311	-0-	-3009 B	-105537	11371	3	1940	9	N	1764	1764	0			-0-
*07		15779 X	11451	-0-	-4328 B	-105537	9580	3	1871	9	N	1701	1701	0			-0-
*08		15562 X	12584	-0-	-2978 B	-105537	10682	3	1902	9	N	1729	1729	0			-0-
09		15060 X	3982	-0-	-11078 B	-105537	3415	3	567	9	N	515	515	0			-0-

GROSS MIXON USW E WELL #: 701 RRCID -> 290884 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12764 PERF.13148 - 19960																	
*10		26567 X	24243	-0-	-2324 B	-56361	21410	3	2833	9	N	2575	2575	0			-0-
*11		26370 X	22183	-0-	-4187 B	-56361	19525	3	2658	9	N	2416	2416	0			-0-
*12		27249 X	19381	-0-	-7868 B	-56361	17575	3	1806	9	N	1642	1642	0			-0-
*01		27249 X	20605	-0-	-6644 B	-56361	18050	3	2555	9	N	2323	2323	0			-0-
02		23380 X	17600	-0-	-5780 B	-56361	15437	3	2163	9	N	1966	1966	0			-0-
*03		24242 X	18286	-0-	-5956 B	-56361	16087	3	2199	9	N	1999	1999	0			-0-
04		22170 X	17493	-0-	-4677 B	-56361	15452	3	2041	9	N	1855	1855	0			-0-
*05		20615 X	17093	-0-	-3522 B	-56361	15149	3	1944	9	N	1767	1767	0			-0-
*06		19950 X	15346	-0-	-4604 B	-56361	13556	3	1790	9	N	1627	1627	0			-0-
*07		19499 X	15140	-0-	-4359 B	-56361	13374	3	1766	9	N	1605	1605	0			-0-
*08		18290 X	14487	-0-	-3803 B	-56361	12789	3	1698	9	N	1544	1544	0			-0-
09		17490 X	16019	-0-	-1471 B	-56361	14198	3	1821	9	N	1655	1655	0			-0-

GROSS MIXON USW C WELL #: 1 RRCID -> 291243 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12972 - 20404																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BODOGGINZ-JANSSEN USW B WELL #: 701 RRCID -> 293480 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12787 - 20355														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*10		96909 X	96909	-0-	-0- B	-0-	55 1	75682	3	N	19247	19247	0	-0-
							21172 9							
*11		86190 X	47756	-0-	-38434 B	-0-	38215 3	9541	9	N	8674	8674	0	-0-
*12		89063 X	32610	-0-	-56453 B	-0-	28613 3	3997	9	N	3634	3634	0	-0-
*01		89063 X	53177	-0-	-35886 B	-0-	47225 3	5952	9	N	5411	5411	0	-0-
02		80444 X	49915	-0-	-30529 B	-0-	44230 3	5685	9	N	5168	5168	0	-0-
*03		89063 X	49889	-0-	-39174 B	-0-	44727 3	5162	9	N	4693	4693	0	-0-
04		51450 X	39337	-0-	-12113 B	-0-	35445 3	3892	9	N	3538	3538	0	-0-
*05		55273 X	29544	-0-	-25729 B	-0-	26480 3	3064	9	N	2785	2785	0	-0-
*06		53490 X	30393	-0-	-23097 B	-0-	27228 3	3165	9	N	2877	2877	0	-0-
*07		55273 X	27949	-0-	-27324 B	-0-	24998 3	2951	9	N	2683	2683	0	-0-
*08		49879 X	25492	-0-	-24387 B	-0-	22773 3	2719	9	N	2472	2472	0	-0-
09		39330 X	22724	-0-	-16606 B	-0-	20297 3	2427	9	N	2206	2206	0	-0-

WERNLI UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 294646 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 12624 PERF.12627 - 18608														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 294799 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12180 - 18024														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 294854 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12309 - 18128														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 295020 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12117 - 18054														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 7 RRCID -> 295857 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12125 - 18342														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LOVE UNIT WELL #: 18H RRCID -> 286233 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12304 - 16427													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		9000 X	1667	-0-	-7333 B	-0-			59	1	57	2	5
									532	3	5	4	
05		2759 X	-0-	-0-	-2759 B	-0-							8
06		5760 X	866	-0-	-4894 B	-0-			60	1	23	2	2
									372	3	6	4	
07		5549 X	-0-	-0-	-5549 B	-0-							1
08		5549 X	1966	-0-	-3583 B	-0-			122	1	79	2	4
									1156	3	2	4	
09		5370 X	3840	-0-	-1530 B	-0-			298	1	433	2	4
									2344	3	2	4	
BBG MIXON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286517 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12847 - 16386													
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
BBG MIXON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286518 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12901 - 13359													
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
BBG MIXON UNIT WELL #: 19H RRCID -> 286916 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.12931 - 16031													
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
BBG MIXON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 287084 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12853 PERF.12950 - 16071													
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
VASBINDER A AC WELL #: 1H RRCID -> 287442 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13269 - 18963													
04		5580 X	4175	-0-	-1405 B	-0-			572	1	3208	3	156
									395	9			
05		5580 X	4322	-0-	-1258 B	-0-			575	1	3372	3	129
									375	9			
*06		5100 X	4225	-0-	-875 B	-0-			605	1	3291	3	79
									329	9			
07		4650 X	4404	-0-	-246 B	-0-			627	1	3440	3	198
									337	9			
08		4539 X	4539	-0-	-0- B	-0-			644	1	3574	3	121
									321	9			
*09		4493 X	4493	-0-	-0- B	-0-			611	1	3597	3	198
									285	9			

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
E. BUTLER A AC WELL #: 1H RRCID -> 288546 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13774 - 19026												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2190 X	1927	-0-	-263 B	-23895	208 186 9	1533 3	N	169			252
05	2263 X	1479	-0-	-784 B	-23895	178 140 9	1161 3	N	127	183 1		196
*06	2190 X	1695	-0-	-495 B	-23895	209 144 9	1342 3	N	131	182 1		145
07	1984 X	1710	-0-	-274 B	-23895	195 146 9	1369 3	N	133	184 1		94
08	1488 N	1725	-0-	237 B	-23658	199 145 9	1381 3	N	132			226
*09	1710 N	1312	-0-	-398 B	-23658	146 135 9	1031 3	N	123	179 1		170
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 16H RRCID -> 288752 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12369 - 17388												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 28H RRCID -> 288797 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12816 - 19230												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288929 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12825 - 18743												
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 288975 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12965 - 18318												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 26H RRCID -> 289069 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12666 - 18109												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIVE OAK	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289145 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12884 PERF.12672 - 18224														
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CROW A AC WELL #: 2H RRCID -> 289235 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13259 PERF.13360 - 18162															
04	9120 X	6978	-0-	-2142	B	-0-	524	1	5655	3	Y	726	754	1	158
							799	9							
05	8959 X	6590	-0-	-2369	B	-0-	505	1	5419	3	Y	605	405	1	358
							666	9							
*06	7830 X	6431	-0-	-1399	B	-0-	515	1	5219	3	Y	634	747	1	245
							697	9							
07	7285 X	6069	-0-	-1216	B	-0-	517	1	4949	3	Y	548	560	1	233
							603	9							
*08	7254 X	5808	-0-	-1446	B	-0-	546	1	4701	3	Y	510	559	1	184
							561	9							
*09	6990 X	5955	-0-	-1035	B	-0-	496	1	4780	3	Y	617	557	1	244
							679	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 289261 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12394 - 16672															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

GUEVARA B AC WELL #: 1H RRCID -> 289866 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13330 - 19738															
04	21930 X	18106	-0-	-3824	B	-0-	1070	1	14834	3	N	2002	1871	1	288
							2202	9							
05	21266 X	17416	-0-	-3850	B	-0-	1153	1	14176	3	N	1897	2033	1	152
							2087	9							
*06	19560 X	16157	-0-	-3403	B	-0-	1025	1	13172	3	N	1782	1733	1	201
							1960	9							
07	19561 X	16957	-0-	-2604	B	-0-	1010	1	13475	3	N	2247	2298	1	150
							2472	9							
*08	19561 X	15606	-0-	-3955	B	-0-	968	1	12538	3	N	1909	1902	1	157
							2100	9							
*09	18120 X	14494	-0-	-3626	B	-0-	919	1	11510	3	N	1877	1732	1	302
							2065	9							

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 290124 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DICKSON-ALLEN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 290347 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11252 - 17149												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 32H RRCID -> 290885 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12558 - 17105												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544															
SUBLIME UNIT WELL #: 102H RRCID -> 294688 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10671 - 15070															
04	47400 X	37121	-0-	-10279	B	-0-	1482	1	30809	2	Y	4391	4410	0	97
							4830	9							
05	48980 X	34510	-0-	-14470	B	-0-	1496	1	28549	2	Y	4059	4047	0	109
							4465	9							
06	47400 X	32483	-0-	-14917	B	-0-	1442	1	27154	2	Y	3528	3528	0	109
							6	4	3881	9					
07	43338 X	33171	-0-	-10167	B	-0-	1505	1	28118	2	Y	3224	3229	0	104
							2	4	3546	9					
08	46449 X	46449	-0-	-0-	B	-0-	1967	1	41140	2	Y	3028	3024	0	108
							11	4	3331	9					
09	40126 X	40126	-0-	-0-	B	-0-	1940	1	34247	2	Y	3575	3609	0	74
							6	4	3933	9					

KEYS UNIT WELL #: 108H RRCID -> 294807 COMPL. DATE 05/08/2022 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10584 - 13841															
04	0	36923	-0-	36923	B	604196	1399	1	29077	2	Y	5861	5887	0	124
							6447	9							
05	638598 X	34402	-0-	-604196	B	-0-	1426	1	27213	2	Y	5239	5222	0	141
							5763	9							
06	34740 X	32402	-0-	-2338	B	-0-	1374	1	25872	2	Y	4682	4680	0	143
							6	4	5150	9					
07	35898 X	31328	-0-	-4570	B	-0-	1360	1	25406	2	Y	4145	4153	0	135
							2	4	4560	9					
08	45864 X	45864	-0-	-0-	B	-0-	1884	1	39420	2	Y	4135	4107	0	163
							11	4	4549	9					
09	34740 X	31927	-0-	-2813	B	-0-	1347	1	26183	2	Y	3994	4057	0	100
							4	4	4393	9					

KEYS UNIT WELL #: 110H RRCID -> 294810 COMPL. DATE 05/08/2022 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10512 - 14132															
04	0	54162	-0-	54162	B	557684	2109	1	43838	2	Y	7468	7506	0	127
							8215	9							
05	606866 X	49182	-0-	-557684	B	-0-	2072	1	39549	2	Y	6874	6849	0	152
							7561	9							
06	52080 X	45260	-0-	-6820	B	-0-	1957	1	36835	2	Y	5873	5873	0	152
							8	4	6460	9					
07	53816 X	45606	-0-	-8210	B	-0-	2019	1	37723	2	Y	5328	5336	0	144
							3	4	5861	9					
08	66457 X	66457	-0-	-0-	B	-0-	2821	1	59027	2	Y	4175	4169	0	150
							16	4	4593	9					
09	52080 X	40561	-0-	-11519	B	-0-	1786	1	34719	2	Y	3682	3746	0	86
							6	4	4050	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BECK UNIT WELL #: 101H RRCID -> 294988 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10653 - 13912														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	65970 X	2195	-0-	-63775 B	-0-	778	1	842	2	N	523	440	1	210
						575	9							
05	68169 X	2280	-0-	-65889 B	-0-	691	1	1061	2	N	480	320	1	370
						528	9							
06	65970 X	2829	-0-	-63141 B	-0-	878	1	1488	2	N	421	614	1	177
						463	9							
07	68169 X	2626	-0-	-65543 B	-0-	892	1	1319	2	N	372	365	0	184
						6	4	409	9					
08	2328 X	2328	-0-	-0- B	-0-	727	1	1254	2	N	315	366	0	133
						347	9							
09	2878 X	2878	-0-	-0- B	-0-	733	1	1662	2	N	439	437	0	135
						483	9							
SOUNDGARDEN UNIT WELL #: 102H RRCID -> 294990 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10178 - 14348														
04	47880 X	2083	-0-	-45797 B	-0-	240	1	1471	2	N	338	335	1	32
						372	9							
05	49476 X	2182	-0-	-47294 B	-0-	277	1	1484	2	N	383	372	1	43
						421	9							
06	47880 X	2036	-0-	-45844 B	-0-	262	1	1404	2	N	336	337	1	42
						370	9							
07	49476 X	1877	-0-	-47599 B	-0-	228	1	1212	2	N	397	408	0	31
						437	9							
*08	1772 X	1772	-0-	-0- B	-0-	229	1	1187	2	N	322	311	0	42
						2	4	354	9					
09	319 X	319	-0-	-0- B	-0-	228	1	13	4	N	71	30	0	78
						78	9					5	8	
SOUNDGARDEN UNIT WELL #: 104H RRCID -> 294991 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10252 - 14657														
04	106830 X	10149	-0-	-96681 B	-0-	1348	1	7325	2	N	1342	1330	1	147
						1476	9							
05	110391 X	10289	-0-	-100102 B	-0-	1351	1	7235	2	N	1547	1504	1	190
						1	4	1702	9					
06	106830 X	10096	-0-	-96734 B	-0-	1315	1	7064	2	N	1561	1531	1	220
						1717	9							
07	110391 X	10209	-0-	-100182 B	-0-	1368	1	7257	2	N	1440	1511	0	149
						1584	9							
*08	7040 X	7040	-0-	-0- B	-0-	1024	1	4965	2	N	946	973	0	122
						10	4	1041	9					
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	94	0	29
WEEZER UNIT WELL #: 104H RRCID -> 295098 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10213 - 12082														
04	28740 X	5245	-0-	-23495 B	-0-	628	1	3618	2	N	907	837	0	149
						1	4	998	9					
05	29698 X	6578	-0-	-23120 B	-0-	775	1	3759	2	N	1857	1732	0	274
						1	4	2043	9					
06	28740 X	6521	-0-	-22219 B	-0-	770	1	4058	2	N	1539	1686	0	127
						1693	9							
07	29698 X	5717	-0-	-23981 B	-0-	742	1	3619	2	N	1233	1231	0	129
						1356	9							
08	29698 X	4653	-0-	-25045 B	-0-	697	1	2607	2	N	1226	1206	0	149
						1349	9							
09	4796 X	4796	-0-	-0- B	-0-	688	1	3090	2	N	925	900	0	174
						1018	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
SWITCHFOOT UNIT WELL #: 101H RRCID -> 295132 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10481 - 13050														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	39780 X	2315	-0-	-37465 B	-0-	704	1	820	2	N	673	661	1	319
						51	4	740	9					
05	41106 X	3128	-0-	-37978 B	-0-	509	1	1754	2	N	786	623	1	482
						865	9							
06	39780 X	2192	-0-	-37588 B	-0-	297	1	1199	2	N	633	788	1	327
						696	9							
07	41106 X	2131	-0-	-38975 B	-0-	497	1	861	2	N	703	629	1	401
						773	9							
08	41106 X	2147	-0-	-38959 B	-0-	529	1	857	2	N	692	857	1	236
						761	9							
09	1819 X	1819	-0-	-0- B	-0-	447	1	655	2	N	652	525	1	363
						717	9							
SWITCHFOOT UNIT WELL #: 102H RRCID -> 295133 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10430 - 13470														
04	36480 X	4287	-0-	-32193 B	-0-	701	1	2798	2	N	670	660	1	318
						51	4	737	9					
05	37696 X	3202	-0-	-34494 B	-0-	1011	1	1698	2	N	448	483	1	283
						493	9							
06	36480 X	4579	-0-	-31901 B	-0-	1107	1	2905	2	N	515	530	1	268
						567	9							
07	37696 X	3198	-0-	-34498 B	-0-	945	1	1670	2	N	530	495	1	303
						583	9							
08	37696 X	2939	-0-	-34757 B	-0-	906	1	1520	2	N	466	615	1	154
						513	9							
09	2786 X	2786	-0-	-0- B	-0-	897	1	1317	2	N	520	398	1	276
						572	9							
YANTA, EDWIN WELL #: 106H RRCID -> 295141 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10609 - 12865														
04	4068 X	4068	-0-	-0- B	-0-	1576	1	1678	2	N	740	649	0	196
						814	9							
05	2422 X	2422	-0-	-0- B	-0-	1867	1	37	2	N	467	527	0	136
						4	4	514	9					
06	2588 X	2588	-0-	-0- B	-0-	1558	1	351	2	N	617	558	0	195
						679	9							
07	2494 X	2494	-0-	-0- B	-0-	1476	1	414	2	N	549	580	0	164
						604	9							
08	2812 X	2812	-0-	-0- B	-0-	1452	1	724	2	N	578	558	0	184
						636	9							
09	97 X	97	-0-	-0- B	-0-	2	1	1	2	N	85	70	0	199
						94	9							
JANYSEK-ECLETO WELL #: 101H RRCID -> 295142 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10882 - 15076														
04	53490 X	5021	-0-	-48469 B	-0-	953	1	3511	2	N	506	471	0	134
						557	9							
05	55273 X	4806	-0-	-50467 B	-0-	959	1	3305	2	N	493	461	0	166
						542	9							
06	53490 X	5120	-0-	-48370 B	-0-	952	1	3678	2	N	445	496	0	115
						490	9							
07	55273 X	5162	-0-	-50111 B	-0-	972	1	3694	2	N	451	435	0	131
						496	9							
08	55273 X	5219	-0-	-50054 B	-0-	1008	1	3728	2	N	439	406	0	164
						483	9							
09	4840 X	4840	-0-	-0- B	-0-	940	1	3472	2	N	389	423	0	130
						428	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIVE OAK	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
WEEZER UNIT WELL #: 103H RRCID -> 295143 COMPL. DATE 05/20/2019													TOTAL DEPTH 10133 PERF.10331 - 11989	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	25200 X	3353	-0-	-21847 B	-0-	598	1	2742	2	N	11	11	0	11
						1	4	12	9					
05	26040 X	4261	-0-	-21779 B	-0-	791	1	3146	2	N	294	247	0	58
						1	4	323	9					
06	25200 X	3527	-0-	-21673 B	-0-	742	1	2779	2	N	5	59	0	4
						6	9							
07	26040 X	3687	-0-	-22353 B	-0-	752	1	2929	2	N	5	7	0	2
						6	9							
08	26040 X	2801	-0-	-23239 B	-0-	704	1	2078	2	N	17	2	0	17
						19	9							
09	3116 X	3116	-0-	-0- B	-0-	686	1	2331	2	N	90	75	0	32
						99	9							
JANYSEK-ECLETO WELL #: 104H RRCID -> 295144 COMPL. DATE 02/21/2019													TOTAL DEPTH 10672 PERF.10948 - 15245	
04	52440 X	14810	-0-	-37630 B	-0-	867	1	12788	2	N	1050	1035	1	136
						1155	9							
05	54188 X	13435	-0-	-40753 B	-0-	1289	1	10934	2	N	1102	1113	1	125
						1212	9							
06	52440 X	12009	-0-	-40431 B	-0-	1118	1	9798	2	N	992	950	1	167
						2	4	1091	9					
07	54188 X	9854	-0-	-44334 B	-0-	991	1	8004	2	N	779	845	1	101
						2	4	857	9					
08	54188 X	11488	-0-	-42700 B	-0-	1084	1	9402	2	N	907	885	0	123
						4	4	998	9					
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			123
BLOWFISH UNIT WELL #: 102H RRCID -> 295327 COMPL. DATE 09/01/2022													TOTAL DEPTH 10419 PERF.10540 - 14138	
04	0	10637	-0-	10637 B	149774	123	1	8540	2	N	1794	1796	1	101
						1	4	1973	9					
05	159872 X	10098	-0-	-149774 B	-0-	348	1	7717	2	N	1724	1765	1	60
						137	4	1896	9					
06	21570 X	10457	-0-	-11113 B	-0-	428	1	8485	2	N	1335	1341	1	54
						75	4	1469	9					
07	22289 X	7504	-0-	-14785 B	-0-	297	1	5862	2	N	1214	1162	1	106
						10	4	1335	9					
08	22289 X	6544	-0-	-15745 B	-0-	284	1	4772	2	N	1255	1256	1	105
						107	4	1381	9					
09	21570 X	7524	-0-	-14046 B	-0-	319	1	5618	2	N	1422	1416	1	111
						23	4	1564	9					
BLOWFISH UNIT WELL #: 104H RRCID -> 295392 COMPL. DATE 09/01/2022													TOTAL DEPTH 10427 PERF.10520 - 14167	
04	0	13947	-0-	13947 B	230324	144	1	10040	2	N	3420	3383	1	219
						1	4	3762	9					
05	0 W	13025	-0-	13025 B	243349	402	1	8910	2	N	3232	3313	1	138
						158	4	3555	9					
06	0 W	12628	-0-	12628 B	255977	440	1	8722	2	N	3081	3068	1	151
						77	4	3389	9					
07	0 W	11753	-0-	11753 B	267730	424	1	8358	2	N	2688	2579	1	260
						14	4	2957	9					
08	278404 X	10674	-0-	-267730 B	-0-	450	1	7561	2	N	2266	2312	1	214
						170	4	2493	9					
09	33480 X	10175	-0-	-23305 B	-0-	421	1	7428	2	N	2087	2113	1	188
						30	4	2296	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
OASIS UNIT WELL #: 101H RRCID -> 295474 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10345 - 14878													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	64860 X	6588	-0-	-58272 B	-0-	750 1	4704 2		N	1031	1090 1		297
						1134 9							
*05	67022 X	7670	-0-	-59352 B	-0-	893 1	5424 2		N	1230	1292 1		235
						1353 9							
*06	64860 X	8093	-0-	-56767 B	-0-	802 1	6240 2		N	955	935 1		255
						1051 9							
*07	67022 X	6370	-0-	-60652 B	-0-	885 1	4376 2		N	1008	928 1		335
						1109 9							
*08	67022 X	6763	-0-	-60259 B	-0-	906 1	4773 2		N	985	1126 1		194
						1084 9							
09	64860 X	5794	-0-	-59066 B	-0-	856 1	3872 2		N	969	893 1		270
						1066 9							
MARATHON OIL EF LLC 525398													
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264903 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12280 - 12430													
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
FOSTER UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 265038 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 12736													
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265042 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884													
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
MAY UNIT 1 AC WELL #: 1H RRCID -> 265086 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12151 - 12292													
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
LUNA UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 265151 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 12204													
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398								
DIRECT ASSETS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268162	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	12046	PERF.11880	- 12154
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-

RANCHO GRANDE TRUST NO. 1 AC		WELL #:		1H	RRCID ->	268211	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	11747	PERF.11890	- 11933
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

WESTON GAS UNIT 1		WELL #:		10H	RRCID ->	270480	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL DEPTH	12411	PERF.13007	- 17475
04	7020 X	3478	-0-	-3542 B	-73068	279 1	3062 3	Y	120	120 0		2
						5 4	132 9					
05	7254 X	1844	-0-	-5410 B	-73068	314 1	1406 3	Y	110	111 0		1
						3 4	121 9					
06	7020 X	227	-0-	-6793 B	-73068	152 1	7 3	Y	59	59 0		1
						3 4	65 9					
07	3844 X	221	-0-	-3623 B	-73068	188 1	13 3	Y	15	16 0		-0-
						3 4	17 9					
08	0 X	5815	-0-	5815 B	-67253	645 1	4862 3	Y	270	265 0		5
						11 4	297 9					
*09	3480 X	467	-0-	-3013 B	-67253	361 1	1 3	Y	92	95 0		2
						4 4	101 9					

TURNBULL UNIT D		WELL #:		18H	RRCID ->	270840	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	11575	PERF.11920	- 16011
04	330 N	239	-0-	-91 B	-51389	103 1	1 4	Y	123	123 0		2
						135 9						
05	527 N	312	-0-	-215 B	-51389	134 1	1 4	Y	161	161 0		2
						177 9						
06	300 N	210	-0-	-90 B	-51389	79 1	1 4	Y	118	119 0		1
						130 9						
07	248 N	143	-0-	-105 B	-51389	127 1	2 4	Y	13	14 0		-0-
						14 9						
08	0 N	100	-0-	100 B	-51289	95 1	2 4	Y	3	3 0		-0-
						3 9						
09	210 N	112	-0-	-98 B	-51289	100 1	12 9	Y	11	11 0		-0-

WESTON GAS UNIT 1		WELL #:		12H	RRCID ->	270975	COMPL. DATE	06/23/2013	TOTAL DEPTH	12415	PERF.13597	- 17488
04	6570 X	8836	-0-	2266 B	-77584	895 1	7506 3	Y	381	377 0		7
						16 4	419 9					
05	6789 X	6125	-0-	-664 B	-77584	576 1	5331 3	Y	192	197 0		2
						7 4	211 9					
06	5220 X	6576	-0-	1356 B	-76228	640 1	5673 3	Y	219	217 0		4
						22 4	241 9					
07	9145 X	7177	-0-	-1968 B	-76228	705 1	6253 3	Y	186	187 0		3
						14 4	205 9					
08	0 X	7842	-0-	7842 B	-68386	691 1	6820 3	Y	290	288 0		5
						12 4	319 9					
09	8850 X	7753	-0-	-1097 B	-68386	675 1	6823 3	Y	223	224 0		4
						10 4	245 9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
HANDY 02		WELL #: 0204H		RRCID -> 272139		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 12983		PERF.13128 - 19291				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC		WELL #: 4H		RRCID -> 273438		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 11791		PERF.12214 - 18427				
04	4440 X	13221	-0-	8781 B	-152070	713 1	10952 3	Y	1402	1384	0			41
						14 4	1542 9							
05	4588 X	16014	-0-	11426 B	-140644	931 1	13006 3	Y	1855	1830	0			66
						36 4	2041 9							
06	4440 X	3695	-0-	-745 B	-140644	221 1	3040 3	Y	383	440	0			9
						13 4	421 9							
07	4588 X	8396	-0-	3808 B	-136836	782 1	5982 3	Y	1461	1458	0			12
						25 4	1607 9							
08	0 X	10643	-0-	10643 B	-126193	660 1	8948 3	Y	922	922	0			12
						21 4	1014 9							
09	15480 X	10317	-0-	-5163 B	-126193	566 1	9372 3	Y	332	341	0			3
						14 4	365 9							

FRANKE UNIT AC		WELL #: 4H		RRCID -> 274360		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 12289		PERF.12864 - 19309				
04	3270 X	-0-	-0-	-3270 B	-18623			Y	-0-	10	0			-0-
05	3348 X	-0-	-0-	-3348 B	-18623			Y	-0-					-0-
06	3180 X	-0-	-0-	-3180 B	-18623			Y	-0-					-0-
07	3286 X	-0-	-0-	-3286 B	-18623			Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0 B	-18623			Y	-0-					-0-
09	0 X	3591	-0-	3591 B	-15032	265 1	2863 3	Y	415	395	0			20
						6 4	457 9							

MOBIL UNIT B AC		WELL #: 1H		RRCID -> 274682		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 11963		PERF.12307 - 17921				
04	5490 X	4476	-0-	-1014 B	-136094	243 1	3846 3	Y	347	351	0			10
						5 4	382 9							
05	5115 X	4236	-0-	-879 B	-136094	314 1	3532 3	Y	344	342	0			12
						12 4	378 9							
06	4770 X	4168	-0-	-602 B	-136094	351 1	3142 3	Y	598	595	0			15
						17 4	658 9							
07	4929 X	8669	-0-	3740 B	-132354	736 1	6943 3	Y	878	886	0			7
						24 4	966 9							
08	0 X	8081	-0-	8081 B	-124273	678 1	6441 3	Y	856	852	0			11
						20 4	942 9							
09	4860 X	6662	-0-	1802 B	-122471	599 1	5301 3	Y	680	685	0			6
						14 4	748 9							

MOBIL UNIT B AC		WELL #: 2H		RRCID -> 274688		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 11977		PERF.12394 - 18375				
04	6900 X	4538	-0-	-2362 B	-82461	526 1	3616 3	Y	351	358	0			10
						10 4	386 9							
05	7688 X	3548	-0-	-4140 B	-82461	509 1	2667 3	Y	322	321	0			11
						18 4	354 9							
06	7440 X	3981	-0-	-3459 B	-82461	479 1	3078 3	Y	366	368	0			9
						21 4	403 9							
07	7688 X	450	-0-	-7238 B	-82461	329 1	14 3	Y	89	97	0			1
						9 4	98 9							
08	0 X	610	-0-	610 B	-81851	371 1	12 3	Y	197	195	0			3
						10 4	217 9							
09	4680 X	1965	-0-	-2715 B	-81851	434 1	1284 3	Y	216	217	0			2
						9 4	238 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 274914 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12766 - 15605														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-108106					N	-0-			-0-
05	217 N	477	-0-	260 B	-107846	338	1	86	3	N	37	36	0	1
						12	4	41	9					
06	0 N	882	-0-	882 B	-106964	546	1	273	3	N	41	41	0	1
						18	4	45	9					
07	0 N	843	-0-	843 B	-106121	577	1	249	3	N	1	2	0	-0-
						16	4	1	9					
08	465 N	833	-0-	368 B	-105753	601	1	214	3	N	1	1	0	-0-
						17	4	1	9					
09	450 N	883	-0-	433 B	-105320	625	1	233	3	N	11	11	0	-0-
						13	4	12	9					

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 275700 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12233 - 15532														
04	1680 N	358	-0-	-1322 B	-0-	104	1	2	4	Y	229	231	0	6
						252	9							
05	1705 N	519	-0-	-1186 B	-0-	250	1	1	3	Y	239	238	0	7
						5	4	263	9					
06	2151 N	2151	-0-	-0- B	-0-	467	1	975	3	Y	632	626	0	13
						14	4	695	9					
07	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	151	1	2	3	Y	617	621	0	9
						3	4	679	9					
08	641 X	641	-0-	-0- B	-0-	120	1	3	4	Y	471	471	0	9
						518	9							
09	2370 X	611	-0-	-1759 B	-0-	159	1	3	3	Y	405	406	0	8
						3	4	446	9					

KRANER UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 275701 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12687 - 17916														
04	4860 X	3366	-0-	-1494 B	-119300	456	1	2797	3	Y	92	94	0	3
						12	4	101	9					
05	4805 X	1684	-0-	-3121 B	-119300	150	1	1448	3	Y	73	73	0	3
						6	4	80	9					
06	4380 X	1690	-0-	-2690 B	-119300	140	1	1463	3	Y	73	73	0	3
						7	4	80	9					
07	4526 X	1930	-0-	-2596 B	-119300	141	1	1702	3	Y	75	75	0	3
						4	4	83	9					
08	0 X	2174	-0-	2174 B	-117126	124	1	1960	3	Y	78	78	0	3
						4	4	86	9					
09	3360 X	2370	-0-	-990 B	-117126	122	1	2134	3	Y	101	99	0	5
						3	4	111	9					

KOWALIK 228-1R AC WELL #: 2H RRCID -> 275704 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11948 - 16039														
04	4320 X	3476	-0-	-844 B	-35735	498	1	2319	3	Y	591	585	0	11
						9	4	650	9					
05	2356 X	4033	-0-	1677 B	-34058	719	1	2629	3	Y	616	620	0	7
						7	4	678	9					
06	3000 X	3309	-0-	309 B	-33749	712	1	2015	3	Y	514	511	0	10
						17	4	565	9					
07	3596 X	2087	-0-	-1509 B	-33749	633	1	974	3	Y	427	430	0	7
						10	4	470	9					
08	0 X	1389	-0-	1389 B	-32360	623	1	657	3	Y	91	96	0	2
						9	4	100	9					
09	3900 X	378	-0-	-3522 B	-32360	129	1	240	3	Y	7	9	0	-0-
						1	4	8	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
KRANER UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 275849 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12733 - 18335															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	17280 X	9782	-0-	-7498 B	-84213	899 1	8737 3	24 4	122 9	Y	111	110 0			4
05	17856 X	4105	-0-	-13751 B	-84213	319 1	3602 3	13 4	171 9	Y	155	153 0			6
06	17280 X	1357	-0-	-15923 B	-84213	169 1	1124 3	7 4	57 9	Y	52	56 0			2
07	17670 X	6362	-0-	-11308 B	-84213	507 1	5657 3	16 4	182 9	Y	165	160 0			7
08	0 X	6210	-0-	6210 B	-78003	436 1	5640 3	14 4	120 9	Y	109	111 0			5
09	9780 X	6361	-0-	-3419 B	-78003	437 1	5795 3	10 4	119 9	Y	108	108 0			5
MORGAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 275972 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 11728 PERF.12376 - 19134															
04	2310 X	1839	-0-	-471 B	-45825	491 1	963 3	9 4	376 9	Y	342	346 0			9
05	2821 X	1116	-0-	-1705 B	-45825	278 1	396 3	6 4	436 9	Y	396	393 0			12
06	2730 X	1239	-0-	-1491 B	-45825	274 1	520 3	8 4	437 9	Y	397	401 0			8
07	2821 X	1304	-0-	-1517 B	-45825	298 1	572 3	6 4	428 9	Y	389	392 0			5
08	0 X	1061	-0-	1061 B	-44764	274 1	354 3	6 4	427 9	Y	388	385 0			8
09	1830 X	1103	-0-	-727 B	-44764	261 1	363 3	5 4	474 9	Y	431	430 0			9
MOBIL UNIT D AC WELL #: 2H RRCID -> 276361 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12553 - 16710															
04	3930 X	2663	-0-	-1267 B	-80241	282 1	2147 3	5 4	229 9	Y	208	214 0			6
05	3379 X	3846	-0-	467 B	-79774	315 1	3218 3	12 4	301 9	Y	274	270 0			10
06	3930 X	5620	-0-	1690 B	-78084	423 1	4793 3	22 4	382 9	Y	347	348 0			9
07	4061 X	8390	-0-	4329 B	-73755	837 1	7088 3	27 4	438 9	Y	398	404 0			3
08	0 X	3110	-0-	3110 B	-70645	303 1	2618 3	9 4	180 9	Y	164	165 0			2
09	6660 X	1611	-0-	-5049 B	-70645	179 1	1310 3	4 4	118 9	Y	107	108 0			1
WIEDING-WESTON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 276362 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12543 - 18541															
04	14220 X	14269	-0-	49 B	-363216	1130 1	12095 3	22 4	1022 9	Y	929	917 0			27
05	14694 X	10147	-0-	-4547 B	-363216	910 1	8570 3	34 4	633 9	Y	575	582 0			20
06	10050 X	10401	-0-	351 B	-362865	864 1	8439 3	43 4	1055 9	Y	959	955 0			24
07	14756 X	1008	-0-	-13748 B	-362865	672 1	317 3	19 4		Y	-0-	24 0			-0-
08	0 X	1343	-0-	1343 B	-361522	544 1	726 3	15 4	58 9	Y	53	52 0			1
09	14280 X	13132	-0-	-1148 B	-361522	966 1	10776 3	22 4	1368 9	Y	1244	1234 0			11

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
MOBIL UNIT D AC		WELL #: 3H		RRCID -> 276367		COMPL. DATE 11/24/2014			TOTAL DEPTH 12052 PERF.12415 - 16627		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	0 N	396	-0-	396 B	-82915	281 1	22 3	Y	80	83 0	2
						5 4	88 9				
05	155 N	198	-0-	43 B	-82872	137 1	1 3	Y	50	50 0	2
						5 4	55 9				
*06	540 N	51	-0-	-489 B	-82872	48 1	1 3	Y	-0-	2 0	-0-
						2 4					
07	403 N	245	-0-	-158 B	-82872	234 1	3 3	Y	1	1 0	-0-
						7 4	1 9				
08	0 X	360	-0-	360 B	-82512	257 1	1 3	Y	86	85 0	1
						7 4	95 9				
09	390 X	88	-0-	-302 B	-82512	65 1	1 4	Y	20	21 0	-0-
						22 9					

WIEDING-WESTON UNIT AC		WELL #: 2H		RRCID -> 276368		COMPL. DATE 09/16/2021			TOTAL DEPTH 12063 PERF.12494 - 18653		
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-343982			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-343982			Y	-0-		-0-
06	T. A.	1984	-0-	1984 B	-341998	440 1	1036 3	Y	447	436 0	11
						16 4	492 9				
07	T. A.	2201	-0-	2201 B	-339797	614 1	694 3	Y	795	799 0	7
						18 4	875 9				
08	0 X	772	-0-	772 B	-339025	371 1	8 3	Y	348	351 0	4
						10 4	383 9				
09	2220 N	832	-0-	-1388 B	-339025	309 1	143 3	Y	340	341 0	3
						6 4	374 9				

MOBIL UNIT D AC		WELL #: 1H		RRCID -> 276396		COMPL. DATE 11/24/2014			TOTAL DEPTH 12025 PERF.12747 - 16913		
04	7950 X	2619	-0-	-5331 B	-112286	418 1	1937 3	Y	233	239 0	7
						8 4	256 9				
05	7440 X	1920	-0-	-5520 B	-112286	408 1	1344 3	Y	139	141 0	5
						15 4	153 9				
06	7200 X	-0-	-0-	-7200 B	-112286	340 1	1947 3	Y	-0-	5 0	-0-
07	4619 X	2521	-0-	-2098 B	-112286	10 4	224 9	Y	204	202 0	2
						10 4	224 9				
08	0 X	3476	-0-	3476 B	-108810	416 1	2739 3	Y	281	279 0	4
						12 4	309 9				
09	2610 X	4627	-0-	2017 B	-106793	374 1	3912 3	Y	302	303 0	3
						9 4	332 9				

KRANER UNIT A AC		WELL #: 1H		RRCID -> 276752		COMPL. DATE 12/07/2014			TOTAL DEPTH 12711 PERF.12559 - 19771		
04	6840 X	8728	-0-	1888 B	-176233	527 1	8037 3	Y	136	144 0	5
						14 4	150 9				
05	7068 X	7056	-0-	-12 B	-176233	422 1	6399 3	Y	197	195 0	7
						18 4	217 9				
06	5850 X	2436	-0-	-3414 B	-176233	158 1	2116 3	Y	139	140 0	6
						9 4	153 9				
07	9021 X	3298	-0-	-5723 B	-176233	210 1	2871 3	Y	191	189 0	8
						7 4	210 9				
08	0 X	3311	-0-	3311 B	-172922	182 1	2939 3	Y	167	168 0	7
						6 4	184 9				
09	8730 X	3252	-0-	-5478 B	-172922	170 1	2887 3	Y	174	173 0	8
						4 4	191 9				

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
KRANER UNIT A AC		WELL #: 3H		RRCID -> 277347		COMPL. DATE 12/07/2014			TOTAL DEPTH 12715 PERF.12610 - 19417			
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
04	8670 X	5095	-0-	-3575 B	-125731	473 1	4264 3	Y	314	309 0		12
						13 4	345 9					
05	8959 X	3515	-0-	-5444 B	-125731	276 1	3063 3	Y	149	156 0		5
						12 4	164 9					
06	8670 X	2690	-0-	-5980 B	-125731	265 1	2247 3	Y	151	149 0		7
						12 4	166 9					
07	6231 X	1616	-0-	-4615 B	-125731	226 1	1239 3	Y	131	132 0		6
						7 4	144 9					
08	0 X	1949	-0-	1949 B	-123782	198 1	1566 3	Y	163	162 0		7
						6 4	179 9					
09	5100 X	1864	-0-	-3236 B	-123782	184 1	1475 3	Y	183	181 0		9
						4 4	201 9					
MAY B UNIT AC		WELL #: 2HR		RRCID -> 277566		COMPL. DATE 01/20/2015			TOTAL DEPTH 12196 PERF.12540 - 16245			
04	390 N	105	-0-	-285 B	-0-	5 1	81 3	Y	17	17 0		-0-
						19 9						
05	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	586 1	47 3	Y	12	12 0		-0-
						4 4	13 9					
06	390 N	159	-0-	-231 B	-0-	133 1	9 3	Y	14	14 0		-0-
						2 4	15 9					
07	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	331 1	25 3	Y	3	3 0		-0-
						5 4	3 9					
08	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	414 1	33 3	Y	12	12 0		-0-
						6 4	13 9					
*09	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	498 1	1 3	Y	2	2 0		-0-
						5 4	2 9					
DIRECT ASSETS UNIT AC		WELL #: 4H		RRCID -> 277567		COMPL. DATE 02/07/2015			TOTAL DEPTH 11895 PERF.12421 - 17383			
04	4350 X	833	-0-	-3517 B	-30602	154 1	480 3	Y	178	182 0		5
						3 4	196 9					
05	4495 X	1349	-0-	-3146 B	-30602	305 1	836 3	Y	184	183 0		6
						6 4	202 9					
*06	4350 X	547	-0-	-3803 B	-30602	349 1	1 3	Y	171	174 0		3
						9 4	188 9					
07	2821 X	2384	-0-	-437 B	-30602	220 1	1941 3	Y	197	197 0		3
						6 4	217 9					
08	0 X	1048	-0-	1048 B	-29554	116 1	732 3	Y	179	178 0		4
						3 4	197 9					
09	1320 X	2219	-0-	899 B	-28655	176 1	1844 3	Y	177	177 0		4
						4 4	195 9					
KRANER UNIT B AC		WELL #: 3H		RRCID -> 277624		COMPL. DATE 08/18/2014			TOTAL DEPTH 12727 PERF.12687 - 17912			
04	630 X	199	-0-	-431 B	-131031	59 1	2 4	Y	125	121 0		5
						138 9						
05	465 X	399	-0-	-66 B	-131031	197 1	8 4	Y	176	175 0		6
						194 9						
*06	450 X	303	-0-	-147 B	-131031	197 1	1 3	Y	90	92 0		4
						6 4	99 9					
07	465 X	328	-0-	-137 B	-131031	234 1	1 3	Y	79	80 0		3
						6 4	87 9					
08	0 N	295	-0-	295 B	-130736	216 1	6 4	Y	66	66 0		3
						73 9						
09	300 N	279	-0-	-21 B	-130736	199 1	4 4	Y	69	69 0		3
						76 9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
LUNA UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 278055 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12139 PERF.12340 - 16171															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	2760 X	6054	-0-	3294 B	-59157	539 1	5002 3	10 4	503 9	Y	457	454 0			12
05	7099 X	4382	-0-	-2717 B	-59157	330 1	3517 3	8 4	527 9	Y	479	476 0			15
06	7500 X	4905	-0-	-2595 B	-59157	322 1	4069 3	16 4	498 9	Y	453	459 0			9
07	7750 X	5182	-0-	-2568 B	-59157	339 1	4373 3	9 4	461 9	Y	419	422 0			6
08	0 X	5234	-0-	5234 B	-53923	330 1	4414 3	9 4	481 9	Y	437	434 0			9
09	6060 X	4461	-0-	-1599 B	-53923	306 1	3638 3	7 4	510 9	Y	464	464 0			9
KRANER UNIT A AC WELL #: 2H RRCID -> 279046 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12777 - 19568															
04	360 X	2264	-0-	1904 B	-186238	292 1	1923 3	8 4	41 9	Y	37	36 0			1
05	403 X	2631	-0-	2228 B	-184010	380 1	2142 3	15 4	94 9	Y	85	83 0			3
06	750 X	2335	-0-	1585 B	-182425	135 1	2122 3	8 4	70 9	Y	64	64 0			3
07	2325 X	2966	-0-	641 B	-181784	171 1	2683 3	6 4	106 9	Y	96	95 0			4
08	0 X	2927	-0-	2927 B	-178857	145 1	2682 3	5 4	95 9	Y	86	86 0			4
09	2790 X	2981	-0-	191 B	-178666	139 1	2728 3	3 4	111 9	Y	101	100 0			5
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 279126 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12429 - 18610															
04	6780 X	6886	-0-	106 B	-100740	798 1	5792 3	14 4	282 9	Y	256	255 0			5
05	6696 X	5205	-0-	-1491 B	-100740	933 1	3976 3	9 4	287 9	Y	261	263 0			3
06	5430 X	1399	-0-	-4031 B	-100740	482 1	733 3	10 4	174 9	Y	158	158 0			3
07	7130 X	328	-0-	-6802 B	-100740	279 1	9 3	4 4	36 9	Y	33	35 0			1
08	0 X	532	-0-	532 B	-100208	366 1	18 3	5 4	143 9	Y	130	129 0			2
09	6900 X	2704	-0-	-4196 B	-100208	436 1	2117 3	5 4	146 9	Y	133	133 0			2
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 279166 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12453 - 17381															
04	1770 X	1549	-0-	-221 B	-56737	626 1	695 3	11 4	217 9	Y	197	200 0			5
05	0 X	2216	-0-	2216 B	-54521	665 1	1366 3	14 4	171 9	Y	155	155 0			5
06	2340 X	134	-0-	-2206 B	-54521	100 1	3 4	31 9		Y	28	32 0			1
07	2418 X	3503	-0-	1085 B	-53436	461 1	2666 3	11 4	365 9	Y	332	328 0			5
08	0 X	3256	-0-	3256 B	-50180	467 1	2485 3	11 4	293 9	Y	266	266 0			5
09	2160 X	2343	-0-	183 B	-49997	649 1	1387 3	13 4	294 9	Y	267	267 0			5

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279201 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12418 PERF.12682 - 17844														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		5310 X	7140	-0-	1830 B	-29351	912 1	4789 3	Y	1292	1290	0		37
							18 4	1421 9						
05		5487 X	6377	-0-	890 B	-28461	845 1	3843 3	Y	1525	1511	0		51
							11 4	1678 9						
06		5310 X	7171	-0-	1861 B	-26600	819 1	4702 3	Y	1486	1493	0		44
							15 4	1635 9						
07		5487 X	6802	-0-	1315 B	-25285	776 1	4324 3	Y	1536	1526	0		54
							12 4	1690 9						
08		0 X	5926	-0-	5926 B	-19359	801 1	3931 3	Y	1070	1081	0		43
							17 4	1177 9						
09		8160 X	5829	-0-	-2331 B	-19359	756 1	3958 3	Y	1007	1006	0		44
							7 4	1108 9						
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279213 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12259 PERF.13005 - 19275														
04		3030 X	2204	-0-	-826 B	-38155	398 1	1586 3	Y	190	198	0		7
							11 4	209 9						
05		3131 X	2008	-0-	-1123 B	-38155	488 1	1080 3	Y	383	376	0		14
							19 4	421 9						
06		2670 X	860	-0-	-1810 B	-38155	624 1	77 3	Y	127	135	0		6
							19 4	140 9						
07		2387 X	313	-0-	-2074 B	-38155	238 1	1 3	Y	62	65	0		3
							6 4	68 9						
08		0 X	402	-0-	402 B	-37753	222 1	1 3	Y	157	153	0		7
							6 4	173 9						
09		2190 X	438	-0-	-1752 B	-37753	224 1	1 3	Y	190	188	0		9
							4 4	209 9						
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279234 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12976 - 19072														
04		1650 N	1509	-0-	-141 B	-0-	304 1	1051 3	Y	133	141	0		5
							8 4	146 9						
05		3640 X	3640	-0-	-0- B	-0-	823 1	2420 3	Y	331	324	0		12
							33 4	364 9						
06		2708 N	2708	-0-	-0- B	-0-	257 1	2146 3	Y	266	266	0		12
							12 4	293 9						
07		3964 X	3964	-0-	-0- B	-0-	218 1	3464 3	Y	250	251	0		11
							7 4	275 9						
08		3613 X	3613	-0-	-0- B	-0-	174 1	3169 3	Y	240	241	0		10
							6 4	264 9						
09		3510 X	3284	-0-	-226 B	-0-	155 1	2848 3	Y	252	250	0		12
							4 4	277 9						
MAY B UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279244 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12585 - 16200														
04		2040 X	2235	-0-	195 B	-12239	228 1	1781 3	Y	202	200	0		4
							4 4	222 9						
05		2108 X	3015	-0-	907 B	-11332	269 1	2453 3	Y	264	265	0		3
							3 4	290 9						
06		2040 X	1387	-0-	-653 B	-11332	203 1	948 3	Y	210	209	0		4
							5 4	231 9						
07		2325 X	4826	-0-	2501 B	-8831	546 1	3368 3	Y	820	810	0		14
							10 4	902 9						
08		0 X	5028	-0-	5028 B	-3803	597 1	3506 3	Y	832	831	0		15
							10 4	915 9						
09		2910 X	3897	-0-	987 B	-2816	324 1	2820 3	Y	681	685	0		11
							4 4	749 9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
BUEHRING UNIT AC		WELL #:		1H	RRCID ->	279601	COMPL. DATE	05/06/2015	TOTAL DEPTH	11797	PERF.12071	- 17723			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	6870 X	1045	-0-	-5825 B	-6285	596 1	148 3	Y	264	267	0	7			
05	7099 X	734	-0-	-6365 B	-6285	341 1	1 3	Y	350	346	0	11			
06	6870 X	438	-0-	-6432 B	-6285	196 1	5 4	Y	215	222	0	4			
07	1209 X	741	-0-	-468 B	-6285	272 1	4 3	Y	417	415	0	6			
08	0 X	323	-0-	323 B	-5962	144 1	1 3	Y	159	162	0	3			
09	1050 X	747	-0-	-303 B	-5962	357 1	14 3	Y	335	331	0	7			

BUEHRING UNIT AC		WELL #:		2H	RRCID ->	279602	COMPL. DATE	05/06/2015	TOTAL DEPTH	11810	PERF.12120	- 17672			
04	1950 X	1085	-0-	-865 B	-8392	566 1	399 3	Y	100	100	0	3			
05	1643 X	463	-0-	-1180 B	-8392	289 1	1 3	Y	152	150	0	5			
06	1500 X	676	-0-	-824 B	-8392	208 1	5 4	Y	421	417	0	9			
07	1550 X	822	-0-	-728 B	-8392	378 1	1 3	Y	395	398	0	6			
08	0 N	321	-0-	321 B	-8071	260 1	1 3	Y	49	54	0	1			
09	690 N	750	-0-	60 B	-8011	131 1	1 3	Y	559	549	0	11			

MURPHY-SINCLAIR UNIT AC		WELL #:		8H	RRCID ->	279605	COMPL. DATE	05/31/2015	TOTAL DEPTH	12155	PERF.12742	- 18613			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2004			Y	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2004			Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2004			Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2004			Y	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2004			Y	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2004			Y	-0-			-0-			

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC		WELL #:		1H	RRCID ->	279714	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	12325	PERF.12695	- 16184			
04	1230 X	269	-0-	-961 B	-84864	91 1	1 4	Y	161	159	0	3			
05	372 X	458	-0-	86 B	-84778	195 1	8 3	Y	231	231	0	3			
06	360 X	500	-0-	140 B	-84638	183 1	8 3	Y	278	276	0	5			
07	279 X	491	-0-	212 B	-84426	193 1	17 3	Y	253	254	0	4			
08	0 N	1067	-0-	1067 B	-83359	244 1	453 3	Y	333	331	0	6			
09	510 N	1394	-0-	884 B	-82475	245 1	770 3	Y	342	342	0	6			

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
EASLEY UNIT AC		WELL #: 1H		RRCID -> 279740		COMPL. DATE 07/28/2015			TOTAL DEPTH 12352 PERF.12708 - 16249		
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
04	24690 X	8181	-0-	-16509 B	-119283	823 1 14 4	5547 3 1797 9	Y	1634	1629 0	29
05	15872 X	5532	-0-	-10340 B	-119283	679 1 7 4	3495 3 1351 9	Y	1228	1242 0	15
06	15360 X	4686	-0-	-10674 B	-119283	472 1 14 4	3085 3 1115 9	Y	1014	1010 0	19
07	11532 X	2777	-0-	-8755 B	-119283	301 1 6 4	1896 3 574 9	Y	522	532 0	9
08	0 X	4088	-0-	4088 B	-115195	441 1 7 4	2818 3 822 9	Y	747	743 0	13
09	8190 X	2635	-0-	-5555 B	-115195	399 1 5 4	1636 3 595 9	Y	541	545 0	9

SIENKIEWICZ UNIT AC		WELL #: 9H		RRCID -> 279741		COMPL. DATE 04/30/2015			TOTAL DEPTH 12556 PERF.12474 - 16450		
04	3210 X	2650	-0-	-560 B	-32223	399 1 7 4	1779 3 465 9	Y	423	428 0	11
05	2914 X	3573	-0-	659 B	-31564	295 1 3 4	2701 3 574 9	Y	522	513 0	20
06	2820 X	3743	-0-	923 B	-30641	295 1 6 4	2900 3 542 9	Y	493	509 0	4
07	2728 X	3549	-0-	821 B	-29820	302 1 3 4	2674 3 570 9	Y	518	517 0	5
08	0 X	3526	-0-	3526 B	-26294	293 1 4 4	2682 3 547 9	Y	497	495 0	7
09	3750 X	3234	-0-	-516 B	-26294	264 1 4 4	2464 3 502 9	Y	456	456 0	7

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC		WELL #: 3H		RRCID -> 279743		COMPL. DATE 05/26/2015			TOTAL DEPTH 11766 PERF.12282 - 19066		
04	12060 X	2990	-0-	-9070 B	-242398	248 1 5 4	2408 3 329 9	Y	299	325 0	9
05	12462 X	807	-0-	-11655 B	-242398	300 1 11 4	173 3 323 9	Y	294	293 0	10
06	12060 X	14321	-0-	2261 B	-240137	901 1 49 4	11008 3 2363 9	Y	2148	2105 0	53
07	12462 X	11035	-0-	-1427 B	-240137	889 1 29 4	7873 3 2244 9	Y	2040	2076 0	17
08	0 X	10109	-0-	10109 B	-230028	565 1 18 4	7716 3 1810 9	Y	1645	1641 0	21
09	16770 X	8182	-0-	-8588 B	-230028	449 1 11 4	6262 3 1460 9	Y	1327	1337 0	11

MOBIL UNIT B AC		WELL #: 4H		RRCID -> 279744		COMPL. DATE 04/10/2015			TOTAL DEPTH 11976 PERF.12410 - 18038		
04	T. A.	513	-0-	513 B	-169038	204 1 4 4	1 3 304 9	Y	276	274 0	8
05	T. A.	447	-0-	447 B	-168591	179 1 6 4	1 3 261 9	Y	237	237 0	8
06	0 X	26	-0-	26 B	-168565	22 1 3 9	1 4	Y	3	11 0	-0-
07	527 X	-0-	-0-	-527 B	-168565			Y	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-168565			Y	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-168565			Y	-0-		-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 HEMBY UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 279745 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12830 - 18256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	3060 X	2934	-0-	-126 B	-51889	659 1	1617 3	12 4	646 9	Y	587	594 0			15
05	3162 X	2208	-0-	-954 B	-51889	453 1	1402 3	5 4	348 9	Y	316	319 0			12
06	3060 X	5272	-0-	2212 B	-49677	675 1	3972 3	14 4	611 9	Y	555	563 0			4
07	3162 X	8037	-0-	4875 B	-44802	869 1	6413 3	10 4	745 9	Y	677	674 0			7
08	0 X	4051	-0-	4051 B	-40751	585 1	2383 3	7 4	1076 9	Y	978	972 0			13
09	5280 X	793	-0-	-4487 B	-40751	512 1	8 4	273 9		Y	248	257 0			4

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 279778 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12393 - 17330

04	6060 X	6710	-0-	650 B	-16991	825 1	5533 3	16 4	336 9	Y	305	309 0			8
05	6262 X	3789	-0-	-2473 B	-16991	759 1	2737 3	16 4	277 9	Y	252	252 0			8
06	6060 X	3669	-0-	-2391 B	-16991	551 1	2776 3	19 4	323 9	Y	294	296 0			6
07	6262 X	5036	-0-	-1226 B	-16991	749 1	3994 3	17 4	276 9	Y	251	253 0			4
08	0 X	5489	-0-	5489 B	-11502	764 1	4422 3	19 4	284 9	Y	258	257 0			5
09	6720 X	3543	-0-	-3177 B	-11502	684 1	2572 3	14 4	273 9	Y	248	248 0			5

LUNA UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 279823 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12227 - 16000

04	600 N	826	-0-	226 B	-26712	575 1	88 3	10 4	153 9	Y	139	140 0			4
05	1240 N	762	-0-	-478 B	-26712	374 1	100 3	7 4	281 9	Y	255	251 0			8
06	900 N	528	-0-	-372 B	-26712	199 1	139 3	5 4	185 9	Y	168	173 0			3
07	868 N	592	-0-	-276 B	-26712	256 1	240 3	5 4	91 9	Y	83	85 0			1
08	0 N	641	-0-	641 B	-26071	217 1	184 3	5 4	235 9	Y	214	211 0			4
09	600 N	643	-0-	43 B	-26028	222 1	146 3	4 4	271 9	Y	246	245 0			5

LUNA UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 279825 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12123 - 16057

04	2790 X	921	-0-	-1869 B	-19378	545 1	219 3	10 4	147 9	Y	134	134 0			4
05	1891 X	893	-0-	-998 B	-19378	548 1	182 3	11 4	152 9	Y	138	138 0			4
06	1830 X	1072	-0-	-758 B	-19378	483 1	303 3	13 4	273 9	Y	248	247 0			5
07	1891 X	1772	-0-	-119 B	-19378	348 1	1156 3	8 4	260 9	Y	236	238 0			3
08	0 N	2382	-0-	2382 B	-16996	223 1	1924 3	6 4	229 9	Y	208	207 0			4
09	1200 N	1916	-0-	716 B	-16280	209 1	1473 3	5 4	229 9	Y	208	208 0			4

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
MAY UNIT 1 AC WELL #: 12H RRCID -> 279829 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12336 - 16419															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	900 X	1693	-0-	793 B	-25607	399 1	711 3	8 4	575 9	Y	523	514 0			15
05	930 X	1063	-0-	133 B	-25474	444 1	546 3	5 4	68 9	Y	62	75 0			2
06	2250 X	2313	-0-	63 B	-25411	776 1	1324 3	8 4	205 9	Y	186	183 0			5
07	2325 X	2090	-0-	-235 B	-25411	755 1	923 3	10 4	402 9	Y	365	357 0			13
08	0 X	2659	-0-	2659 B	-22752	621 1	1792 3	13 4	233 9	Y	212	216 0			9
09	2610 X	2046	-0-	-564 B	-22752	543 1	1311 3	4 4	188 9	Y	171	173 0			7

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279863 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12413 - 17622															
04	6180 X	6742	-0-	562 B	-101888	735 1	5412 3	14 4	581 9	Y	528	531 0			14
05	6541 X	8382	-0-	1841 B	-100047	903 1	6766 3	20 4	693 9	Y	630	624 0			20
06	7410 X	7070	-0-	-340 B	-100047	683 1	5527 3	28 4	832 9	Y	756	761 0			15
07	7657 X	1307	-0-	-6350 B	-100047	528 1	112 3	11 4	656 9	Y	596	603 0			8
08	0 X	2032	-0-	2032 B	-98015	577 1	586 3	13 4	856 9	Y	778	771 0			15
09	8280 X	5042	-0-	-3238 B	-98015	711 1	3389 3	15 4	927 9	Y	843	841 0			17

MOBIL UNIT D AC WELL #: 5H RRCID -> 279864 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12597 - 16953															
04	1350 X	5867	-0-	4517 B	-66735	525 1	5247 3	10 4	85 9	Y	77	79 0			2
05	5301 X	1900	-0-	-3401 B	-66735	476 1	1394 3	17 4	13 9	Y	12	14 0			-0-
06	5130 X	5955	-0-	825 B	-65910	614 1	4996 3	29 4	316 9	Y	287	280 0			7
07	5301 X	3907	-0-	-1394 B	-65910	467 1	3203 3	15 4	222 9	Y	202	207 0			2
08	0 X	3531	-0-	3531 B	-62379	398 1	2933 3	12 4	188 9	Y	171	171 0			2
09	7020 X	3361	-0-	-3659 B	-62379	395 1	2817 3	9 4	140 9	Y	127	128 0			1

MOBIL UNIT D AC WELL #: 6H RRCID -> 279954 COMPL. DATE 03/18/2021 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12541 - 16817															
04	150 N	79	-0-	-71 B	-118460	67 1	1 3	1 4	10 9	Y	9	9 0			-0-
05	248 N	21	-0-	-227 B	-118460	18 1	1 3	1 4	1 9	Y	1	1 0			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-118460					Y	-0-				-0-
07	93 N	78	-0-	-15 B	-118460	63 1	6 3	2 4	7 9	Y	6	6 0			-0-
08	0 N	301	-0-	301 B	-118159	247 1	1 3	7 4	7 9	Y	42	41 0			1
09	0 N	212	-0-	212 B	-117947	177 1	4 4	31 9	4 4	Y	28	29 0			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 5H RRCID -> 279955 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12451 - 19188													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		8910 X	8003	-0-	-907 B	-139519	749 1	6506 3	Y	585	586 0		24
							104 4	644 9					
05		8711 X	8555	-0-	-156 B	-139519	738 1	7027 3	Y	575	579 0		20
							157 4	633 9					
06		8430 X	7959	-0-	-471 B	-139519	716 1	6509 3	Y	535	531 0		24
							145 4	589 9					
07		8711 X	7426	-0-	-1285 B	-139519	755 1	5473 3	Y	1020	996 0		48
							76 4	1122 9					
08		0 X	7213	-0-	7213 B	-132306	816 1	5150 3	Y	1015	1017 0		46
							130 4	1117 9					
09		8280 X	3950	-0-	-4330 B	-132306	695 1	2558 3	Y	582	601 0		27
							57 4	640 9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC WELL #: 4H RRCID -> 279977 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11666 PERF.12124 - 17461													
04		1830 X	676	-0-	-1154 B	-11796	413 1	56 3	Y	136	134 0		6
							57 4	150 9					
05		1550 X	605	-0-	-945 B	-11796	440 1	45 3	Y	24	29 0		1
							94 4	26 9					
06		1350 X	685	-0-	-665 B	-11796	490 1	69 3	Y	24	24 0		1
							100 4	26 9					
07		1302 X	767	-0-	-535 B	-11796	546 1	127 3	Y	35	34 0		2
							55 4	39 9					
08		0 N	1016	-0-	1016 B	-10780	586 1	237 3	Y	90	88 0		4
							94 4	99 9					
09		690 N	1565	-0-	875 B	-9905	672 1	575 3	Y	238	231 0		11
							56 4	262 9					
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279990 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12111 PERF.12522 - 18605													
04		1170 X	1302	-0-	132 B	-77413	563 1	419 3	Y	283	281 0		5
							9 4	311 9					
05		1209 X	433	-0-	-776 B	-77413	265 1	1 3	Y	150	153 0		2
							2 4	165 9					
06		1170 X	-0-	-0-	-1170 B	-77413			Y	-0-	2 0		-0-
07		1333 X	-0-	-0-	-1333 B	-77413			Y	-0-			-0-
08		0 X	112	-0-	112 B	-77301	109 1	1 3	Y	-0-			-0-
							2 4						
09		1290 X	267	-0-	-1023 B	-77301	142 1	123 3	Y	-0-			-0-
							2 4						
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280029 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12123 PERF.12798 - 18576													
04		4320 X	3566	-0-	-754 B	-0-	741 1	2015 3	Y	725	718 0		13
							12 4	798 9					
05		4464 X	2450	-0-	-2014 B	-0-	666 1	1266 3	Y	465	472 0		6
							6 4	512 9					
06		5160 X	2718	-0-	-2442 B	-0-	649 1	1477 3	Y	525	521 0		10
							14 4	578 9					
07		5332 X	1699	-0-	-3633 B	-0-	441 1	798 3	Y	412	415 0		7
							7 4	453 9					
08		1106 X	1106	-0-	-0- B	-0-	509 1	48 3	Y	493	491 0		9
							7 4	542 9					
09		3570 X	1026	-0-	-2544 B	-0-	546 1	6 4	Y	431	433 0		7
							474 9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280030 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12105 PERF.12703 - 18686														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	9000 X	2149	-0-	-6851 B	-72421	699	1 1126	12 4 312	3 9	Y	284	281	0	5
05	5673 X	748	-0-	-4925 B	-72421	253	1 414	2 4 79	3 9	Y	72	76	0	1
06	1800 X	-0-	-0-	-1800 B	-72421					Y	-0-	1	0	-0-
07	2232 X	-0-	-0-	-2232 B	-72421					Y	-0-			-0-
08	0 X	74	-0-	74 B	-72347	57	1 3	1 4 13	3 9	Y	12	12	0	-0-
09	2160 X	1844	-0-	-316 B	-72347	216	1 1371	3 4 254	3 9	Y	231	227	0	4
MOBIL UNIT D AC WELL #: 4H RRCID -> 280059 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12057 PERF.12457 - 16959														
04	2970 X	7747	-0-	4777 B	-118313	686	1 6789	13 4 259	3 9	Y	235	232	0	7
05	3069 X	7887	-0-	4818 B	-113495	735	1 6896	28 4 228	3 9	Y	207	207	0	7
06	3120 X	5369	-0-	2249 B	-111246	469	1 4658	24 4 218	3 9	Y	198	200	0	5
07	7998 X	5850	-0-	-2148 B	-111246	573	1 5048	18 4 211	3 9	Y	192	195	0	2
08	0 X	5586	-0-	5586 B	-105660	576	1 4800	17 4 193	3 9	Y	175	175	0	2
09	7740 X	5379	-0-	-2361 B	-105660	458	1 4753	11 4 157	3 9	Y	143	144	0	1
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280060 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12655 - 16374														
04	2400 X	8	-0-	-2392 B	-59314	6	1 2	9 9	Y	2	5	0		-0-
05	2046 X	66	-0-	-1980 B	-59314	57	1 9	9 9	Y	8	8	0		-0-
06	1980 X	285	-0-	-1695 B	-59314	270	1 5	10 9 4	Y	9	9	0		-0-
07	1085 X	595	-0-	-490 B	-59314	352	1 1	5 4 237	3 9	Y	215	211	0	4
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-59314					Y	-0-	4	0	-0-
09	120 N	241	-0-	121 B	-59193	234	1 3	4 9 4	4 9	Y	4	4	0	-0-
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 280062 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12458 - 16460														
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-37321					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-37321					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-37321					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-37321					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-37321					Y	-0-			-0-
09	T. A.	8	-0-	8 B	-37313	8	3			Y	-0-			-0-
MAY B UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 280084 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12526 - 17195														
04	1980 X	891	-0-	-1089 B	-112354	604	1 29	10 4 248	3 9	Y	225	225	0	4
05	1395 X	1151	-0-	-244 B	-112354	795	1 1	6 4 349	3 9	Y	317	317	0	4
06	1350 X	741	-0-	-609 B	-112354	518	1 1	9 4 213	3 9	Y	194	194	0	4
07	1209 X	413	-0-	-796 B	-112354	302	1 3	5 4 103	3 9	Y	94	96	0	2
08	0 X	854	-0-	854 B	-111500	542	1 8	304 9	4 9	Y	276	273	0	5
09	1110 X	681	-0-	-429 B	-111500	485	1 5	191 9 4	Y	174	176	0	3	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC		WELL #:		11H	RRCID ->	280179	COMPL. DATE	11/06/2015	TOTAL	DEPTH	12433	PERF.	12463 - 18592		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	5310 X	3449	-0-	-1861 B	-58046	359	1 2844	3 240	3 9	Y	218	217	0		4
05	5487 X	2767	-0-	-2720 B	-58046	325	1 2308	3 130	3 9	Y	118	121	0		1
06	5190 X	2810	-0-	-2380 B	-58046	344	1 2105	3 351	3 9	Y	319	314	0		6
07	5363 X	4418	-0-	-945 B	-58046	463	1 3536	3 410	3 9	Y	373	372	0		7
08	0 X	5522	-0-	5522 B	-52524	530	1 4490	3 493	3 9	Y	448	447	0		8
09	3450 X	4476	-0-	1026 B	-51498	466	1 3544	3 460	3 9	Y	418	419	0		7

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC		WELL #:		3H	RRCID ->	280200	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL	DEPTH	11714	PERF.	12244 - 16981
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8761				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8761				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8761				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8761				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8761				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8761				Y	-0-			-0-

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC		WELL #:		12H	RRCID ->	280205	COMPL. DATE	12/18/2015	TOTAL	DEPTH	11620	PERF.	11988 - 16423		
04	3420 X	3397	-0-	-23 B	-48339	673	1 2328	3 389	3 9	Y	354	353	0		5
05	4805 X	2670	-0-	-2135 B	-48339	624	1 1682	3 359	3 9	Y	326	326	0		5
06	4650 X	2331	-0-	-2319 B	-48339	461	1 1517	3 344	3 9	Y	313	315	0		3
07	4805 X	2823	-0-	-1982 B	-48339	638	1 1724	3 449	3 9	Y	408	407	0		4
08	0 X	1811	-0-	1811 B	-46528	559	1 971	3 268	3 9	Y	244	246	0		2
09	3390 X	1644	-0-	-1746 B	-46528	322	1 1071	3 250	3 9	Y	227	227	0		2

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC		WELL #:		10H	RRCID ->	280206	COMPL. DATE	04/05/2016	TOTAL	DEPTH	11680	PERF.	11899 - 15433		
04	2820 X	972	-0-	-1848 B	-106315	584	1 372	3 10	3 9	Y	9	9	0		-0-
05	3286 X	1826	-0-	-1460 B	-106315	591	1 1055	3 175	3 9	Y	159	157	0		2
06	3180 X	633	-0-	-2547 B	-106315	421	1 147	3 59	3 9	Y	54	55	0		1
07	3286 X	557	-0-	-2729 B	-106315	517	1 12	3 19	3 9	Y	17	18	0		-0-
08	0 X	443	-0-	443 B	-105872	422	1 9	3 2	3 9	Y	2	2	0		-0-
09	1800 X	337	-0-	-1463 B	-105872	334	1 1	4 2	4 9	Y	2	2	0		-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC MAY B UNIT AC		//CONT.// 86950 300 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

URRUTIA UNIT AC																
WELL #: 3H RRCID -> 280394 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12568 - 17000																
04	T. A.	1373	-0-	1373 B	-37388	527 1	595 3	9 4	242 9	Y	220	218 0				4
05	T. A.	1298	-0-	1298 B	-36090	697 1	359 3	5 4	237 9	Y	215	216 0				3
06	0 X	1487	-0-	1487 B	-34603	540 1	757 3	11 4	179 9	Y	163	163 0				3
07	0 X	1801	-0-	1801 B	-32802	546 1	1082 3	9 4	164 9	Y	149	149 0				3
08	1302 X	1998	-0-	696 B	-32106	613 1	1078 3	9 4	298 9	Y	271	269 0				5
09	1650 X	2330	-0-	680 B	-31426	623 1	1311 3	7 4	389 9	Y	354	353 0				6

URRUTIA UNIT AC																
WELL #: 3H RRCID -> 280405 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12474 - 18094																
04	1710 X	1759	-0-	49 B	-87635	492 1	1171 3	13 4	83 9	Y	75	75 0				3
05	3193 X	1755	-0-	-1438 B	-87635	511 1	1150 3	20 4	74 9	Y	67	68 0				2
06	3090 X	1596	-0-	-1494 B	-87635	653 1	779 3	21 4	143 9	Y	130	126 0				6
07	3193 X	1470	-0-	-1723 B	-87635	570 1	720 3	15 4	165 9	Y	150	150 0				6
08	0 X	1827	-0-	1827 B	-85808	307 1	1284 3	9 4	227 9	Y	206	203 0				9
09	1770 X	2017	-0-	247 B	-85561	358 1	1358 3	7 4	294 9	Y	267	263 0				13

URRUTIA UNIT AC																
WELL #: 5H RRCID -> 280406 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12343 - 17709																
04	3660 X	2798	-0-	-862 B	-36210	527 1	1367 3	14 4	890 9	Y	809	804 0				30
05	3906 X	2419	-0-	-1487 B	-36210	527 1	870 3	21 4	1001 9	Y	910	907 0				33
06	3780 X	1775	-0-	-2005 B	-36210	477 1	551 3	15 4	732 9	Y	665	668 0				30
07	3906 X	1853	-0-	-2053 B	-36210	467 1	781 3	13 4	592 9	Y	538	545 0				23
08	0 X	2011	-0-	2011 B	-34199	368 1	1133 3	11 4	499 9	Y	454	457 0				20
09	2790 X	1202	-0-	-1588 B	-34199	345 1	326 3	6 4	525 9	Y	477	474 0				23

URRUTIA UNIT AC																
WELL #: 2H RRCID -> 280467 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12378 - 17628																
*02	0 N	549	-0-	549 B	-22331	390 1	1 3	8 4	150 9	Y	136	147 0				5
03	465 N	584	-0-	119 B	-22212	494 1	2 3	13 4	75 9	Y	68	70 0				3
04	450 N	8	-0-	-442 B	-22212	6 1	2 3			Y	-0-	3 0				-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465 B	-22212					Y	-0-					-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450 B	-22212					Y	-0-					-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8 B	-22212					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0 B	-22212					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0 B	-22212					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
ROBERT BOWMAN UNIT AC		WELL #:		1H	RRCID ->	280468	COMPL. DATE	12/04/2015	TOTAL DEPTH	11994	PERF.12220	- 16561			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	1680 X	898	-0-	-782 B	-37840	431	1 272	3 187	3 187	Y	170	170	0		5
05	1736 X	1116	-0-	-620 B	-37840	490	1 295	3 321	3 321	Y	292	288	0		9
06	1620 X	1667	-0-	47 B	-37793	418	1 272	3 966	3 966	Y	878	869	0		18
07	1488 X	2547	-0-	1059 B	-36734	447	1 726	3 1364	3 1364	Y	1240	1241	0		17
08	0 X	3148	-0-	3148 B	-33586	259	1 1301	3 1582	3 1582	Y	1438	1427	0		28
09	1800 X	1812	-0-	12 B	-33574	215	1 1016	3 576	3 576	Y	524	542	0		10

ROBERT BOWMAN UNIT AC		WELL #:		2H	RRCID ->	280469	COMPL. DATE	12/04/2015	TOTAL DEPTH	11994	PERF.12256	- 16505			
04	4530 X	1607	-0-	-2923 B	-51689	414	1 581	3 604	3 604	Y	549	560	0		15
05	3193 X	1399	-0-	-1794 B	-51689	409	1 414	3 568	3 568	Y	516	515	0		16
06	3090 X	1483	-0-	-1607 B	-51689	293	1 1032	3 149	3 149	Y	135	148	0		3
07	3193 X	1865	-0-	-1328 B	-51689	234	1 1326	3 300	3 300	Y	273	272	0		4
08	0 X	2581	-0-	2581 B	-49108	272	1 1309	3 993	3 993	Y	903	889	0		18
09	1710 X	1383	-0-	-327 B	-49108	219	1 609	3 550	3 550	Y	500	508	0		10

FOSTER UNIT AC		WELL #:		9H	RRCID ->	280471	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL DEPTH	12655	PERF.12536	- 17907			
04	T. A.	2612	-0-	2612 B	-54130	681	1 1528	3 385	3 385	Y	350	345	0		13
05	T. A.	748	-0-	748 B	-53382	559	1 1	3 166	3 166	Y	151	158	0		6
*06	0 X	177	-0-	177 B	-53205	164	1 1	3 7	3 7	Y	6	12	0		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-53205					Y	-0-				-0-
08	2697 X	1413	-0-	-1284 B	-53205	239	1 1025	3 142	3 142	Y	129	123	0		6
09	2610 X	3329	-0-	719 B	-52486	473	1 2377	3 470	3 470	Y	427	412	0		21

ROBERT BOWMAN UNIT AC		WELL #:		3H	RRCID ->	280472	COMPL. DATE	12/04/2015	TOTAL DEPTH	11993	PERF.12277	- 16325			
04	1560 X	596	-0-	-964 B	-19759	315	1 6	4 275	4 275	Y	250	243	0		7
05	651 X	894	-0-	243 B	-19516	577	1 1	3 305	3 305	Y	277	275	0		9
06	630 X	365	-0-	-265 B	-19516	252	1 7	4 106	4 106	Y	96	103	0		2
07	620 X	339	-0-	-281 B	-19516	266	1 5	4 68	4 68	Y	62	63	0		1
08	0 N	372	-0-	372 B	-19144	265	1 6	4 101	4 101	Y	92	91	0		2
09	360 N	545	-0-	185 B	-18959	347	1 7	4 191	4 191	Y	174	173	0		3

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 HOLLMAN UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280474 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12256 - 18972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	1260 X	384	-0-	-876 B	-102023	193	1	120	3	Y	62	62	0		1
						3	4	68	9						
05	1178 X	359	-0-	-819 B	-102023	265	1	2	3	Y	82	82	0		1
						2	4	90	9						
*06	960 X	50	-0-	-910 B	-102023	41	1	1	3	Y	6	7	0		-0-
						1	4	7	9						
07	837 X	-0-	-0-	-837 B	-102023					Y	-0-				-0-
08	0 X	13	-0-	13 B	-102010	12	1	1	3	Y	-0-				-0-
*09	390 X	7	-0-	-383 B	-102010	6	1	1	3	Y	-0-				-0-

FOSTER UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280492 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12666 PERF.12546 - 17283

04	10680 X	954	-0-	-9726 B	-33161	515	1	9	3	Y	379	381	0		14
						13	4	417	9						
05	11036 X	3703	-0-	-7333 B	-33161	706	1	2562	3	Y	370	370	0		14
						28	4	407	9						
06	6960 X	1097	-0-	-5863 B	-33161	258	1	772	3	Y	53	65	0		2
						9	4	58	9						
07	6758 X	-0-	-0-	-6758 B	-33161					Y	-0-	2	0		-0-
08	0 X	3864	-0-	3864 B	-29297	60	1	2	4	Y	3456	3307	0		149
						3802	9								
09	3570 X	38	-0-	-3532 B	-29297	37	1	1	4	Y	-0-	149	0		-0-

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 280517 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12486 - 16448

04	2760 X	4922	-0-	2162 B	-66049	743	1	3590	3	Y	524	520	0		9
						13	4	576	9						
05	2449 X	4682	-0-	2233 B	-63816	793	1	3270	3	Y	556	558	0		7
						7	4	612	9						
06	2640 X	5755	-0-	3115 B	-60701	705	1	3876	3	Y	1049	1036	0		20
						20	4	1154	9						
07	4278 X	8773	-0-	4495 B	-56206	965	1	6439	3	Y	1228	1227	0		21
						18	4	1351	9						
08	0 X	8160	-0-	8160 B	-48046	942	1	5915	3	Y	1170	1170	0		21
						16	4	1287	9						
09	6600 X	8991	-0-	2391 B	-45655	949	1	6879	3	Y	1045	1049	0		17
						13	4	1150	9						

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 280520 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12411 - 17678

04	3930 X	4242	-0-	312 B	-38913	707	1	3219	3	Y	275	278	0		7
						13	4	303	9						
05	1953 X	3365	-0-	1412 B	-37501	731	1	2400	3	Y	199	200	0		6
						15	4	219	9						
06	1800 X	4435	-0-	2635 B	-34866	675	1	3603	3	Y	121	125	0		2
						24	4	133	9						
07	4371 X	9397	-0-	5026 B	-29840	927	1	8262	3	Y	168	168	0		2
						23	4	185	9						
08	0 X	7590	-0-	7590 B	-22250	861	1	6559	3	Y	135	134	0		3
						21	4	149	9						
09	5250 X	7324	-0-	2074 B	-20176	851	1	6021	3	Y	394	389	0		8
						19	4	433	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC		WELL #:		7H	RRCID ->	280523	COMPL. DATE	08/02/2016	TOTAL	DEPTH	12303	PERF.12204 - 18578	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	5670 X	7132	-0-	1462 B	-69447	1001	1	5709	3	Y	368	366 0	7
						17	4	405	9				
05	5332 X	5615	-0-	283 B	-69164	829	1	4417	3	Y	328	331 0	4
						8	4	361	9				
06	5010 X	7528	-0-	2518 B	-66646	891	1	6100	3	Y	464	459 0	9
						27	4	510	9				
07	7378 X	10148	-0-	2770 B	-63876	1081	1	8488	3	Y	507	507 0	9
						21	4	558	9				
08	0 X	8108	-0-	8108 B	-55768	704	1	6954	3	Y	397	399 0	7
						13	4	437	9				
09	8880 X	5386	-0-	-3494 B	-55768	624	1	4421	3	Y	303	305 0	5
						8	4	333	9				
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC		WELL #:		12H	RRCID ->	280525	COMPL. DATE	11/11/2015	TOTAL	DEPTH	12263	PERF.12443 - 17788	
04	5580 X	259	-0-	-5321 B	-89530	205	1	10	3	Y	36	37 0	1
						4	4	40	9				
05	5766 X	-0-	-0-	-5766 B	-89530					Y	-0-	1 0	-0-
06	1410 X	1287	-0-	-123 B	-89530	535	1	659	3	Y	71	70 0	1
						15	4	78	9				
07	620 X	4708	-0-	4088 B	-85442	744	1	3856	3	Y	83	83 0	1
						17	4	91	9				
08	0 X	7119	-0-	7119 B	-78323	817	1	5630	3	Y	593	582 0	12
						20	4	652	9				
09	1440 N	5459	-0-	4019 B	-74304	753	1	4132	3	Y	507	509 0	10
						16	4	558	9				
FOSTER UNIT AC		WELL #:		10H	RRCID ->	280526	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL	DEPTH	12653	PERF.12571 - 17662	
04	4680 X	2148	-0-	-2532 B	-54118	687	1	1286	3	Y	143	160 0	5
						18	4	157	9				
05	527 X	3446	-0-	2919 B	-51199	379	1	2790	3	Y	238	234 0	9
						15	4	262	9				
06	4590 X	5110	-0-	520 B	-50679	304	1	4438	3	Y	319	314 0	14
						17	4	351	9				
07	4743 X	5747	-0-	1004 B	-49675	317	1	5036	3	Y	348	347 0	15
						11	4	383	9				
08	0 X	6587	-0-	6587 B	-43088	295	1	6052	3	Y	209	215 0	9
						10	4	230	9				
09	5520 X	6927	-0-	1407 B	-41681	289	1	6418	3	Y	194	194 0	9
						7	4	213	9				
HEMBY UNIT B AC		WELL #:		1H	RRCID ->	280681	COMPL. DATE	02/10/2016	TOTAL	DEPTH	12702	PERF.12840 - 18448	
04	750 N	1030	-0-	280 B	-108045	307	1	6	4	Y	652	637 0	17
						717	9						
05	434 N	659	-0-	225 B	-107820	188	1	2	4	Y	426	427 0	16
						469	9						
06	420 N	982	-0-	562 B	-107258	382	1	34	3	Y	507	519 0	4
						8	4	558	9				
07	1054 N	944	-0-	-110 B	-107258	459	1	8	3	Y	429	429 0	4
						5	4	472	9				
08	0 N	1036	-0-	1036 B	-106222	586	1	14	3	Y	390	389 0	5
						7	4	429	9				
09	990 N	925	-0-	-65 B	-106222	418	1	6	4	Y	455	453 0	7
						501	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
HEMBY UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 280682 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12687 PERF.12722 - 18171															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	3240 X	8679	-0-	5439 B	-42167	870	1	7305	3	Y	444	450	0		12
						16	4	488	9						
05	3348 X	2691	-0-	-657 B	-42167	336	1	2072	3	Y	254	256	0		10
						4	4	279	9						
06	3240 X	3438	-0-	198 B	-41969	680	1	2435	3	Y	281	289	0		2
						14	4	309	9						
07	3348 X	6789	-0-	3441 B	-38528	712	1	5356	3	Y	648	644	0		6
						8	4	713	9						
08	0 X	2219	-0-	2219 B	-36309	349	1	1572	3	Y	267	269	0		4
						4	4	294	9						
09	8670 X	5578	-0-	-3092 B	-36309	659	1	4248	3	Y	601	596	0		9
						10	4	661	9						
KOWALIK 228-1R AC WELL #: 4H RRCID -> 281072 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11945 - 15074															
04	T. A.	1031	-0-	1031 B	-43722	464	1	46	3	Y	469	468	0		6
						5	4	516	9						
05	T. A.	1016	-0-	1016 B	-42706	486	1	6	3	Y	474	473	0		7
						3	4	521	9						
06	0 X	317	-0-	317 B	-42389	279	1	4	3	Y	27	34	0		-0-
						4	4	30	9						
07	868 N	727	-0-	-141 B	-42389	332	1	7	3	Y	347	344	0		3
						6	4	382	9						
08	806 N	387	-0-	-419 B	-42389	344	1	3	3	Y	29	32	0		-0-
						8	4	32	9						
09	330 N	738	-0-	408 B	-41981	498	1	2	4	Y	216	214	0		2
						238	9								
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 281233 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12288 - 17823															
04	1380 N	1443	-0-	63 B	-174435	284	1	1016	3	Y	125	125	0		2
						5	4	138	9						
05	1271 N	178	-0-	-1093 B	-174435	111	1	4	3	Y	56	57	0		1
						1	4	62	9						
06	810 N	554	-0-	-256 B	-174435	27	1	498	3	Y	25	26	0		-0-
						1	4	28	9						
07	1488 N	-0-	-0-	-1488 B	-174435					Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-174435					Y	-0-				-0-
09	1440 X	-0-	-0-	-1440 B	-174435					Y	-0-				-0-
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 281443 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12246 - 19362															
04	3390 X	515	-0-	-2875 B	-24192	216	1	2	3	Y	266	263	0		5
						4	4	293	9						
05	3503 X	991	-0-	-2512 B	-24192	318	1	408	3	Y	238	240	0		3
						3	4	262	9						
06	3390 X	1649	-0-	-1741 B	-24192	322	1	983	3	Y	305	302	0		6
						8	4	336	9						
07	899 X	1	-0-	-898 B	-24192	1	1			Y	-0-	6	0		-0-
08	0 X	351	-0-	351 B	-23841	150	1	5	3	Y	176	173	0		3
						2	4	194	9						
09	1860 X	956	-0-	-904 B	-23841	85	1	794	3	Y	69	71	0		1
						1	4	76	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 4H RRCID -> 281503 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12532 - 18988															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	150 N	451	-0-	301 B	-228717	241 1	33 4	177 9		Y	161	175 0			7
05	403 N	1223	-0-	820 B	-227897	343 1	453 3	73 4	354 9	Y	322	318 0			11
06	900 N	2068	-0-	1168 B	-226729	543 1	879 3	110 4	536 9	Y	487	476 0			22
07	465 N	1802	-0-	1337 B	-225392	575 1	707 3	58 4	462 9	Y	420	422 0			20
08	0 N	1807	-0-	1807 B	-223585	582 1	686 3	93 4	446 9	Y	405	407 0			18
09	2070 N	2178	-0-	108 B	-223477	569 1	1136 3	47 4	426 9	Y	387	387 0			18
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 281710 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12388 - 18124															
04	6510 X	5486	-0-	-1024 B	-141382	771 1	3750 3	15 4	950 9	Y	864	860 0			25
05	6665 X	5845	-0-	-820 B	-141382	823 1	3892 3	11 4	1119 9	Y	1017	1008 0			34
06	6390 X	6586	-0-	196 B	-141186	843 1	5127 3	16 4	600 9	Y	545	563 0			16
07	6479 X	4995	-0-	-1484 B	-141186	710 1	4045 3	11 4	229 9	Y	208	217 0			7
08	0 X	5022	-0-	5022 B	-136164	605 1	4014 3	14 4	389 9	Y	354	347 0			14
09	6720 X	4697	-0-	-2023 B	-136164	683 1	3813 3	6 4	195 9	Y	177	183 0			8
DAVILA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 281870 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12635 - 19054															
04	4500 X	866	-0-	-3634 B	-560637	141 1	594 3	2 4	129 9	Y	117	120 0			2
05	4650 X	6790	-0-	2140 B	-558497	531 1	5353 3	7 4	899 9	Y	817	809 0			10
06	4500 X	6285	-0-	1785 B	-556712	563 1	4782 3	19 4	921 9	Y	837	831 0			16
07	4650 X	8049	-0-	3399 B	-553313	725 1	6226 3	14 4	1084 9	Y	985	984 0			17
08	0 X	2111	-0-	2111 B	-551202	229 1	1619 3	4 4	259 9	Y	235	248 0			4
09	7320 X	7582	-0-	262 B	-550940	703 1	5701 3	10 4	1168 9	Y	1062	1049 0			17
DAVILA UNIT AC WELL #: 25H RRCID -> 281871 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12371 PERF.12294 - 18105															
04	5070 X	1507	-0-	-3563 B	-163019	274 1	1166 3	5 4	62 9	Y	56	57 0			1
05	5239 X	2522	-0-	-2717 B	-163019	395 1	2076 3	4 4	47 9	Y	43	43 0			1
06	5070 X	339	-0-	-4731 B	-163019	217 1	18 3	4 4	100 9	Y	91	90 0			2
07	4340 X	178	-0-	-4162 B	-163019	95 1	2 3	1 4	80 9	Y	73	74 0			1
08	0 X	300	-0-	300 B	-162719	264 1	19 3	4 4	13 9	Y	12	13 0			-0-
09	2430 X	276	-0-	-2154 B	-162719	243 1	3 4	30 9		Y	27	27 0			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
DAVILA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 282001 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12278 - 17972															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	7080 X	5456	-0-	-1624 B	-287253	437 1	4776 3	8 4	235 9	Y	214	211 0			4
05	5890 X	4651	-0-	-1239 B	-287253	340 1	4085 3	5 4	221 9	Y	201	203 0			2
06	4740 X	4516	-0-	-224 B	-287253	294 1	3985 3	13 4	224 9	Y	204	202 0			4
07	5642 X	6718	-0-	1076 B	-286177	388 1	6077 3	9 4	244 9	Y	222	222 0			4
08	0 X	8859	-0-	8859 B	-277318	495 1	8028 3	10 4	326 9	Y	296	295 0			5
09	5460 X	8202	-0-	2742 B	-274576	464 1	7403 3	8 4	327 9	Y	297	297 0			5
FRANKE UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 282336 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12832 - 15781															
04	2940 X	2922	-0-	-18 B	-25674	347 1	1046 3	9 4	1520 9	Y	1382	1396 0			52
05	3038 X	3806	-0-	768 B	-24906	405 1	415 3	16 4	2970 9	Y	2700	2653 0			99
06	3240 X	2659	-0-	-581 B	-24906	378 1	50 3	11 4	2220 9	Y	2018	2026 0			91
07	3348 X	2918	-0-	-430 B	-24906	379 1	65 3	10 4	2464 9	Y	2240	2235 0			96
08	0 X	2661	-0-	2661 B	-22245	292 1	56 3	8 4	2305 9	Y	2095	2101 0			90
09	2910 X	3225	-0-	315 B	-21930	279 1	189 3	5 4	2752 9	Y	2502	2471 0			121
DAVILA-GRAHAM UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 282382 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 12017 PERF.12120 - 19332															
04	9900 X	1837	-0-	-8063 B	-563789	404 1	1052 3	4 4	377 9	Y	343	342 0			4
05	8959 X	1210	-0-	-7749 B	-563789	494 1	494 3	4 4	218 9	Y	198	199 0			3
06	3180 X	1195	-0-	-1985 B	-563789	463 1	444 3	7 4	281 9	Y	255	255 0			3
07	1891 X	775	-0-	-1116 B	-563789	359 1	35 3	6 4	375 9	Y	341	341 0			3
08	0 X	541	-0-	541 B	-563248	255 1	25 3	6 4	255 9	Y	232	233 0			2
09	1830 X	6715	-0-	4885 B	-558363	482 1	5396 3	4 4	833 9	Y	757	751 0			8
DAVILA-GRAHAM UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 282401 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11828 - 19948															
04	22680 X	6913	-0-	-15767 B	-349434	558 1	6039 3	7 4	309 9	Y	281	287 0			4
05	23436 X	4225	-0-	-19211 B	-349434	424 1	3343 3	5 4	453 9	Y	412	410 0			6
06	22680 X	11424	-0-	-11256 B	-349434	757 1	9212 3	28 4	1427 9	Y	1297	1289 0			14
07	16058 X	12311	-0-	-3747 B	-349434	973 1	9842 3	22 4	1474 9	Y	1340	1342 0			12
08	0 X	2110	-0-	2110 B	-347324	256 1	1525 3	6 4	323 9	Y	294	303 0			3
09	13560 X	23503	-0-	9943 B	-337381	1489 1	19770 3	13 4	2231 9	Y	2028	2011 0			20

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
FRANKE UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 282424 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12652 - 18242														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3732 X	7088	-0-	3356 B	-0-	735 1	5874 3	20 4	459 9	Y	417	418 0		16
05	7822 X	7822	-0-	-0- B	-0-	771 1	6457 3	32 4	562 9	Y	511	508 0		19
06	5586 X	5586	-0-	-0- B	-0-	691 1	4396 3	28 4	471 9	Y	428	428 0		19
07	5433 X	5433	-0-	-0- B	-0-	642 1	4332 3	19 4	440 9	Y	400	402 0		17
08	5552 X	5552	-0-	-0- B	-0-	490 1	4681 3	15 4	366 9	Y	333	336 0		14
09	7560 X	4803	-0-	-2757 B	-0-	317 1	4061 3	7 4	418 9	Y	380	376 0		18
BARBOZA UNIT AC WELL #: 13H RRCID -> 282452 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12537 PERF.12662 - 16808														
04	1980 X	1881	-0-	-99 B	-0-	425 1	1353 3	8 4	95 9	Y	86	91 0		2
05	1767 X	1068	-0-	-699 B	-0-	650 1	400 3	7 4	11 9	Y	10	12 0		-0-
06	2089 X	2089	-0-	-0- B	-0-	815 1	1256 3	17 4	1 9	Y	1	1 0		-0-
07	1960 X	1960	-0-	-0- B	-0-	842 1	1109 3	9 4		Y	-0-			-0-
08	1140 X	1140	-0-	-0- B	-0-	612 1	520 3	8 4		Y	-0-			-0-
09	2100 X	393	-0-	-1707 B	-0-	374 1	6 4	13 9		Y	12	12 0		-0-
FRANKE UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 282542 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12815 - 18966														
04	3510 X	1412	-0-	-2098 B	-32234	355 1	814 3	9 4	234 9	Y	213	232 0		8
05	3627 X	3082	-0-	-545 B	-32234	546 1	2116 3	22 4	398 9	Y	362	357 0		13
06	3510 X	2540	-0-	-970 B	-32234	658 1	1662 3	23 4	197 9	Y	179	184 0		8
07	3224 X	3656	-0-	432 B	-31802	654 1	2399 3	18 4	585 9	Y	532	517 0		23
08	0 X	3810	-0-	3810 B	-27992	532 1	2613 3	16 4	649 9	Y	590	588 0		25
09	2970 X	2876	-0-	-94 B	-27992	383 1	1918 3	8 4	567 9	Y	515	515 0		25
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 282647 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12194 PERF.12549 - 15960														
04	3750 X	2738	-0-	-1012 B	-723854	699 1	1732 3	12 4	295 9	Y	268	267 0		5
05	3069 X	2809	-0-	-260 B	-723854	478 1	2060 3	5 4	266 9	Y	242	244 0		3
06	2730 X	1935	-0-	-795 B	-723854	285 1	1468 3	8 4	174 9	Y	158	158 0		3
07	2821 X	1146	-0-	-1675 B	-723854	343 1	702 3	6 4	95 9	Y	86	87 0		2
08	0 X	2133	-0-	2133 B	-721721	361 1	1613 3	6 4	153 9	Y	139	139 0		2
09	2730 X	1338	-0-	-1392 B	-721721	314 1	922 3	4 4	98 9	Y	89	90 0		1

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
MORGAN UNIT AC		WELL #:		6H	RRCID ->	283162	COMPL. DATE	10/17/2017	TOTAL DEPTH	11838	PERF.12422	- 19122
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	3330 X	2526	-0-	-804 B	-276052	755 1	1379 3	Y	344	349 0		9
						14 4	378 9					
05	2883 X	404	-0-	-2479 B	-276052	248 1	128 3	Y	21	29 0		1
						5 4	23 9					
06	4050 X	-0-	-0-	-4050 B	-276052			Y	-0-	1 0		-0-
07	4185 X	-0-	-0-	-4185 B	-276052			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-276052			Y	-0-			-0-
09	2520 X	76	-0-	-2444 B	-276052	4 1	70 3	Y	2	2 0		-0-
						2 9						

SIENKIEWICZ UNIT AC		WELL #:		2H	RRCID ->	283163	COMPL. DATE	06/10/2021	TOTAL DEPTH	12601	PERF.12681	- 17695
04	7470 X	5657	-0-	-1813 B	-0-	737 1	3380 3	Y	1387	1422 0		36
						14 4	1526 9					
05	9523 X	9523	-0-	-0- B	-0-	870 1	6855 3	Y	1625	1600 0		61
						10 4	1788 9					
06	9126 X	9126	-0-	-0- B	-0-	828 1	7123 3	Y	1053	1106 0		8
						17 4	1158 9					
07	9025 X	9025	-0-	-0- B	-0-	754 1	6435 3	Y	1662	1654 0		16
						8 4	1828 9					
08	7618 X	7618	-0-	-0- B	-0-	584 1	5975 3	Y	956	959 0		13
						7 4	1052 9					
09	9210 X	5801	-0-	-3409 B	-0-	495 1	4360 3	Y	854	854 0		13
						7 4	939 9					

SIENKIEWICZ UNIT AC		WELL #:		3H	RRCID ->	283164	COMPL. DATE	06/10/2021	TOTAL DEPTH	12574	PERF.12724	- 16992
04	8340 X	5047	-0-	-3293 B	-0-	797 1	3314 3	Y	837	853 0		22
						15 4	921 9					
05	8618 X	6053	-0-	-2565 B	-0-	813 1	4221 3	Y	918	905 0		35
						9 4	1010 9					
06	7560 X	5166	-0-	-2394 B	-0-	717 1	3454 3	Y	891	919 0		7
						15 4	980 9					
07	7006 X	5880	-0-	-1126 B	-0-	764 1	3975 3	Y	1030	1027 0		10
						8 4	1133 9					
08	5055 X	5055	-0-	-0- B	-0-	556 1	3752 3	Y	673	674 0		9
						7 4	740 9					
09	5850 X	3735	-0-	-2115 B	-0-	427 1	2705 3	Y	543	544 0		8
						6 4	597 9					

MAY B UNIT AC		WELL #:		24H	RRCID ->	283516	COMPL. DATE	07/21/2017	TOTAL DEPTH	12296	PERF.12742	- 20890
04	15090 X	21032	-0-	5942 B	-379304	1230 1	18661 3	Y	1006	1009 0		38
						34 4	1107 9					
05	15593 X	16985	-0-	1392 B	-377912	1094 1	15361 3	Y	440	462 0		16
						46 4	484 9					
06	15090 X	10384	-0-	-4706 B	-377912	1009 1	8727 3	Y	547	538 0		25
						46 4	602 9					
07	15593 X	13903	-0-	-1690 B	-377912	1039 1	12157 3	Y	613	612 0		26
						33 4	674 9					
08	0 X	9584	-0-	9584 B	-368328	578 1	8660 3	Y	298	311 0		13
						18 4	328 9					
09	21030 X	2705	-0-	-18325 B	-368328	208 1	2361 3	Y	120	127 0		6
						4 4	132 9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
DAVILA UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 283517 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12162 - 20736															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	4050 X	15974	-0-	11924 B	-413490	1247	1	13026	3	Y	1533	1524	0		20
						15	4	1686	9						
05	4185 X	16130	-0-	11945 B	-401545	1414	1	12995	3	Y	1550	1547	0		23
						16	4	1705	9						
06	4050 X	17815	-0-	13765 B	-387780	1439	1	14566	3	Y	1602	1607	0		18
						48	4	1762	9						
07	4185 X	9672	-0-	5487 B	-382293	830	1	7715	3	Y	1007	1016	0		9
						19	4	1108	9						
08	0 X	1003	-0-	1003 B	-381290	334	1	365	3	Y	269	276	0		2
						8	4	296	9						
09	20820 X	1739	-0-	-19081 B	-381290	524	1	1038	3	Y	159	159	0		2
						2	4	175	9						

BARBOZA UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 283553 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12502 - 17992															
04	14400 X	12084	-0-	-2316 B	-0-	912	1	9551	3	Y	1458	1484	0		38
						17	4	1604	9						
05	14880 X	14266	-0-	-614 B	-0-	869	1	11773	3	Y	1467	1450	0		55
						10	4	1614	9						
06	14400 X	14309	-0-	-91 B	-0-	794	1	12254	3	Y	1131	1178	0		8
						17	4	1244	9						
07	15366 X	15366	-0-	-0- B	-0-	947	1	12646	3	Y	1603	1595	0		16
						10	4	1763	9						
08	15844 X	15844	-0-	-0- B	-0-	979	1	12766	3	Y	1897	1887	0		26
						12	4	2087	9						
09	14668 X	14668	-0-	-0- B	-0-	873	1	11928	3	Y	1685	1685	0		26
						13	4	1854	9						

MAY UNIT 1 AC WELL #: 4H RRCID -> 284431 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12421 - 17809															
04	11010 X	2008	-0-	-9002 B	-409453	11	1	38	3	Y	1781	1759	0		51
						1959	9								
05	11377 X	978	-0-	-10399 B	-409453	7	1	52	3	Y	835	858	0		28
						919	9								
06	11010 X	112	-0-	-10898 B	-409453	2	1	22	3	Y	80	106	0		2
						88	9								
07	3441 X	295	-0-	-3146 B	-409453	5	1	49	3	Y	219	213	0		8
						241	9								
08	0 X	13762	-0-	13762 B	-395691	1303	1	9375	3	Y	2777	2673	0		112
						29	4	3055	9						
09	570 X	15909	-0-	15339 B	-380352	1460	1	12407	3	Y	1843	1875	0		80
						15	4	2027	9						

FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 16H RRCID -> 284525 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12238 - 18195															
04	5550 X	4638	-0-	-912 B	-276472	668	1	3437	3	Y	468	475	0		18
						18	4	515	9						
05	5735 X	4457	-0-	-1278 B	-276472	585	1	3334	3	Y	467	468	0		17
						24	4	514	9						
06	4860 X	3945	-0-	-915 B	-276472	520	1	3054	3	Y	318	321	0		14
						21	4	350	9						
07	4805 X	4127	-0-	-678 B	-276472	518	1	3223	3	Y	337	337	0		14
						15	4	371	9						
08	0 X	3870	-0-	3870 B	-272602	416	1	3142	3	Y	273	275	0		12
						12	4	300	9						
09	4650 X	5302	-0-	652 B	-271950	292	1	4375	3	Y	571	555	0		28
						7	4	628	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
DAVILA UNIT AC		WELL #:		6H	RRCID	-> 284824	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL DEPTH	12055	PERF.12659	- 19332	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2790 X	-0-	-0-	-2790 B	-486078			Y	-0-			-0-
05		2883 X	13205	-0-	10322 B	-475756	656 1	12446 3	Y	84	83 0		1
							11 4	92 9					
06		1350 X	502	-0-	-848 B	-475756	473 1	12 3	Y	8	9 0		-0-
							8 4	9 9					
07		961 X	94	-0-	-867 B	-475756	91 1	2 3	Y	-0-			-0-
							1 4						
08		0 X	442	-0-	442 B	-475314	177 1	245 3	Y	15	15 0		-0-
							3 4	17 9					
09		12780 X	502	-0-	-12278 B	-475314	473 1	5 4	Y	22	22 0		-0-
							24 9						

MAY B UNIT AC		WELL #:		22H	RRCID	-> 284871	COMPL. DATE	07/03/2018	TOTAL DEPTH	12256	PERF.12710	- 20868	
04		12810 X	8734	-0-	-4076 B	-364095	824 1	7384 3	Y	458	504 0		17
							22 4	504 9					
05		13237 X	8484	-0-	-4753 B	-364095	853 1	7152 3	Y	404	406 0		15
							35 4	444 9					
06		12570 X	8633	-0-	-3937 B	-364095	828 1	7335 3	Y	393	390 0		18
							38 4	432 9					
07		12989 X	11435	-0-	-1554 B	-364095	923 1	9957 3	Y	478	475 0		21
							29 4	526 9					
08		0 X	8891	-0-	8891 B	-355204	689 1	7836 3	Y	314	321 0		14
							21 4	345 9					
09		10260 X	7471	-0-	-2789 B	-355204	689 1	6377 3	Y	355	352 0		17
							14 4	391 9					

HOLLMAN UNIT AC		WELL #:		2H	RRCID	-> 285018	COMPL. DATE	09/12/2018	TOTAL DEPTH	12429	PERF.12495	- 15862	
04		3690 X	1548	-0-	-2142 B	-399530	176 1	1196 3	Y	157	164 0		3
							3 4	173 9					
05		4030 X	3267	-0-	-763 B	-399530	467 1	2481 3	Y	285	285 0		3
							5 4	314 9					
06		3900 X	18081	-0-	14181 B	-385349	1178 1	13395 3	Y	3146	3090 0		59
							47 4	3461 9					
07		4030 X	13817	-0-	9787 B	-375562	1091 1	10054 3	Y	2409	2426 0		42
							22 4	2650 9					
08		0 X	8575	-0-	8575 B	-366987	608 1	6759 3	Y	1088	1111 0		19
							11 4	1197 9					
09		21000 X	8467	-0-	-12533 B	-366987	643 1	6165 3	Y	1500	1494 0		25
							9 4	1650 9					

FRANKE-JOHNSON UNIT AC		WELL #:		12H	RRCID	-> 285186	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	12472	PERF.12485	- 18201	
04		7500 X	7085	-0-	-415 B	-330322	741 1	5771 3	Y	503	507 0		19
							20 4	553 9					
05		7750 X	6503	-0-	-1247 B	-330322	731 1	5215 3	Y	479	480 0		18
							30 4	527 9					
06		7500 X	22	-0-	-7478 B	-330322	19 1	2 3	Y	-0-	18 0		-0-
							1 4						
07		7316 X	-0-	-0-	-7316 B	-330322			Y	-0-			-0-
08		0 X	396	-0-	396 B	-329926	223 1	145 3	Y	20	19 0		1
							6 4	22 9					
09		7080 X	581	-0-	-6499 B	-329926	413 1	128 3	Y	29	29 0		1
							8 4	32 9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
BARBOZA UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 286665 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12526 PERF.12713 - 16425														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	3450 X	2668	-0-	-782 B	-383166	386	1 993	7 4 1282	3 9	Y	1165	1190	0	31
05	3565 X	2955	-0-	-610 B	-383166	291	1 1351	3 4 1310	3 9	Y	1191	1177	0	45
06	3450 X	2980	-0-	-470 B	-383166	586	1 657	12 4 1725	3 9	Y	1568	1601	0	12
07	3565 X	1670	-0-	-1895 B	-383166	681	1 763	7 4 219	3 9	Y	199	209	0	2
08	0 X	2601	-0-	2601 B	-380565	436	1 1872	5 4 288	3 9	Y	262	260	0	4
09	2970 X	5672	-0-	2702 B	-377863	510	1 4716	8 4 438	3 9	Y	398	396	0	6
FRANKE JOHNSON-PATINO 4H PSA AC WELL #: 4H RRCID -> 287230 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12703 - 19665														
04	8880 X	10019	-0-	1139 B	-638019	1061	1 6979	28 4 1951	3 9	Y	1774	1765	0	67
05	9176 X	9381	-0-	205 B	-637814	921	1 6533	37 4 1890	3 9	Y	1718	1722	0	63
06	8880 X	8333	-0-	-547 B	-637814	796	1 5982	35 4 1520	3 9	Y	1382	1382	0	63
07	10354 X	8690	-0-	-1664 B	-637814	798	1 6406	24 4 1462	3 9	Y	1329	1335	0	57
08	0 X	9047	-0-	9047 B	-628767	721	1 6922	22 4 1382	3 9	Y	1256	1259	0	54
09	9660 X	4963	-0-	-4697 B	-628767	531	1 3266	11 4 1155	3 9	Y	1050	1053	0	51
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 288187 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 11916 PERF.12601 - 17603														
04	T. A.	1954	-0-	1954 B	-486266	808	1 755	15 4 376	3 9	Y	342	344	0	9
05	T. A.	2028	-0-	2028 B	-484238	711	1 978	14 4 325	3 9	Y	295	295	0	9
06	0 X	1987	-0-	1987 B	-482251	577	1 1109	17 4 284	3 9	Y	258	262	0	5
07	0 X	2208	-0-	2208 B	-480043	618	1 1127	13 4 450	3 9	Y	409	408	0	6
08	2015 X	2699	-0-	684 B	-479359	518	1 1626	12 4 543	3 9	Y	494	490	0	10
09	2220 X	2883	-0-	663 B	-478696	314	1 1926	7 4 636	3 9	Y	578	576	0	12
MORGAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 288426 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12429 - 19023														
04	4140 X	5518	-0-	1378 B	-938550	698	1 4206	13 4 601	3 9	Y	546	544	0	15
05	7223 X	4518	-0-	-2705 B	-938550	731	1 3455	16 4 316	3 9	Y	287	293	0	9
06	6990 X	5758	-0-	-1232 B	-938550	733	1 4675	28 4 322	3 9	Y	293	296	0	6
07	7223 X	7295	-0-	72 B	-938478	857	1 6080	21 4 337	3 9	Y	306	308	0	4
08	0 X	6548	-0-	6548 B	-931930	777	1 5380	19 4 372	3 9	Y	338	335	0	7
09	6780 X	5946	-0-	-834 B	-931930	774	1 4640	17 4 515	3 9	Y	468	466	0	9

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC																					
POSTER UNIT AC																					
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED														CAPACITY							
//CONT.// 525398																					
WELL #: 3H RRCID -> 288718														COMPL. DATE 01/10/2021							
TOTAL DEPTH 12645														PERF.12918 - 18865							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
04	17760 X	15630	-0-	-2130 B	-0-	930	1	12531	3	Y	1949	1993	0			73					
						25	4	2144	9												
05	18042 X	15414	-0-	-2628 B	-0-	949	1	12333	3	Y	1902	1905	0			70					
						40	4	2092	9												
06	16320 X	14401	-0-	-1919 B	-0-	908	1	11591	3	Y	1685	1679	0			76					
						48	4	1854	9												
07	16864 X	15314	-0-	-1550 B	-0-	814	1	12694	3	Y	1617	1624	0			69					
						27	4	1779	9												
08	16132 X	16132	-0-	-0- B	-0-	738	1	13761	3	Y	1463	1470	0			62					
						24	4	1609	9												
09	15899 X	15899	-0-	-0- B	-0-	692	1	13334	3	Y	1687	1667	0			82					
						17	4	1856	9												
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC														WELL #: 3H RRCID -> 289282		COMPL. DATE 08/14/2015		TOTAL DEPTH 11514		PERF.12460 - 17136	
04	3330 X	4569	-0-	1239 B	-464469	634	1	3240	3	Y	552	552	0			23					
						88	4	607	9												
05	3937 X	5226	-0-	1289 B	-463180	604	1	3791	3	Y	638	639	0			22					
						129	4	702	9												
06	3810 X	5515	-0-	1705 B	-461475	668	1	4028	3	Y	621	615	0			28					
						136	4	683	9												
07	4712 X	3610	-0-	-1102 B	-461475	652	1	2286	3	Y	551	553	0			26					
						66	4	606	9												
08	0 X	3865	-0-	3865 B	-457610	664	1	2456	3	Y	581	581	0			26					
						106	4	639	9												
09	5520 X	6200	-0-	680 B	-456930	729	1	4672	3	Y	672	667	0			31					
						60	4	739	9												
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC														WELL #: 1H RRCID -> 289283		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 11430		PERF.11711 - 16625	
04	6630 X	5452	-0-	-1178 B	-715830	553	1	4092	3	Y	664	670	0			28					
						77	4	730	9												
05	6851 X	2792	-0-	-4059 B	-715830	208	1	2026	3	Y	467	479	0			16					
						44	4	514	9												
06	6630 X	5778	-0-	-852 B	-715830	467	1	4324	3	Y	811	791	0			36					
						95	4	892	9												
07	6417 X	4929	-0-	-1488 B	-715830	533	1	3665	3	Y	615	622	0			29					
						54	4	677	9												
08	0 X	2524	-0-	2524 B	-713306	454	1	1351	3	Y	587	589	0			27					
						73	4	646	9												
09	5790 X	650	-0-	-5140 B	-713306	274	1	23	4	Y	321	333	0			15					
						353	9														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC														WELL #: 2H RRCID -> 289284		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 11430		PERF.11790 - 16734	
04	450 N	260	-0-	-190 B	-911509	184	1	3	3	Y	43	43	0			2					
						26	4	47	9												
05	1333 N	284	-0-	-1049 B	-911509	182	1	4	3	Y	54	54	0			2					
						39	4	59	9												
06	240 N	359	-0-	119 B	-911390	229	1	10	3	Y	66	65	0			3					
						47	4	73	9												
07	279 N	363	-0-	84 B	-911306	257	1	8	3	Y	65	65	0			3					
						26	4	72	9												
08	0 N	348	-0-	348 B	-910958	265	1	11	3	Y	27	29	0			1					
						42	4	30	9												
09	30 N	2218	-0-	2188 B	-908770	400	1	1603	3	Y	165	158	0			8					
						33	4	182	9												

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
URRUTIA UNIT AC		WELL #: 4H		RRCID -> 289285		COMPL. DATE 06/01/2015				TOTAL DEPTH 12340 PERF.12744 - 18064						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	930 X	902	-0-	-28 B	-1106417	467 1	6 3	12 4	417 9	Y	379	382 0				14
05	992 X	828	-0-	-164 B	-1106417	441 1	4 3	17 4	366 9	Y	333	335 0				12
06	960 X	716	-0-	-244 B	-1106417	420 1	1 3	13 4	282 9	Y	256	256 0				12
07	992 X	610	-0-	-382 B	-1106417	365 1	1 3	10 4	234 9	Y	213	216 0				9
*08	0 N	382	-0-	382 B	-1106035	201 1	6 4	175 9		Y	159	161 0				7
09	60 N	521	-0-	461 B	-1105574	248 1	2 3	5 4	266 9	Y	242	237 0				12

MOBIL UNIT B AC		WELL #: 3H		RRCID -> 289302		COMPL. DATE 04/10/2015				TOTAL DEPTH 12113 PERF.12398 - 18254						
04	4350 X	1441	-0-	-2909 B	-720827	286 1	1089 3	5 4	61 9	Y	55	65 0				2
05	4588 X	1579	-0-	-3009 B	-720827	337 1	1114 3	12 4	116 9	Y	105	103 0				4
06	4890 X	2509	-0-	-2381 B	-720827	429 1	1846 3	17 4	217 9	Y	197	196 0				5
07	5053 X	4828	-0-	-225 B	-720827	557 1	3772 3	17 4	482 9	Y	438	439 0				4
08	0 X	3346	-0-	3346 B	-717481	388 1	2657 3	11 4	290 9	Y	264	265 0				3
09	2910 X	3434	-0-	524 B	-716957	424 1	2573 3	9 4	428 9	Y	389	389 0				3

CULBERSON-PATTESON UNIT AC		WELL #: 1H		RRCID -> 289303		COMPL. DATE 04/05/2015				TOTAL DEPTH 12124 PERF.12418 - 17491						
04	1410 X	757	-0-	-653 B	-376907	658 1	1 3	12 4	86 9	Y	78	79 0				2
05	1457 X	1626	-0-	169 B	-376738	664 1	873 3	8 4	81 9	Y	74	74 0				2
06	1410 X	984	-0-	-426 B	-376738	481 1	456 3	4 4	43 9	Y	39	40 0				1
07	775 X	923	-0-	148 B	-376590	423 1	409 3	5 4	86 9	Y	78	76 0				3
08	0 X	1097	-0-	1097 B	-375493	407 1	626 3	8 4	56 9	Y	51	52 0				2
09	1560 X	1059	-0-	-501 B	-375493	367 1	505 3	3 4	184 9	Y	167	162 0				7

MAY UNIT 1 AC		WELL #: 11H		RRCID -> 289340		COMPL. DATE 10/06/2015				TOTAL DEPTH 12002 PERF.12376 - 16292						
04	2490 X	1616	-0-	-874 B	-124352	680 1	218 3	13 4	705 9	Y	641	626 0				18
05	2573 X	1277	-0-	-1296 B	-124352	736 1	336 3	9 4	196 9	Y	178	190 0				6
06	2490 X	1853	-0-	-637 B	-124352	744 1	967 3	7 4	135 9	Y	123	125 0				4
07	1674 X	1969	-0-	295 B	-124057	672 1	1016 3	9 4	272 9	Y	247	242 0				9
08	0 N	1904	-0-	1904 B	-122153	576 1	1108 3	12 4	208 9	Y	189	190 0				8
09	2070 N	2240	-0-	170 B	-121983	549 1	1490 3	4 4	197 9	Y	179	179 0				8

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)			//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//	525398									
MORGAN UNIT AC			WELL #:	2H	RRCID ->	289741	COMPL. DATE	10/18/2016	TOTAL DEPTH	12051	PERF.12219	-	18422
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
04		2640 X	7314	-0-	4674 B	-536976	466 1 9 4	6686 3 153 9	Y	139	143 0		4
05		1860 X	11948	-0-	10088 B	-526888	674 1 17 4	10395 3 862 9	Y	784	764 0		24
06		4110 X	8496	-0-	4386 B	-522502	700 1 31 4	6873 3 892 9	Y	811	819 0		16
07		7564 X	6535	-0-	-1029 B	-522502	932 1 22 4	4606 3 975 9	Y	886	890 0		12
08		0 X	6749	-0-	6749 B	-515753	768 1 19 4	4950 3 1012 9	Y	920	914 0		18
09		11550 X	4944	-0-	-6606 B	-515753	890 1 19 4	3153 3 882 9	Y	802	804 0		16

REYNOLDS UNIT 1 AC			WELL #:	1H	RRCID ->	289742	COMPL. DATE	05/03/2015	TOTAL DEPTH	12822	PERF.12828	-	18805
04		1200 X	1520	-0-	320 B	-1271156	130 1 20 4	1044 3 326 9	Y	296	254 0		73
05		1643 X	1443	-0-	-200 B	-1271156	76 1 19 4	1033 3 315 9	Y	286	300 0		59
06		1590 X	1284	-0-	-306 B	-1271156	192 1 36 4	867 3 189 9	Y	172	185 0		46
07		1643 X	1548	-0-	-95 B	-1271156	184 1 29 4	1095 3 240 9	Y	218	212 0		52
08		0 N	502	-0-	502 B	-1270654	180 1 17 4	43 3 262 9	Y	238	231 0		59
09		1290 N	1811	-0-	521 B	-1270133	115 1 19 4	1013 3 664 9	Y	604	505 0		158

EASLEY UNIT AC			WELL #:	2H	RRCID ->	293062	COMPL. DATE	08/08/2023	TOTAL DEPTH	12677	PERF.12631	-	20628
04		140700 X	77975	-0-	-62725 B	-0-	689 1 77 4	71730 3 5479 9	Y	4981	4968 0		89
05		145390 X	83904	-0-	-61486 B	-0-	3003 1 68 4	75444 3 5389 9	Y	4899	4929 0		59
06		114780 X	77314	-0-	-37466 B	-0-	3696 1 197 4	68418 3 5003 9	Y	4548	4521 0		86
07		91698 X	67251	-0-	-24447 B	-0-	3260 1 81 4	59735 3 4175 9	Y	3795	3815 0		66
08		68210 X	68210	-0-	-0- B	-0-	3313 1 69 4	61641 3 3187 9	Y	2897	2912 0		51
09		83790 X	60310	-0-	-23480 B	-0-	3182 1 53 4	55005 3 2070 9	Y	1882	1902 0		31

ALEXANDER 01 AC			WELL #:	01H	RRCID ->	293090	COMPL. DATE	05/31/2022	TOTAL DEPTH	12973	PERF.12788	-	20818
*03		84351 X	42975	-0-	-41376 B	-0-	5534 1 8862 9	28579 3	Y	8056	8056 0		-0-
*04		70290 X	35088	-0-	-35202 B	-0-	1600 1 5269 9	28219 3	Y	4790	4790 0		-0-
*05		61442 X	37360	-0-	-24082 B	-0-	1758 1 3340 9	32262 3	Y	3036	3036 0		-0-
*06		53700 X	36901	-0-	-16799 B	-0-	2034 1 3927 9	30940 3	Y	3570	3570 0		-0-
*07		52049 X	35173	-0-	-16876 B	-0-	2041 1 3684 9	29448 3	Y	3349	3349 0		-0-
*08		32527 X	32527	-0-	-0- B	-0-	1966 1 3497 9	27064 3	Y	3179	3179 0		-0-
09		35220 X	29999	-0-	-5221 B	-0-	1796 1 3575 9	24628 3	Y	3250	3250 0		-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398								
DAVIS 01		WELL #:		13H	RRCID ->	294775	COMPL. DATE	11/04/2022	TOTAL DEPTH	13104	PERF.13160 - 16747	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

KIRK 01		WELL #:		501H	RRCID ->	295788	COMPL. DATE	05/24/2023	TOTAL DEPTH	13557	PERF. N/A	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462		WELL #:		A 8H	RRCID ->	276401	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL DEPTH	12908 PERF.13003 - 17358
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

PHILLIPPE GU1		WELL #:		A 5H	RRCID ->	277809	COMPL. DATE	05/15/2015	TOTAL DEPTH	12878	PERF.13168 - 18916	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

STRMISKA GAS UNIT 1		WELL #:		B 3H	RRCID ->	280392	COMPL. DATE	08/23/2015	TOTAL DEPTH	13203	PERF.13130 - 13291	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-163771			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-163771			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-163771			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-163771			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-163771			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-163771			Y	-0-		-0-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA)		WELL #:		C 5H	RRCID ->	282126	COMPL. DATE	03/08/2016	TOTAL DEPTH	13135	PERF.17256 - 17316	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

PHILLIPPE GU1		WELL #:		B 6H	RRCID ->	282190	COMPL. DATE	05/20/2016	TOTAL DEPTH	12873	PERF.13432 - 19438	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462													
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3 WELL #: C 3H RRCID -> 286318 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 13320 PERF.16281 - 22497													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C7 WELL #: C 7H RRCID -> 286907 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13359 - 22095													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287124 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13841 - 19842													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WESS 4-SLGTR- ECRR (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 287141 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13510 - 21759													
04	4113	X	4113	-0-	-0-	B	-0-	-0-	119 1	3300 3	Y	568 523 0	110
									69 4	625 9			
05	3906	X	3839	-0-	-67	B	-0-	-0-	82 1	3124 3	Y	528 571 0	67
									52 4	581 9			
06	4200	X	2808	-0-	-1392	B	-0-	-0-	52 1	2367 3	Y	309 333 0	43
									49 4	340 9			
07	4340	X	1943	-0-	-2397	B	-0-	-0-	37 1	1631 3	Y	219 221 0	41
									34 4	241 9			
08	3503	X	2710	-0-	-793	B	-0-	-0-	69 1	2323 3	Y	247 265 0	23
									46 4	272 9			
09	3965	X	3965	-0-	-0-	B	-0-	-0-	118 1	3174 3	Y	498 404 0	117
									125 4	548 9			
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 287638 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13104 - 17865													
04	12540	X	12519	-0-	-21	B	-0-	-0-	941 1	11156 3	Y	384 342 0	74
									422 9				
05	13547	X	13083	-0-	-464	B	-0-	-0-	931 1	11148 3	Y	913 872 0	115
									1004 9				
06	13110	X	11636	-0-	-1474	B	-0-	-0-	874 1	9880 3	Y	802 806 0	111
									882 9				
07	13547	X	11332	-0-	-2215	B	-0-	-0-	942 1	9540 3	Y	773 740 0	144
									850 9				
08	13082	X	10527	-0-	-2555	B	-0-	-0-	966 1	9037 3	Y	476 576 0	44
									524 9				
09	12660	X	8545	-0-	-4115	B	-0-	-0-	808 1	7527 3	Y	191 190 0	45
									210 9				

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 287664 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13602 - 20653

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 288099 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13683 - 20245

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 288101 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13790 - 21859

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A5 WELL #: A 5H RRCID -> 288185 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13511 - 18249

04	7268	X	7268	-0-	-0-	B	-0-	268	1	5966	3	Y	808	868	0	157
								145	4	889	9					
05	3286	X	537	-0-	-2749	B	-0-	23	1	493	3	Y	11	167	0	1
								9	4	12	9					
06	3180	X	476	-0-	-2704	B	-0-	22	1	437	3	Y	6	6	0	1
								10	4	7	9					
07	3286	X	448	-0-	-2838	B	-0-	19	1	346	3	Y	68	56	0	13
								8	4	75	9					
08	837	X	571	-0-	-266	B	-0-	26	1	482	3	Y	47	56	0	4
								11	4	52	9					
09	810	X	694	-0-	-116	B	-0-	35	1	575	3	Y	65	54	0	15
								12	4	72	9					

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 288274 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 12570 PERF.13012 - 19697

04	21720	X	17070	-0-	-4650	B	-0-	1292	1	15308	3	Y	427	393	0	83
								470	9							
05	22444	X	17927	-0-	-4517	B	-0-	1361	1	16124	3	Y	402	434	0	51
								442	9							
06	19650	X	17009	-0-	-2641	B	-0-	1364	1	15239	3	Y	369	369	0	51
								406	9							
07	20026	X	16948	-0-	-3078	B	-0-	1474	1	15026	3	Y	407	382	0	76
								448	9							
08	18352	X	16738	-0-	-1614	B	-0-	1569	1	14761	3	Y	371	413	0	34
								408	9							
09	17340	X	15748	-0-	-1592	B	-0-	1428	1	13916	3	Y	367	315	0	86
								404	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462																	
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 288406 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13284 PERF.14029 - 20808																	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
04	05	06	07	08	09	04	05	06	07	08	09	04					
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-				
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 288496 COMPL. DATE 03/01/2021 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13309 - 18728																	
04	11070	X	8263	-0-	-2807	B	-0-	327	1	7110	3	Y	687	638	0	133	
								70	4								
								756	9								
05	11439	X	1152	-0-	-10287	B	-0-	32	1	994	3	Y	105	225	0	13	
								10	4								
								116	9								
06	9390	X	-0-	-0-	-9390	B	-0-					Y	-0-	13	0	-0-	
07	9703	X	8931	-0-	-772	B	-0-	174	1	7814	3	Y	801	652	0	149	
								62	4								
								881	9								
08	8525	X	8467	-0-	-58	B	-0-	259	1	6997	3	Y	995	1052	0	92	
								116	4								
								1095	9								
09	10086	X	10086	-0-	-0-	B	-0-	509	1	8491	3	Y	916	793	0	215	
								78	4								
								1008	9								
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288606 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13344 - 17660																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-			
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 288682 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13350 - 18754																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-			
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 289646 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13317 - 18960																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-			
SEILER-GANO (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 294787 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13590 - 19575																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT	-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT	-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT	-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT	-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT	-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT	-0-			

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) D7		WELL #:		RRCID -> 294839		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF.12848 - 17073			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

KEACH-HALEPESKA (SA) D4		WELL #: D 4H		RRCID -> 294870		COMPL. DATE 11/15/2022		TOTAL DEPTH 13837		PERF.13629 - 20126	
04	0	130218	-0-	130218 B	1010318	2507 1	115717 3	Y	9428	8733 0	1829
						1623 4	10371 9				
05	1133250 X	122932	-0-	-1010318 B	-0-	2447 1	110470 3	Y	7989	8809 0	1009
						1227 4	8788 9				
06	91596 X	91596	-0-	-0- B	-0-	1854 1	81986 3	Y	6015	6193 0	831
						1139 4	6617 9				
07	77575 X	77575	-0-	-0- B	-0-	1718 1	69327 3	Y	5066	4956 0	941
						957 4	5573 9				
08	294345 X	79100	-0-	-215245 B	-0-	1683 1	71119 3	Y	4865	5355 0	451
						946 4	5352 9				
09	284850 X	68673	-0-	-216177 B	-0-	1458 1	61676 3	Y	4316	3755 0	1012
						791 4	4748 9				

SEILER-GANO (SA) B2		WELL #: B 2H		RRCID -> 294957		COMPL. DATE 12/31/2021		TOTAL DEPTH 9573		PERF.13562 - 19409	
04	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

WESS 4-WESS 6-WESS 1 ECRR (SA)D4		WELL #: D 4H		RRCID -> 295212		COMPL. DATE 07/15/2022		TOTAL DEPTH 13091		PERF.13289 - 20181	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F1		WELL #: F 1H		RRCID -> 295485		COMPL. DATE 12/19/2022		TOTAL DEPTH 13420		PERF.13484 - 18588	
04	0	63600	-0-	63600 B	410936	2408 1	54026 3	Y	4700	4514 0	912
						1996 4	5170 9				
05	0	51960	-0-	51960 B	462896	1495 1	45312 3	Y	3658	4108 0	462
						1129 4	4024 9				
06	0	45466	-0-	45466 B	508362	884 1	40053 3	Y	3576	3544 0	494
						595 4	3934 9				
07	538496 X	30134	-0-	-508362 B	-0-	597 1	26345 3	Y	2548	2569 0	473
						389 4	2803 9				
08	127813 X	46056	-0-	-81757 B	-0-	1514 1	40115 3	Y	2937	3138 0	272
						1196 4	3231 9				
09	123690 X	39241	-0-	-84449 B	-0-	2083 1	34267 3	Y	2149	1917 0	504
						527 4	2364 9				

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462										
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F3		WELL #:		F 3H	RRCID ->	295507	COMPL. DATE	12/23/2022	TOTAL DEPTH	13459	PERF.	13532 - 19476		
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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) F6		WELL #:		F 6H	RRCID ->	295510	COMPL. DATE	12/26/2022	TOTAL DEPTH	13430	PERF.	13695 - 20160		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
BLACKWELL-EYHORN-RUPPERT (SA) F1		WELL #:		F 1H	RRCID ->	295708	COMPL. DATE	05/04/2023	TOTAL DEPTH	13496	PERF.	13626 - 23520		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
BLACKWELL-E-R-E (SA) F4		WELL #:		F 4H	RRCID ->	295761	COMPL. DATE	05/04/2023	TOTAL DEPTH	13473	PERF.	13465 - 22793		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915			RRCID ->	286534	COMPL. DATE	02/22/2019	TOTAL DEPTH	12951	PERF.	12962 - 18795		
LANGHOFF UNIT B		WELL #:		701										
04	10140 X	8363	-0-	-1777 B	-0-	484	1	6802	3	N	979	564	1	658
						1077	9							
05	10669 X	10669	-0-	-0- B	-0-	642	1	8943	3	N	985	993	1	650
						1084	9							
06	10739 X	10739	-0-	-0- B	-0-	686	1	8947	3	N	1005	1272	1	383
						1106	9							
07	10768 X	10768	-0-	-0- B	-0-	569	1	9073	3	N	1024	934	1	473
						1126	9							
08	10664 X	5647	-0-	-5017 B	-0-	231	1	4631	3	N	714	1135	1	52
						785	9							
09	10740 X	NO RPT	-0-	-10740 B	-0-					N	NO RPT			52
SUGARKANE (CRETACEOUS)		86950 500			RRCID ->	265539	COMPL. DATE	08/28/2021	TOTAL DEPTH	7488	PERF.	6102 - 7084		
EVX OPERATING LLC		101131												
GRANT		WELL #:		1										
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (CRETACEOUS)		//CONT.//		86950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
EVX OPERATING LLC		//CONT.//		101131								
GARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	266923	COMPL. DATE	07/06/2012	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	1868 - 2894
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
BPX OPERATING COMPANY				085408								
WINDHAM A		WELL #:		1H	RRCID ->	260385	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	13025	PERF.	12760 - 19053
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	2760 X	880	-0-	-1880	-0-	728 3	9 4	N	130	130 1		-0-
						143 9						
05	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-				N	44	44 1	-0-
06	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2833 3	4 4	N	67	67 1		-0-
						74 9						
07	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-				N	-0-		-0-
08	899 X	296	-0-	-603	-0-	296 3			N	-0-		-0-
09	900 X	6	-0-	-894	-0-	6 3			N	-0-		-0-

MATKIN SUGARKANE UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	266698	COMPL. DATE	03/29/2013	TOTAL DEPTH	14358	PERF.	14358 - 19109
04	6600 X	6245	-0-	-355	-0-	106 1	6139 3	N	-0-			40
05	6696 X	6173	-0-	-523	-0-	105 1	6068 3	N	-0-			40
*06	6330 X	5865	-0-	-465	-0-	98 1	5767 3	N	-0-			40
*07	6541 X	5887	-0-	-654	-0-	100 1	5787 3	N	-0-			40
*08	6510 X	5717	-0-	-793	-0-	94 1	5623 3	N	-0-			40
09	6240 X	1545	-0-	-4695	-0-	22 1	1490 3	N	30			70
						33 9						

MC CARN A		WELL #:		5H	RRCID ->	266844	COMPL. DATE	11/13/2012	TOTAL DEPTH	13173	PERF.	13101 - 19953
04	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	7296 3			N	-0-		153
05	3193 X	112	-0-	-3081	-0-	112 3			N	-0-		153
06	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-				N	-0-	56 1	97
07	3193 X	95	-0-	-3098	-0-	95 3			N	-0-		97
08	3193 X	2169	-0-	-1024	-0-	2169 3			N	-0-		97
09	3090 X	6	-0-	-3084	-0-	6 3			N	-0-		97

MC CARN B		WELL #:		1H	RRCID ->	266847	COMPL. DATE	11/13/2012	TOTAL DEPTH	13047	PERF.	13349 - 18750
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-		208
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-				N	-0-		208
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3			N	-0-	43 1	165
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		165
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3			N	-0-		165
09	660 N	6	-0-	-654	-0-	6 3			N	-0-		165

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
HOUSE MOTHERLODE UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 268791		COMPL. DATE 08/09/2013			TOTAL DEPTH 13646 PERF.13450 - 18184						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	12786 X	12786	-0-	-0-	-0-	216	1	12570	3	N	-0-				157
05	13113 X	11492	-0-	-1621	-0-	195	1	11297	3	N	-0-				157
*06	12690 X	8982	-0-	-3708	-0-	149	1	8833	3	N	-0-				157
*07	13113 X	8681	-0-	-4432	-0-	147	1	8534	3	N	-0-				157
*08	13113 X	8589	-0-	-4524	-0-	139	1	8408	3	N	-0-				157
09	12690 X	292	-0-	-12398	-0-	42	4								
						4	1	288	3	N	-0-				157

ROCC OPERATING, LLC		100573													
T BIRD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 260636		COMPL. DATE 01/27/2011			TOTAL DEPTH 13927 PERF.14230 - 19332						
04	690 X	608	-0-	-82	-0-	532	3	76	9	Y	69	69	1		28
05	682 X	595	-0-	-87	-0-	504	3	91	9	Y	83	72	1		39
06	840 X	679	-0-	-161	-0-	631	3	48	9	Y	44	68	1		15
07	868 X	618	-0-	-250	-0-	499	3	119	9	Y	108	48	1		75
08	868 X	825	-0-	-43	-0-	651	3	174	9	Y	158	175	1		58
09	690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT				58

T BIRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 271336		COMPL. DATE 07/30/2013			TOTAL DEPTH 13885 PERF.13933 - 19705						
04	4590 X	3675	-0-	-915	-0-	3542	3	1	4	Y	120	98	1		49
05	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	132	9								
06	4200 X	3396	-0-	-804	-0-	3658	3	98	9	Y	89	96	1		42
07	4340 X	3640	-0-	-700	-0-	3322	3	74	9	Y	67	86	1		23
08	4340 X	3998	-0-	-342	-0-	3593	3	47	9	Y	43	36	1		30
09	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-	3929	3	69	9	Y	63	70	1		23

T BIRD UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 271348		COMPL. DATE 07/28/2013			TOTAL DEPTH 13841 PERF.14014 - 17216						
04	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3164	3	1	4	Y	108	89	1		44
05	4526 X	1426	-0-	-3100	-0-	119	9								
06	4380 X	684	-0-	-3696	-0-	1334	3	92	9	Y	84	88	1		40
07	4402 X	536	-0-	-3866	-0-	610	3	74	9	Y	67	84	1		23
08	4030 X	393	-0-	-3637	-0-	489	3	47	9	Y	43	36	1		30
09	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-	324	3	69	9	Y	63	70	1		23

T BIRD UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 271350		COMPL. DATE 07/31/2013			TOTAL DEPTH 13840 PERF.13928 - 19611						
04	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5398	3	1	4	Y	120	99	1		49
05	6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	132	9								
06	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	6656	3	102	9	Y	93	98	1		44
07	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3657	3	83	9	Y	75	93	1		26
08	8990 X	8990	-0-	-0-	-0-	3865	3	47	9	Y	43	39	1		30
09	6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-	8921	3	69	9	Y	63	70	1		23

T BIRD UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 271442		COMPL. DATE 07/28/2013			TOTAL DEPTH 13829 PERF.14033 - 17195						
04	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1357	3	26	9	Y	24	20	1		10
05	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1186	3	21	9	Y	19	20	1		9
06	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1165	3	17	9	Y	15	19	1		5
07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1294	3	47	9	Y	43	18	1		30
08	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2215	3	69	9	Y	63	70	1		23
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT				23

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 ROCC OPERATING, LLC //CONT.// 100573
 KOZIELSKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271603 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 13737 PERF.14105 - 19195

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76	103	1			26
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68	69	1			25
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	39	1	2	6	31
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	43	1			49
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	61	1			39
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

KOZIELSKI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271719 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 13797 PERF.14236 - 19021

04	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	3769	3	279	9	Y	254	344	1			86
05	4805	X	4178	-0-	-627	-0-	3927	3	251	9	Y	228	231	1			83
06	5250	X	5086	-0-	-164	-0-	4920	3	166	9	Y	151	127	1	8	6	99
07	5425	X	5386	-0-	-39	-0-	5316	3	70	9	Y	64	112	1			51
08	5425	X	4796	-0-	-629	-0-	4740	3	56	9	Y	51	63	1			39
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					39

KOZIELSKI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271727 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13863 - 19110

04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1111	3	56	9	Y	51	69	1			17
05	1550	N	1134	-0-	-416	-0-	1089	3	45	9	Y	41	43	1			15
06	1380	N	883	-0-	-497	-0-	848	3	35	9	Y	32	24	1	2	6	21
07	1209	N	725	-0-	-484	-0-	655	3	70	9	Y	64	34	1			51
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1455	3	56	9	Y	51	63	1			39
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					39

KOZIELSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271729 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 13832 PERF.14003 - 18927

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	53	1			9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	X	6	-0-	-118	-0-		6	3		Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCLANAHAN WELL #: 3H RRCID -> 272154 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13844 PERF.13782 - 18153

04	11802	X	11802	-0-	-0-	-0-	11509	3	72	4	Y	201	116	1			112
							221	9									
05	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	9632	3	256	4	Y	132	194	1			50
							145	9									
06	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	7845	3	250	4	Y	116	87	1			79
							128	9									
07	4557	X	3347	-0-	-1210	-0-	3134	3	96	4	Y	106	144	1			41
							117	9									
08	4557	X	418	-0-	-4139	-0-	380	3	29	4	Y	8					49
							9	9									
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					49

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
ROCC OPERATING, LLC		//CONT.// 100573											
MCCLANAHAN		WELL #: 4H		RRCID -> 272375		COMPL. DATE 07/23/2014				TOTAL DEPTH 13880 PERF.13760 - 15500			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	4883	3	30	4	Y	96	75	53
05	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5145	3	137	4	Y	84	102	35
06	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3696	3	118	4	Y	66	59	42
07	1953 X	661	-0-	-1292	-0-	580	3	18	4	Y	57	80	19
08	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-	63	9			Y	8		27
09	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT		27
MCCLANAHAN		WELL #: 2H		RRCID -> 272378		COMPL. DATE 07/30/2014				TOTAL DEPTH 13807 PERF.13881 - 18428			
04	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	5027	3	31	4	Y	102	68	56
05	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	6377	3	169	4	Y	97	114	39
06	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	6785	3	216	4	Y	103	72	70
07	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2317	3	71	4	Y	89	125	34
08	2821 X	256	-0-	-2565	-0-	229	3	18	4	Y	8		42
09	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT		42
BUCHHORN		WELL #: 1H		RRCID -> 272594		COMPL. DATE 01/16/2015				TOTAL DEPTH 13851 PERF.13965 - 19723			
04	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4810	3	30	4	Y	100	101	68
05	9238 X	4744	-0-	-4494	-0-	4529	3	120	4	Y	86	82	72
06	6390 X	4081	-0-	-2309	-0-	3876	3	124	4	Y	74	82	64
07	5952 X	1883	-0-	-4069	-0-	1734	3	53	4	Y	87	58	93
08	DLQ G-10	252	-0-	252	252	208	3	16	4	Y	25		118
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	252	28	9			Y	NO RPT		118
MCCLANAHAN		WELL #: 5H		RRCID -> 272991		COMPL. DATE 07/25/2014				TOTAL DEPTH 13823 PERF.13927 - 18098			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	14	8
05	465 N	65	-0-	-400	-0-	34	3	1	4	Y	27	18	17
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	119	3	4	4	Y	23	30	10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	25	9			Y	41	39	12
08	62 N	13	-0-	-49	-0-	4	3	9	9	Y	8		20
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT		20
MCCLANAHAN		WELL #: 1H		RRCID -> 273046		COMPL. DATE 07/30/2014				TOTAL DEPTH 13721 PERF.13706 - 18447			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	154	136	78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	204	134	148
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	161	259	50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	50	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
ROCC OPERATING, LLC		//CONT.// 100573														
BUCHHORN		WELL #: 3H		RRCID -> 274670		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 13945 PERF.14132 - 17241								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	57	131	1			63
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	84					147
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	61	137	1			71
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					71
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					71
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					71

BUCHHORN		WELL #: 2H		RRCID -> 276115		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 13929 PERF.14014 - 19566								
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

T BIRD UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 277790		COMPL. DATE 03/13/2015		TOTAL DEPTH 13809 PERF.14122 - 20154								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	101	106	1			77
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	62					139
06	T. A.	81	-0-	81	81	7 3	74	9		Y	67	105	1			101
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	81					Y	-0-	101	1			-0-
08	T. A.	11	-0-	11	92	11 3				Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	92					Y	NO RPT					-0-

T BIRD UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 277791		COMPL. DATE 03/13/2015		TOTAL DEPTH 13859 PERF.14109 - 19508								
04	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3247 3	1 4			Y	79	83	1			60
05	3689 X	2858	-0-	-831	-0-	87 9				Y	52					112
06	3150 X	2996	-0-	-154	-0-	2801 3	57 9			Y	44	84	1			72
07	3441 X	3181	-0-	-260	-0-	2948 3	48 9			Y	122	85	1			109
08	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	3047 3	134 9			Y	120					229
09	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-	4047 3	132 9			Y	NO RPT					229

BUCHHORN		WELL #: 4H		RRCID -> 287670		COMPL. DATE 07/17/2019		TOTAL DEPTH 14125 PERF.14087 - 20199								
04	9630 X	6789	-0-	-2841	-0-	77 1	6168 3			N	450	438	1			154
05	9951 X	6962	-0-	-2989	-0-	49 4	495 9			N	426	400	1			180
06	6930 X	6334	-0-	-596	-0-	82 1	6237 3			N	426	400	1			180
07	9587 X	9587	-0-	-0-	-0-	174 4	469 9			N	386	333	1			233
08	7161 X	1842	-0-	-5319	-0-	73 1	5643 3			N	421	442	1			212
09	6780 X	NO RPT	-0-	-6780	-0-	193 4	425 9			N	32	98	1			146
						93 1	8670 3			N						146
						361 4	463 9			N						146
						39 1	1600 3			N						146
						168 4	35 9			N	NO RPT					146

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ROCC OPERATING, LLC		//CONT.// 100573										
BUCHHORN		WELL #: 5H		RRCID -> 287671		COMPL. DATE 07/17/2019		TOTAL DEPTH 14182		PERF.14177 - 20140		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		9808 X	9808	-0-	-0-	-0-	114 1	9166 3	N	414	377 1	181
							73 4	455 9				
05		9666 X	9666	-0-	-0-	-0-	118 1	8895 3	N	369	411 1	139
							247 4	406 9				
06		9139 X	9139	-0-	-0-	-0-	108 1	8363 3	N	347	254 1	232
							286 4	382 9				
07		12081 X	12081	-0-	-0-	-0-	118 1	11046 3	N	415	491 1	156
							460 4	457 9				
08		10137 X	-0-	-0-	-10137	-0-			N	3		159
09		9810 X	NO RPT	-0-	-9810	-0-			N	NO RPT		159

BUCHHORN		WELL #: 6H		RRCID -> 287672		COMPL. DATE 07/17/2019		TOTAL DEPTH 14042		PERF.14137 - 19949		
04		17460 X	10983	-0-	-6477	-0-	128 1	10210 3	N	512	574 1	227
							82 4	563 9				
05		18042 X	12517	-0-	-5525	-0-	152 1	11472 3	N	522	549 1	200
							319 4	574 9				
06		17460 X	11517	-0-	-5943	-0-	135 1	10479 3	N	494	352 1	342
							360 4	543 9				
07		14105 X	8429	-0-	-5676	-0-	83 1	7675 3	N	319	536 1	125
							320 4	351 9				
08		12524 X	-0-	-0-	-12524	-0-			N	-0-		125
09		12120 X	NO RPT	-0-	-12120	-0-			N	NO RPT		125

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333		RRCID -> 225297		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 12785		PERF.11440 - 11520		
KUNDE UNIT A B		WELL #: G 1										
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KUNDE UNIT ABC		WELL #: G 3		RRCID -> 249741		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 11568		PERF.11800 - 14405		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ESKEW WEST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254315		COMPL. DATE 07/12/2009		TOTAL DEPTH 12072		PERF.12205 - 16860		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
PLOMERO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256501 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12355 - 15787														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256977 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12490 - 16314														
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	9	N	109	109	1	245
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			245
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			245
*07	3100 N	7698	-0-	4598	4598	42	1	5525	3	N	1937	2005	1	177
						2131	9							
*08	3100 N	33846	-0-	30746	35344	884	1	23311	3	N	8774	8946	1	5
						9651	9							
*09	3000 N	30729	-0-	27729	63073	976	1	21649	3	N	7367	7059	1	313
						8104	9							

F. MALEK UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 257514 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESKEW EAST WELL #: 1 RRCID -> 258137 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12832 - 16920														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLOMERO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 259018 COMPL. DATE 11/04/2019 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12525 - 16939														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250
05	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-			250
06	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	193	1	3331	3	N	896	548	1	598
						986	9							
07	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	2646	3	741	9	N	674	907	1	365
08	13755 X	13755	-0-	-0-	-0-	10839	3	2916	9	N	2651	2592	1	424
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			424

DOBIE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 259025 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12997 - 17500														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			147
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			147
*07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			147
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			147
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			147

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 1 RRCID -> 259776 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13400 - 17558															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259781 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 12243 PERF.12579 - 16912															
04	6930 X	1005	-0-	-5925	-0-	993	1	12	9	N	11				78
05	4929 X	4248	-0-	-681	-0-	846	1	2952	3	N	409	361	1		126
						450	9								
06	7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	1088	1	5784	3	N	841	895	1		72
						925	9								
*07	5301 X	5281	-0-	-20	-0-	1148	1	3547	3	N	533	541	1		64
						586	9								
*08	5301 X	5035	-0-	-266	-0-	1162	1	3294	3	N	526	518	1		72
						579	9								
09	6930 X	4719	-0-	-2211	-0-	1150	1	3016	3	N	503	531	1		44
						553	9								

SCHENDEL UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 259783 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13100 - 17442															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				105
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				105
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				105
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				105
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				105
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				105

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 259784 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12674 - 17080															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RANCHO SALADO WELL #: 1 RRCID -> 259786 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13030 - 17789															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
GROSS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259788		COMPL. DATE 04/05/2017			TOTAL DEPTH 12723 PERF.13192 - 17114					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
*10	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	180	1	1692	3	N	326	356	1	260
						359	9							
*11	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	229	1	1909	3	N	340	339	1	261
						374	9							
*12	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	281	1	921	3	N	290	367	1	184
						319	9							
*01	918 X	918	-0-	-0-	-0-	267	1	600	3	N	46			230
						51	9							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230
*03	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	267	1	2722	3	N	687	719	1	198
						756	9							
04	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	126	1	1357	3	N	376	376	1	198
						414	9							
*05	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	29	1	2077	3	N	338	353	1	183
						372	9							
*06	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	2	1	1634	3	N	327	186	1	324
						360	9							
*07	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	1	1	1946	3	N	345	368	1	301
						380	9							
*08	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2244	3	414	9	N	376	370	1	307
*09	402 X	402	-0-	-0-	-0-	383	3	19	9	N	17	164	1	160

YANTA CATTLE CO A-288 #2 GU		WELL #: 2		RRCID -> 259789		COMPL. DATE 11/02/2010			TOTAL DEPTH 13361 PERF.13694 - 16992					
04	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	1			N	-0-			-0-
05	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	1			N	-0-			-0-
06	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	1			N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-

SPEAR REYNOLDS UNIT A		WELL #: G 1		RRCID -> 260033		COMPL. DATE 11/20/2010			TOTAL DEPTH 12739 PERF.13865 - 18018					
*10	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	460	1	321	3	N	363	546	1	143
						399	9							
11	568 X	568	-0-	-0-	-0-	265	1	303	9	N	275	159	1	259
12	600 X	600	-0-	-0-	-0-	317	1	283	9	N	257	361	1	155
01	475 X	475	-0-	-0-	-0-	229	1	246	9	N	224	179	1	200
02	611 X	611	-0-	-0-	-0-	312	1	299	9	N	272	179	1	293
03	747 X	747	-0-	-0-	-0-	441	1	306	9	N	278	356	1	215
04	653 X	653	-0-	-0-	-0-	370	1	283	9	N	257	333	1	139
05	660 X	660	-0-	-0-	-0-	378	1	282	9	N	256	161	1	234
06	614 X	614	-0-	-0-	-0-	370	1	244	9	N	222	349	1	107
07	595 X	595	-0-	-0-	-0-	360	1	235	9	N	214	167	1	154
08	661 X	661	-0-	-0-	-0-	432	1	229	9	N	208	172	1	190
*09	491 X	491	-0-	-0-	-0-	319	1	172	9	N	156	171	1	175

TAYLOR FARMS, INC.		WELL #: 1		RRCID -> 260245		COMPL. DATE 09/09/2010			TOTAL DEPTH 12050 PERF.12530 - 16880					
04	28560 X	20606	-0-	-7954	-0-	813	1	16016	3	N	3434	3442	1	412
						3777	9							
05	29512 X	17474	-0-	-12038	-0-	852	1	13310	3	N	3011	3296	1	127
						3312	9							
06	28560 X	213	-0-	-28347	-0-	62	1	107	3	N	40			167
						44	9							
*07	24335 X	11194	-0-	-13141	-0-	115	1	8889	3	N	1991	1768	1	390
						2190	9							
*08	23777 X	16326	-0-	-7451	-0-	12871	3	3455	9	N	3141	3318	1	213
09	20610 X	10565	-0-	-10045	-0-	178	1	8249	3	N	1944	1934	1	223
						2138	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
YANTA CENTRAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 261900 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13312 - 17606														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE						
						AMT CODE	AMT CODE							
*10		24428 X	10455	-0-	-13973	-0-	141 1 2481 9	7833 3	N	2255	2255 0			43
*11		18960 X	9128	-0-	-9832	-0-	277 1 2119 9	6732 3	N	1926	1667 0	180 1		122
*12		13671 X	8488	-0-	-5183	-0-	293 1 1693 9	6502 3	N	1539	323 0	1063 1		275
*01		12183 X	8042	-0-	-4141	-0-	326 1 1676 9	6040 3	N	1524	1648 1			151
*02		11004 X	6483	-0-	-4521	-0-	251 1 1378 9	4854 3	N	1253	165 0	1239 1		-0-
*03		10447 X	6244	-0-	-4203	-0-	313 1 1323 9	4608 3	N	1203	1203 0			-0-
*04		9120 X	1755	-0-	-7365	-0-	128 1 124 9	1503 3	N	113	113 0			-0-
*05		8494 X	6217	-0-	-2277	-0-	39 1 1508 9	4670 3	N	1371	1371 0			-0-
*06		7770 X	5381	-0-	-2389	-0-	6 1 1187 9	4188 3	N	1079	1079 0			-0-
*07		7192 X	5381	-0-	-1811	-0-	248 1 1155 9	3978 3	N	1050	1050 0			-0-
*08		6231 X	5286	-0-	-945	-0-	270 1 1118 9	3898 3	N	1016	1016 0			-0-
09		6030 X	4812	-0-	-1218	-0-	209 1 994 9	3609 3	N	904	904 0			-0-

YANTA CENTRAL 1 WELL #: 1 RRCID -> 262174 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13447 - 17741														
*10		1829 N	1361	-0-	-468	-0-	478 1 542 9	341 3	N	493	540 1			210
*11		1650 N	1052	-0-	-598	-0-	344 1 315 9	393 3	N	286	190 1			306
12		1550 N	272	-0-	-1278	-0-	228 1	44 9	N	40	180 1			166
*01		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	251 1 660 9	742 3	N	600	534 1			232
02		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	306 1 453 9	391 3	N	412	381 1			263
*03		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	259 1 429 9	378 3	N	390	376 1			277
04		1590 N	1036	-0-	-554	-0-	203 1 441 9	392 3	N	401	528 1			150
*05		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	231 1 441 9	1906 3	N	401	345 1			206
*06		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	349 1 378 9	328 3	N	344	341 1			209
*07		1085 N	930	-0-	-155	-0-	400 1 372 9	158 3	N	338	505 1			42
*08		2573 N	850	-0-	-1723	-0-	379 1 353 9	118 3	N	321	334 1			29
09		1050 N	700	-0-	-350	-0-	358 1	342 9	N	311	166 1			174

ARNOLD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263531 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12814 PERF.13062 - 17950														
04		3000 N	97774	-0-	94774	216380	237 1 8818 9	88719 3	N	8016	7834 0	177 1		186
05		308866 X	92486	-0-	-216380	-0-	208 1 7565 9	84713 3	N	6877	6751 0	185 1		127
06		116231 X	116231	-0-	-0-	-0-	203 1 7498 9	108530 3	N	6816	6816 0			127
*07		131819 X	131819	-0-	-0-	-0-	187 1 6943 9	124689 3	N	6312	6318 0			121
*08		115290 X	115290	-0-	-0-	-0-	222 1 5513 9	109555 3	N	5012	4111 0	887 1		135
*09		96328 X	96328	-0-	-0-	-0-	232 1 4639 9	91457 3	N	4217	3990 0	177 1		185

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
F. MALEK UNIT R														
		WELL #:		1		RRCID -> 263541			COMPL. DATE 08/17/2011			TOTAL DEPTH 12536 PERF.12593 - 16933		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* M	EOM BALANCE
04	2460 X	1730	-0-	-730	-0-	147	1	1293	3	N	264	186	1	316
05	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	290	9	104	1	N	273	362	1	227
06	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	300	9	161	1	N	190	304	1	113
*07	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	209	9	186	1	N	242	182	1	173
*08	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	266	9	196	1	N	282	344	1	111
*09	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	310	9	300	1	N	307	185	1	233
						338	9							
OWENS UNIT A														
		WELL #:		1		RRCID -> 263546			COMPL. DATE 06/06/2012			TOTAL DEPTH 13060 PERF.13389 - 18365		
*10	4588 X	4425	-0-	-163	-0-	65	1	3672	3	N	625	594	0	136
*11	4440 X	3077	-0-	-1363	-0-	688	9	110	1	N	456	18	0	216
*12	4309 X	2611	-0-	-1698	-0-	502	9	171	1	N	524	33	0	156
*01	4433 X	3721	-0-	-712	-0-	171	1	576	9	N	676	218	0	80
02	4004 X	3003	-0-	-1001	-0-	216	1	744	9	N	580	576	0	84
*03	4433 X	3412	-0-	-1021	-0-	177	1	638	9	N	669	664	0	89
04	3630 X	3406	-0-	-224	-0-	225	1	736	9	N	679	675	0	93
*05	3751 X	3586	-0-	-165	-0-	232	1	747	9	N	682	678	0	97
*06	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	213	1	750	9	N	695	692	0	100
*07	3534 X	2320	-0-	-1214	-0-	210	1	765	9	N	435	433	0	102
*08	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	220	1	479	9	N	894	891	0	105
*09	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	227	1	983	9	N	653	726	0	32
						197	1	718	9					
F. MALEK UNIT M														
		WELL #:		1		RRCID -> 263578			COMPL. DATE 06/02/2011			TOTAL DEPTH 12065 PERF.12546 - 17746		
04	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	600	1	2825	3	N	768	719	1	223
05	2945 X	2015	-0-	-930	-0-	845	9	841	1	N	367	549	1	41
06	2760 X	627	-0-	-2133	-0-	404	9	574	1	N	48			89
*07	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	318	1	3082	3	N	679	547	1	221
*08	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	747	9	341	1	N	595	746	1	70
09	2910 X	2888	-0-	-22	-0-	341	1	655	9	N	480	342	1	208
						327	1	528	9					
GONZALES UNIT														
		WELL #:		1		RRCID -> 263685			COMPL. DATE 12/20/2010			TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365		
04	1110 X	13	-0-	-1097	-0-	11	3	2	9	N	2			296
05	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	899	3	318	9	N	289			585
06	1740 X	464	-0-	-1276	-0-	464	3			N	-0-	529	1	56
*07	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3096	3	583	9	N	530	373	1	213
*08	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	3630	3	700	9	N	636	557	1	292
09	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	1			293

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333														
A. VAUGHN UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	263785	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	13120	PERF.13394	- 17984				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	52347 X	52347	-0-	-0-	-0-	281	1	45172	3	N	6267	6175	0			214
						6894	9									
*11	52961 X	52961	-0-	-0-	-0-	415	1	46124	3	N	5838	5840	0	189	1	23
						6422	9									
*12	44212 X	44212	-0-	-0-	-0-	356	1	38317	3	N	5035	5035	0			23
						5539	9									
*01	29911 X	29911	-0-	-0-	-0-	328	1	25705	3	N	3525	3525	0			23
						3878	9									
02	23129 X	23129	-0-	-0-	-0-	298	1	19817	3	N	2740	2689	0			74
						3014	9									
*03	29314 X	29314	-0-	-0-	-0-	311	1	24998	3	N	3641	3523	0	159	1	33
						4005	9									
04	25953 X	25953	-0-	-0-	-0-	240	1	22360	3	N	3048	3048	0			33
						3353	9									
*05	22908 X	22908	-0-	-0-	-0-	245	1	19728	3	N	2668	2668	0			33
						2935	9									
*06	19884 X	19884	-0-	-0-	-0-	265	1	16929	3	N	2445	2445	0			33
						2690	9									
*07	19798 X	19798	-0-	-0-	-0-	332	1	16874	3	N	2356	2356	0			33
						2592	9									
*08	18024 X	18024	-0-	-0-	-0-	420	1	15248	3	N	2142	2142	0			33
						2356	9									
*09	15822 X	15822	-0-	-0-	-0-	421	1	13348	3	N	1866	1866	0			33
						2053	9									

F. MALEK UNIT L		WELL #:		1	RRCID ->	264260	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	13037	PERF.13237	- 17840				
04	3150 X	2966	-0-	-184	-0-	2781	3	185	9	N	168					683
05	3255 X	2816	-0-	-439	-0-	56	1	2533	3	N	206	343	1			546
						227	9									
06	3150 X	198	-0-	-2952	-0-	170	1	11	3	N	15	187	1			374
						17	9									
*07	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	5	1	4442	3	N	334	337	1			371
						367	9									
*08	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	34	1	3205	3	N	249	185	1			435
						274	9									
09	2970 X	2648	-0-	-322	-0-	75	1	2263	3	N	282	167	1			550
						310	9									

HARTMAN UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	264314	COMPL. DATE	08/24/2012	TOTAL DEPTH	13605	PERF.13846	- 18571				
*12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	317	1	216	3	N	-0-					106
*01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	379	1	175	3	N	135					241
						149	9									
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	346	1	59	9	N	54	173	1			122
03	527 N	479	-0-	-48	-0-	436	1	43	9	N	39					161
04	690 N	328	-0-	-362	-0-	328	1			N	-0-					161
05	434 N	306	-0-	-128	-0-	296	1	10	9	N	9					170
06	450 N	310	-0-	-140	-0-	293	1	17	9	N	15					185
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	345	1	7	9	N	6	154	1			37
*08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	1			N	-0-					37
*09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	317	1	1	9	N	1					38

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
MOY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264723 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13250 - 18375															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	1085 X	703	-0-	-382	-0-	267	1	418	3	N	16	16	0	-0-	
						18	9								
*11	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	53	1	2263	3	N	478	478	0	-0-	
						526	9								
*12	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	125	1	2269	3	N	537	537	0	-0-	
						591	9								
*01	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	125	1	1593	3	N	314	314	0	-0-	
						345	9								
*02	980 X	322	-0-	-658	-0-	126	1	179	3	N	15	15	0	-0-	
						17	9								
*03	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	58	1	1824	3	N	437	437	0	-0-	
						481	9								
*04	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	56	1	1252	3	N	296	296	0	-0-	
						326	9								
*05	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	36	1	1635	3	N	359	359	0	-0-	
						395	9								
*06	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	34	1	1415	3	N	302	302	0	-0-	
						332	9								
*07	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	29	1	1691	3	N	382	382	0	-0-	
						420	9								
*08	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	42	1	1533	3	N	348	348	0	-0-	
						383	9								
*09	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	62	1	1528	3	N	449	449	0	-0-	
						494	9								

WILLEKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265472 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13792 - 18078															
*10	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	1854	3	345	9	N	314	331	1	233	
*11	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	11	1	2560	3	N	598	541	1	290	
						658	9								
*12	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	6	1	2663	3	N	517	538	1	269	
						569	9								
*01	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	8	1	2528	3	N	477	363	1	383	
						525	9								
02	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	21	1	2270	3	N	425	560	1	248	
						468	9								
*03	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2351	3	484	9	N	440	535	1	153	
04	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2175	3	466	9	N	424	376	1	201	
*05	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2292	3	449	9	N	408	376	1	233	
*06	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	65	1	2407	3	N	415	511	1	137	
						457	9								
*07	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	191	1	2347	3	N	429	357	1	209	
						472	9								
*08	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	235	1	2330	3	N	441	522	1	128	
						485	9								
*09	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	239	1	2143	3	N	400	360	1	168	
						440	9								

COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266263 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12276 - 18157															
04	2160 X	1481	-0-	-679	-0-	153	1	1328	3	N	-0-	-0-	-0-	190	
05	2232 X	1964	-0-	-268	-0-	195	1	1769	3	N	-0-	-0-	-0-	190	
06	1680 X	282	-0-	-1398	-0-	282	1			N	-0-	-0-	-0-	190	
07	1519 X	560	-0-	-959	-0-	560	1			N	-0-	-0-	-0-	190	
08	1953 N	286	-0-	-1667	-0-	286	1			N	-0-	-0-	-0-	190	
09	270 N	89	-0-	-181	-0-	89	1			N	-0-	-0-	-0-	190	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
F. MALEK UNIT U WELL #: 1 RRCID -> 266265 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13453 - 18783												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	-0-	2995	3	936	9	N	54
05	3658 X	1124	-0-	-2534	-0-	-0-	902	3	222	9	N	77
06	3540 X	2139	-0-	-1401	-0-	-0-	1712	3	427	9	N	122
*07	4061 X	2325	-0-	-1736	-0-	-0-	1850	3	475	9	N	210
*08	4061 X	3658	-0-	-403	-0-	-0-	2880	3	778	9	N	207
09	3930 X	2415	-0-	-1515	-0-	-0-	2012	3	403	9	N	208

WOLFF UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266266 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13198 - 16709												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25

BURGESS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266270 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12214 - 16878												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	176
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	176
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	176
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	176
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	176
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	176

POGUE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12664 - 17176												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62

RUHMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266279 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13134 - 17695												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3

RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266280 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.13203 - 17780												
04	60241 X	60241	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	57474	3	N	402
							2759	9				
05	124380 X	124380	-0-	-0-	-0-	-0-	120097	3	4283	9	N	332
06	105150 X	105150	-0-	-0-	-0-	-0-	101700	3	3450	9	N	283
*07	103489 X	103489	-0-	-0-	-0-	-0-	100392	3	3097	9	N	240
*08	94641 X	94641	-0-	-0-	-0-	-0-	91920	3	2721	9	N	246
*09	89161 X	89161	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	86871	3	N	330
							2289	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B		WELL #:		1	RRCID ->	266282	COMPL. DATE	12/13/2012	TOTAL DEPTH	12793	PERF.13050 - 17442		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46

KAREN KENNEDY UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	266284	COMPL. DATE	10/10/2012	TOTAL DEPTH	13125	PERF.13200 - 17996		
04	3600 X	2700	-0-	-900	-0-	278	1	2420	3	N	2		131
05	3720 X	3148	-0-	-572	-0-	277	1	2869	3	N	2		133
06	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	247	1	3451	3	N	-0-		133
*07	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	247	1	5808	3	N	6		139
*08	3410 X	1017	-0-	-2393	-0-	317	1	700	3	N	-0-		139
09	3690 X	236	-0-	-3454	-0-	236	1			N	-0-		139

COLVIN UNIT B		WELL #:		1	RRCID ->	266285	COMPL. DATE	11/19/2012	TOTAL DEPTH	12255	PERF.12555 - 17221			
04	1380 X	3	-0-	-1377	-0-	3	1			Y	-0-		129	
05	1519 X	325	-0-	-1194	-0-	6	1	47	3	Y	247	230	1	146
06	1470 X	336	-0-	-1134	-0-	272	9	41	3	Y	264	263	0	147
07	1519 X	1	-0-	-1518	-0-	290	9			Y	-0-			147
08	T. A.	44	-0-	44	44	1	1	40	9	Y	36	37	0	146
09	T. A.	1067	-0-	1067	1111	5	1	118	3	Y	858	860	0	144
						944	9							

BEARDSLEY UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	266286	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	12377	PERF.12342 - 18384			
04	5010 X	3492	-0-	-1518	-0-	51	1	3135	3	N	278	178	1	383
05	4743 X	4539	-0-	-204	-0-	306	9	4026	3	N	405	375	1	413
06	4590 X	1334	-0-	-3256	-0-	67	1	1164	3	N	119	185	1	347
*07	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	446	9	4133	3	N	510	351	1	506
*08	12228 X	12228	-0-	-0-	-0-	39	1	11542	3	N	497	545	1	458
09	4380 X	2630	-0-	-1750	-0-	131	9	2286	3	N	227	364	1	321
						79	1							
						561	9							
						139	1							
						547	9							
						94	1							
						250	9							

F. MALEK UNIT L		WELL #:		2	RRCID ->	266297	COMPL. DATE	12/13/2012	TOTAL DEPTH	13041	PERF.13128 - 17549			
04	4710 X	4520	-0-	-190	-0-	209	1	3985	3	N	296	376	1	252
05	4867 X	4450	-0-	-417	-0-	326	9	3943	3	N	273	346	1	179
06	4800 X	3594	-0-	-1206	-0-	207	1	3137	3	N	214	174	1	219
*07	4960 X	4670	-0-	-290	-0-	300	9	4129	3	N	266	171	1	314
*08	4960 X	4483	-0-	-477	-0-	222	1	3970	3	N	263	356	1	221
09	4530 X	3519	-0-	-1011	-0-	235	9	3083	3	N	206	187	1	240
						248	1							
						293	9							
						224	1							
						289	9							
						209	1							
						227	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																		
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E WELL #: 1 RRCID -> 266451 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12873 - 16895																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

ARNOLD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266453 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12914 - 17896																		
04		1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	437 1	39 9	713 3			N	35					188
05		1333 X	531	-0-	-802	-0-	531 1					N	-0-					188
06		1290 X	246	-0-	-1044	-0-	246 1					N	-0-					188
07		1333 X	769	-0-	-564	-0-	769 1					N	-0-					188
08		1240 X	982	-0-	-258	-0-	982 1					N	-0-					188
09		1200 X	382	-0-	-818	-0-	306 1	3 9	73 3			N	3					191

F. MALEK UNIT Y WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496																		
04		1860 X	835	-0-	-1025	-0-	237 1	208 9	390 3			N	189	182 1				466
05		1922 X	862	-0-	-1060	-0-	296 1	293 9	273 3			N	266	345 1				387
06		1860 X	348	-0-	-1512	-0-	226 1		122 9			N	111	329 1				169
07		1209 X	315	-0-	-894	-0-	315 1					N	-0-					169
08		1209 X	283	-0-	-926	-0-	283 1					N	-0-					169
09		840 X	272	-0-	-568	-0-	272 1					N	-0-					169

WERNLI UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872																		
04		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 1					N	-0-					439
05		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 1					N	-0-					439
06		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 1					N	-0-					439
07		1 X	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					439
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					439
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	5	175 1				269

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12387 - 17761																		
04		68972 X	68972	-0-	-0-	-0-	245 1	13276 9	55451 3			N	12069	7986 0	3923 1			333
05		64816 X	64816	-0-	-0-	-0-	260 1	11466 9	53090 3			N	10424	10128 0	306 1			323
06		65248 X	65248	-0-	-0-	-0-	245 1	10858 9	54145 3			N	9871	9871 0				323
*07		60747 X	60747	-0-	-0-	-0-	259 1	10615 9	49873 3			N	9650	9650 0				323
*08		61858 X	61858	-0-	-0-	-0-	347 1	9745 9	51766 3			N	8859	8859 0				323
*09		39534 X	39534	-0-	-0-	-0-	261 1	6434 9	32839 3			N	5849	5849 0				323

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12609 PERF. N/A																		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 PULLIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266490 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12976 - 18047

M O	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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59

WILLEKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266823 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13665 - 19039

04	511 X	511	-0-	-0-	-0-	497	1	14 9	N	13	175 1		89
*05	396 X	396	-0-	-0-	-0-	315	1	1 3	N	73	23 0	139 1	-0-
						80	9						
*06	427 X	427	-0-	-0-	-0-	347	1	2 3	N	71	71 0		-0-
						78	9						
*07	484 X	484	-0-	-0-	-0-	422	1	3 3	N	54	54 0		-0-
						59	9						
*08	543 X	543	-0-	-0-	-0-	476	1	3 3	N	58	58 0		-0-
						64	9						
*09	539 X	539	-0-	-0-	-0-	465	1	4 3	N	64	64 0		-0-
						70	9						

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 2 RRCID -> 266838 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13750 - 18327

*12	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	200	1	1613 3	N	543	543 0		-0-
						597	9						
*01	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	428	1	3425 3	N	621	621 0		-0-
						683	9						
02	420 X	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
*03	2294 X	28	-0-	-2266	-0-	5	1	23 3	N	-0-			-0-
04	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	267	1	2895 3	N	1123	1123 0		-0-
						1235	9						
*05	7318 X	7318	-0-	-0-	-0-	254	1	5224 3	N	1673	1673 0		-0-
						1840	9						
*06	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	167	1	2356 3	N	804	804 0		-0-
						884	9						
*07	2294 X	1030	-0-	-1264	-0-	59	1	573 3	N	362	362 0		-0-
						398	9						
08	2294 X	457	-0-	-1837	-0-	25	3	432 9	N	393	393 0		-0-
09	2220 X	104	-0-	-2116	-0-	8	3	96 9	N	87	87 0		-0-

SPINN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266841 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13190 - 18426

04	151048 X	151048	-0-	-0-	-0-	468	1	141708 3	N	8065	8188 1		165
						8872	9						
05	165042 X	165042	-0-	-0-	-0-	388	1	157332 3	N	6656	6546 1		275
						7322	9						
06	146050 X	146050	-0-	-0-	-0-	319	1	139747 3	N	5440	5483 1		232
						5984	9						
*07	172371 X	172371	-0-	-0-	-0-	281	1	166685 3	N	4914	4996 1		150
						5405	9						
*08	117833 X	117833	-0-	-0-	-0-	337	1	114289 3	N	2915	2991 1		74
						3207	9						
*09	95448 X	95448	-0-	-0-	-0-	230	1	92366 3	N	2593	2543 1		124
						2852	9						

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 HARTMAN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266872 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 13783 PERF.14104 - 18145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*10	8556 X	7048	-0-	-1508	-0-	197	1	6389	3	N	420	356 1	218
						462	9						
*11	8460 X	5452	-0-	-3008	-0-	252	1	4808	3	N	356	365 1	209
						392	9						
*12	8742 X	4692	-0-	-4050	-0-	188	1	4154	3	N	318	373 1	154
						350	9						
*01	8742 X	4749	-0-	-3993	-0-	252	1	4113	3	N	349	350 1	153
						384	9						
02	6888 X	3995	-0-	-2893	-0-	136	1	3526	3	N	303	349 1	107
						333	9						
*03	7037 X	4486	-0-	-2551	-0-	134	1	4005	3	N	315	351 1	71
						347	9						
04	5460 X	1467	-0-	-3993	-0-	42	1	1291	3	N	122		193
						134	9						
*05	4743 X	3783	-0-	-960	-0-	3	1	3453	3	N	297	351 1	139
						327	9						
*06	4590 X	3771	-0-	-819	-0-	3	1	3458	3	N	282	358 1	63
						310	9						
*07	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	1	1	4802	3	N	379	275 1	167
						417	9						
*08	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	15	1	4550	3	N	336	323 1	180
						370	9						
*09	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	111	1	4167	3	N	344	348 1	176
						378	9						

 BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 267401 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12914 - 17468

04	3240 X	3144	-0-	-96	-0-	281	1	2483	3	N	345	372 1	38
						380	9						
05	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	335	1	3414	3	N	546	376 1	208
						601	9						
06	2100 X	975	-0-	-1125	-0-	143	1	703	3	N	117	168 1	157
						129	9						
*07	3255 X	2181	-0-	-1074	-0-	22	1	1837	3	N	293	368 1	82
						322	9						
*08	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	3879	3	611	9	N	555	528 1	109
09	4200 X	1492	-0-	-2708	-0-	1233	3	259	9	N	235	157 1	187

 WILLEKE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268699 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13738 - 19080

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

 PLOMERO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 268755 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12344 - 18482

04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-		66
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		66
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34		100
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268756 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12845 - 17772															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04		4050 X	2834	-0-	-1216	-0-	2479	3	355	9	N	323	348	1	120
05		4185 X	2782	-0-	-1403	-0-	2456	3	326	9	N	296	185	1	231
06		4050 X	2324	-0-	-1726	-0-	2040	3	284	9	N	258	373	1	116
*07		3844 X	2176	-0-	-1668	-0-	1893	3	283	9	N	257	177	1	196
*08		3069 X	2143	-0-	-926	-0-	1880	3	263	9	N	239	344	1	91
09		2820 X	1426	-0-	-1394	-0-	1244	3	182	9	N	165	176	1	80

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268789 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12862 - 17158															
04		1770 N	1436	-0-	-334	-0-	237	1	913	3	N	260	334	1	163
05		2325 N	1687	-0-	-638	-0-	234	1	1223	3	N	209	186	1	186
06		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	230	9	235	1	N	207	187	1	206
*07		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	228	9	247	1	N	217	182	1	241
*08		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	239	9	227	1	N	212	357	1	96
09		1800 N	1529	-0-	-271	-0-	227	1	1264	3	N	205	177	1	124
							233	9	225	1					
							226	9							

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 268796 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12902 - 17516															
04		4170 X	1729	-0-	-2441	-0-	2	1	1706	3	N	19			566
05		3534 X	397	-0-	-3137	-0-	21	9	251	3	N	133			699
06		3300 X	287	-0-	-3013	-0-	17	1	146	9	N	157	1		542
*07		3286 X	3205	-0-	-81	-0-	1	1	270	3	N	112	177	1	477
*08		2449 X	1036	-0-	-1413	-0-	123	9	3081	3	N	2	178	1	301
*09		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	65	1	969	3	N	90			391
							2	9	2650	3	N				
							200	1							
							99	9							

BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268797 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12691 - 17203															
04		5640 X	2801	-0-	-2839	-0-	2539	3	262	9	N	238	183	1	242
05		5828 X	1690	-0-	-4138	-0-	1513	3	177	9	N	161	169	1	234
06		5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-			234
07		4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-			234
08		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-			234
09		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			234

ELLIOTT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268798 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12981 - 17157															
04		29233 X	29233	-0-	-0-	-0-	98	1	27891	3	N	1131	235	0	99
05		24883 X	24883	-0-	-0-	-0-	1244	9	81	1	N	1088	1088	0	99
06		26247 X	26247	-0-	-0-	-0-	1197	9	1197	9	N	1022	1022	0	99
*07		18118 X	18118	-0-	-0-	-0-	95	1	25028	3	N	758	758	0	99
*08		7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	1124	9	76	1	N	370	314	1	155
09		6360 X	299	-0-	-6061	-0-	834	9	14	1	N	17	17	0	155
							407	9	3	1					
							19	9	277	3	N				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 ED AND JACQUIE YANTA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268970 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13484 - 17708

M O	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	4712 X	3111	-0-	-1601	-0-	607	1	1835	3	N	608	610	0	151
						669	9							
*11	4560 X	2139	-0-	-2421	-0-	551	1	1170	3	N	380	331	0	200
						418	9							
*12	4712 X	648	-0-	-4064	-0-	45	1	408	3	N	177			377
						195	9							
*01	4712 X	1588	-0-	-3124	-0-	232	1	1072	3	N	258	358	1	277
						284	9							
02	2940 X	277	-0-	-2663	-0-	277	1			N	-0-	149	1	128
*03	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	235	1	2224	3	N	587	518	0	33
						646	9					164	1	
04	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	243	1	2018	3	N	461	461	0	33
						507	9							
*05	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	230	1	1660	3	N	401	402	0	32
						441	9							
*06	3000 X	1374	-0-	-1626	-0-	252	1	850	3	N	247	248	0	31
						272	9							
*07	3100 X	2755	-0-	-345	-0-	322	1	1945	3	N	444	444	0	31
						488	9							
*08	3100 X	2685	-0-	-415	-0-	381	1	1868	3	N	396	396	0	31
						436	9							
09	2760 X	2283	-0-	-477	-0-	323	1	1558	3	N	365	366	0	30
						402	9							

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268979 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13491 - 17709

04	73 X	73	-0-	-0-	-0-	41	1	32	9	N	29			103
05	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141	1			N	-0-			103
06	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	1			N	-0-			103
07	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244	1			N	-0-			103
08	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	1			N	-0-			103
*09	202 X	202	-0-	-0-	-0-	157	1	45	9	N	41			144

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12375 - 16452

04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	161	1	442	3	N	90	10	0	177
						99	9							
05	1395 N	841	-0-	-554	-0-	299	1	384	3	N	144	144	0	177
						158	9							
06	1110 N	322	-0-	-788	-0-	28	1	236	3	N	53	53	0	177
						58	9							
*07	713 N	134	-0-	-579	-0-	132	3	2	9	N	2	3	0	176
*08	837 N	10	-0-	-827	-0-	3	3	7	9	N	6	7	0	175
*09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1216	3	123	9	N	112			287

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
ARNOLD UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 269842 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12926 - 19106												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	6450 X	3940	-0-	-2510	-0-	222	1	3514	3	N	185	235
						204	9					
05	6665 X	3026	-0-	-3639	-0-	266	1	2607	3	N	139	235
						153	9					
06	8370 X	1811	-0-	-6559	-0-	289	1	1421	3	N	92	327
						101	9					
*07	8649 X	882	-0-	-7767	-0-	301	1	489	3	N	84	243
						92	9					
08	8649 X	37	-0-	-8612	-0-	37	1			N	-0-	243
*09	8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	177	1	7521	3	N	321	240
						353	9					

LIVE BEE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269843 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12612 - 19193												
04	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	24	1	2751	3	N	443	221
						487	9					
05	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	2797	3	446	9	N	405	261
06	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	2700	3	440	9	N	400	156
*07	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	19	1	2766	3	N	438	140
						482	9					
*08	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	110	1	1301	3	N	217	180
						239	9					
*09	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	26	1	1633	3	N	234	227
						257	9					

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H WELL #: 1 RRCID -> 270228 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613												
04	2160 X	1414	-0-	-746	-0-	27	1	1066	3	N	292	354
						321	9					
05	2232 X	482	-0-	-1750	-0-	29	1	344	3	N	99	263
						109	9					
06	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-	263
*07	1767 X	156	-0-	-1611	-0-	5	1	109	3	N	38	301
						42	9					
*08	1767 X	47	-0-	-1720	-0-	46	3	1	9	N	1	302
09	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-	302

MIXON UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270237 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13468 - 17428												
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73	35
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	-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-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
KOERNER UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	270442	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	13273	PERF.13545	-	17512
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	1170 X	657	-0-	-513	-0-	78	1	562	3	N	15	235	
05	1333 X	139	-0-	-1194	-0-	132	1	7	9	N	6	241	
06	2460 X	307	-0-	-2153	-0-	13	1	222	3	N	65	128	
*07	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	72	9	11	1	N	47	175	
*08	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	52	9	28	1	N	41	216	
*09	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	45	9	93	1	N	28	57	
						31	9						
F. MALEK UNIT D		WELL #:		2	RRCID ->	270443	COMPL. DATE	07/28/2014	TOTAL DEPTH	12033	PERF.12568	-	17935
04	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	1	1	1919	3	N	498	316	
05	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	548	9	31	1	N	774	358	
06	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	851	9	7	1	N	421	241	
*07	12 X	12	-0-	-0-	-0-	463	9	12	3	N	-0-	241	
*08	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	3	17	3	N	-0-	241	
*09	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	6	1	1692	3	N	682	187	
						750	9						
F. MALEK UNIT R		WELL #:		2	RRCID ->	270478	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	12772	PERF.12956	-	18002
04	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-	163	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	163	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	163	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	163	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	163	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	163	
GROSS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	270873	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	12801	PERF.13072	-	17679
*10	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-	-0-	
*11	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	303	1	2919	3	N	587	-0-	
*12	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	646	9	294	1	N	713	-0-	
*01	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	294	1	1634	3	N	713	-0-	
*02	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	784	9	292	1	N	647	-0-	
*03	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	712	9	180	1	N	711	-0-	
*04	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	348	1	2248	3	N	711	-0-	
*05	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	883	9	348	1	N	803	-0-	
*06	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	316	1	2346	3	N	803	-0-	
*07	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	821	9	316	1	N	746	-0-	
*08	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	273	1	2526	3	N	746	-0-	
*09	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	821	9	2031	3	N	507	-0-	
						558	9	301	1	N	507	-0-	
						471	9	2877	3	N	428	-0-	
						289	1	2156	3	N	600	-0-	
						660	9	660	600	0	-0-	-0-	
						398	1	2993	3	N	767	-0-	
						844	9	316	1	N	767	-0-	
						733	9	2861	3	N	666	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270915 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12740 - 17905															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4058	3	542	9	N	493	372	1	426	
05	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	6	1	2917	3	N	360	344	1	442	
						396	9								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			442	
*07	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3370	3	344	9	N	313	370	1	385	
*08	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			385	
*09	341 X	341	-0-	-0-	-0-	16	1	322	3	N	3			388	
						3	9								

LIVE BEE UNIT B															
WELL #: 1 RRCID -> 270917 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.12671 - 19155															
04	43763 X	43763	-0-	-0-	-0-	265	1	38781	3	N	4288	4090	0	185	144
						4717	9								
05	45739 X	45739	-0-	-0-	-0-	227	1	40918	3	N	4176	4176	0	144	
						4594	9								
06	26390 X	26390	-0-	-0-	-0-	271	1	23602	3	N	2288	2288	0	144	
						2517	9								
*07	26014 X	26014	-0-	-0-	-0-	503	1	22601	3	N	2645	2645	0	144	
						2910	9								
*08	26991 X	26991	-0-	-0-	-0-	462	1	23637	3	N	2629	2629	0	144	
						2892	9								
*09	29920 X	29920	-0-	-0-	-0-	493	1	26208	3	N	2926	2926	0	144	
						3219	9								

KAREN KENNEDY UNIT B														
WELL #: 1 RRCID -> 271125 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12704 - 19052														
04	47613 X	47613	-0-	-0-	-0-	648	1	42485	3	N	4073	4073	0	57
						4480	9							
05	60907 X	60907	-0-	-0-	-0-	832	1	55300	3	N	4341	4341	0	57
						4775	9							
06	48650 X	48650	-0-	-0-	-0-	301	1	44108	3	N	3855	3855	0	57
						4241	9							
*07	57439 X	57439	-0-	-0-	-0-	567	1	52520	3	N	3956	3956	0	57
						4352	9							
*08	50869 X	50869	-0-	-0-	-0-	652	1	46286	3	N	3574	3574	0	57
						3931	9							
*09	47075 X	47075	-0-	-0-	-0-	642	1	42992	3	N	3128	3128	0	57
						3441	9							

OLSON-BAKER UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 271130 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12057 - 16143														
04	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	140	1	3102	3	N	481	345	1	441
						529	9							
05	3720 X	836	-0-	-2884	-0-	6	1	826	3	N	4	334	1	111
						4	9							
06	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-			111
*07	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	12	1	4062	3	N	460	342	1	229
						506	9							
*08	4154 X	293	-0-	-3861	-0-	5	1	267	3	N	19			248
						21	9							
09	3780 X	2823	-0-	-957	-0-	182	1	2150	3	N	446	534	1	160
						491	9							

SPINN UNIT A														
WELL #: 2 RRCID -> 271443 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13601 - 18485														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333													
PULLIN UNIT B		WELL #:		2	RRCID ->	271527	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	12951	PERF.13146	- 18774			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D		WELL #:		1	RRCID ->	271530	COMPL. DATE	09/07/2014	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12858	- 18449			
04	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	7	1	4666	3	N	312	187	1		731
						343	9								
05	9021 X	7425	-0-	-1596	-0-	13	1	6694	3	N	653	725	1		659
						718	9								
06	8730 X	35	-0-	-8695	-0-	35	1			N	-0-	187	1		472
*07	9021 X	4571	-0-	-4450	-0-	4216	3	355	9	N	323	175	1		620
*08	7440 X	6762	-0-	-678	-0-	5979	3	783	9	N	712	1075	1		257
09	7200 X	3012	-0-	-4188	-0-	2647	3	365	9	N	332	373	1		216

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT J		WELL #:		1	RRCID ->	271607	COMPL. DATE	08/11/2014	TOTAL DEPTH	13037	PERF.13441	- 17396			
04	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	13	1	8104	3	N	353	904	1		131
						388	9								
05	7347 X	3747	-0-	-3600	-0-	12	1	3590	3	N	132	159	1		104
						145	9								
06	9180 X	4147	-0-	-5033	-0-	29	1	3936	3	N	165	142	1		127
						182	9								
*07	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	312	1	2952	3	N	117				244
						129	9								
*08	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	179	1	5944	3	N	136	177	1		203
						150	9								
*09	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	184	1	4034	3	N	149	186	1		166
						164	9								

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D		WELL #:		2	RRCID ->	271609	COMPL. DATE	03/06/2015	TOTAL DEPTH	12704	PERF.13165	- 18432			
04	600 X	130	-0-	-470	-0-	110	3	20	9	N	18				182
05	496 X	49	-0-	-447	-0-	36	3	13	9	N	12	160	1		34
06	210 X	21	-0-	-189	-0-	21	3			N	-0-				34
07	217 X	1	-0-	-216	-0-	1	1			N	-0-				34
*08	361 X	361	-0-	-0-	-0-	47	1	236	3	N	71				105
						78	9								
09	120 X	91	-0-	-29	-0-	71	3	20	9	N	18				123

BAKER FAMILY TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	271610	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL DEPTH	12602	PERF.12451	- 17735			
04	9120 X	3378	-0-	-5742	-0-	160	1	2980	3	N	216	369	1		105
						238	9								
05	23903 X	23903	-0-	-0-	-0-	2761	1	19175	3	N	1788	1467	1		426
						1967	9								
06	18570 X	18570	-0-	-0-	-0-	3958	1	13549	3	N	966	1043	1		349
						1063	9								
*07	14156 X	14156	-0-	-0-	-0-	301	1	12854	3	N	910	908	1		351
						1001	9								
*08	17484 X	10289	-0-	-7195	-0-	774	1	8844	3	N	610	735	1		226
						671	9								
09	16920 X	26	-0-	-16894	-0-	26	1			N	-0-				226

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271846 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 12824 PERF.13362 - 17930												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	985	3	77	9	N	113
05		1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	936	3	123	9	N	225
06		1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	937	3	124	9	N	338
*07		1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	978	3	132	9	N	112
*08		1054 N	1014	-0-	-40	-0-	879	3	135	9	N	235
09		1050 N	853	-0-	-197	-0-	742	3	111	9	N	336

KOERNER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272094 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13398 - 19825												
04		6330 X	5746	-0-	-584	-0-	150	1	5419	3	N	719
							177	9				
05		6541 X	5225	-0-	-1316	-0-	272	1	4778	3	N	692
							175	9				
06		5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	270	1	4651	3	N	342
							200	9				
*07		5952 X	5410	-0-	-542	-0-	290	1	4915	3	N	343
							205	9				
*08		5952 X	5204	-0-	-748	-0-	310	1	4705	3	N	330
							189	9				
09		5760 X	3269	-0-	-2491	-0-	190	1	2963	3	N	435
							116	9				

ESKEW EAST WELL #: 2 RRCID -> 272125 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12690 - 18026												
04		8820 X	5759	-0-	-3061	-0-	18	1	5449	3	N	355
							292	9				
05		7347 X	4616	-0-	-2731	-0-	4480	3	136	9	N	135
06		2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	135
07		5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	135
08		5952 X	5	-0-	-5947	-0-	5	1			N	135
09		5760 X	44	-0-	-5716	-0-	44	1			N	135

KOERNER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 272134 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 13183 PERF.13526 - 20000												
04		6450 X	3580	-0-	-2870	-0-	35	1	3365	3	N	619
							180	9				
05		5673 X	4321	-0-	-1352	-0-	4174	3	147	9	N	574
06		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4049	3	231	9	N	288
*07		3689 X	3492	-0-	-197	-0-	3352	3	140	9	N	232
*08		5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	5510	3	348	9	N	381
*09		5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	104	1	5040	3	N	527
							369	9				

MARLENE OLSON WELL #: 3 RRCID -> 272136 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12768 - 20275												
04		2820 X	2714	-0-	-106	-0-	2470	3	244	9	N	270
05		2945 X	25	-0-	-2920	-0-	24	3	1	9	N	83
06		3630 X	1634	-0-	-1996	-0-	1549	3	85	9	N	160
*07		3751 X	43	-0-	-3708	-0-	43	3			N	160
*08		4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	59	1	3760	3	N	184
							415	9				
09		2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	184

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
1893 OIL & GAS, LTD., UNIT E WELL #: 2 RRCID -> 272137 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13019 - 17950															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04		5010 X	2841	-0-	-2169	-0-	165	1	2367	3	N	281	369	1	214
							309	9							
05		5177 X	1901	-0-	-3276	-0-	210	1	1540	3	N	137	158	1	193
							151	9							
06		5010 X	1305	-0-	-3705	-0-	174	1	1107	3	N	22			215
							24	9							
*07		3968 X	3155	-0-	-813	-0-	30	1	2697	3	N	389	342	1	262
							428	9							
*08		3968 X	3385	-0-	-583	-0-	82	1	2739	3	N	513	521	1	254
							564	9							
09		2850 X	1950	-0-	-900	-0-	80	1	1490	3	N	345	353	1	246
							380	9							
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 272307 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12647 - 17911															
04		570 N	440	-0-	-130	-0-	222	1	88	3	N	118	186	1	149
							130	9							
05		456 N	456	-0-	-0-	-0-	110	1	188	3	N	144	178	1	115
							158	9							
06		810 N	270	-0-	-540	-0-	159	1	32	3	N	72	160	1	27
							79	9							
07		465 N	163	-0-	-302	-0-	163	1			N	-0-			27
08		465 N	255	-0-	-210	-0-	255	1			N	-0-			27
09		270 N	241	-0-	-29	-0-	237	1	4	9	N	4			31
SCHULTE WELL #: 2 RRCID -> 272316 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 12769 PERF.13235 - 17794															
*10		5208 X	1081	-0-	-4127	-0-	461	1	408	3	N	193	193	0	87
							212	9							
*11		5040 X	868	-0-	-4172	-0-	118	1	607	3	N	130	132	0	85
							143	9							
*12		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	87	1	2814	3	N	617	415	0	190 1
							679	9							
*01		10541 X	10541	-0-	-0-	-0-	156	1	8417	3	N	1789	1791	0	95
							1968	9							
02		6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	144	1	5069	3	N	1128	1128	0	95
							1241	9							
*03		6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	149	1	5228	3	N	1151	1152	0	94
							1266	9							
04		7290 X	4201	-0-	-3089	-0-	84	1	3358	3	N	690	564	0	187 1
							759	9							
*05		7533 X	5098	-0-	-2435	-0-	157	1	3806	3	N	1032	1032	0	33
							1135	9							
*06		7290 X	5232	-0-	-2058	-0-	194	1	3886	3	N	1047	1047	0	33
							1152	9							
*07		7161 X	4603	-0-	-2558	-0-	215	1	3352	3	N	942	943	0	32
							1036	9							
*08		6634 X	4399	-0-	-2235	-0-	214	1	3167	3	N	925	925	0	32
							1018	9							
09		5220 X	3380	-0-	-1840	-0-	138	1	2558	3	N	622	653	0	1
							684	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273490 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13321 - 19164														
M O	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	38707 X	38707	-0-	-0-	-0-	250	1	33407	3	N	4591	4316	0	311
						5050	9							
*11	27547 X	27547	-0-	-0-	-0-	220	1	23887	3	N	3127	3056	0	43
						3440	9					339	1	
*12	24306 X	24306	-0-	-0-	-0-	208	1	21124	3	N	2704	2554	0	18
						2974	9					175	1	
*01	17757 X	17757	-0-	-0-	-0-	128	1	15167	3	N	2238	2238	0	18
						2462	9							
02	18546 X	18546	-0-	-0-	-0-	66	1	16219	3	N	2055	2055	0	18
						2261	9							
*03	18206 X	18206	-0-	-0-	-0-	32	1	15908	3	N	2060	2060	0	18
						2266	9							
04	13447 X	13447	-0-	-0-	-0-	26	1	11746	3	N	1523	1524	0	17
						1675	9							
*05	12893 X	12893	-0-	-0-	-0-	17	1	11288	3	N	1444	1444	0	17
						1588	9							
*06	35846 X	35846	-0-	-0-	-0-	20	1	33018	3	N	2553	2553	0	17
						2808	9							
*07	33269 X	33269	-0-	-0-	-0-	43	1	29656	3	N	3245	3245	0	17
						3570	9							
*08	12723 X	12723	-0-	-0-	-0-	15	1	10803	3	N	1732	1733	0	16
						1905	9							
*09	13264 X	13264	-0-	-0-	-0-	20	1	11691	3	N	1412	1412	0	16
						1553	9							
WOLFF UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273491 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13163 - 19591														
04	7260 X	6999	-0-	-261	-0-	21	1	6795	3	N	166	160	1	94
						183	9							
05	7502 X	6344	-0-	-1158	-0-	11	1	6187	3	N	133	187	1	40
						146	9							
06	10470 X	8049	-0-	-2421	-0-	126	1	7781	3	N	129			169
						142	9							
*07	10819 X	8328	-0-	-2491	-0-	265	1	7919	3	N	131	186	1	114
						144	9							
*08	10819 X	7679	-0-	-3140	-0-	261	1	7297	3	N	110	176	1	48
						121	9							
09	8040 X	7365	-0-	-675	-0-	254	1	6992	3	N	108			156
						119	9							
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 275592 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12777 - 17911														
04	13366 X	13366	-0-	-0-	-0-	113	1	12334	3	N	835	727	1	184
						919	9							
05	6479 X	773	-0-	-5706	-0-	20	1	702	3	N	46	176	1	54
						51	9							
06	480 X	22	-0-	-458	-0-	21	1	1	9	N	1			55
07	8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-					N	-0-			55
08	8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-					N	-0-			55
09	8220 X	2451	-0-	-5769	-0-	2307	3	144	9	N	131			186

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KENNEDY WELL #: 6 RRCID -> 276670 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12898 - 17713														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	3060 X		3	-0-	-3057	-0-	3	1		N	-0-			88
05	3162 X		-0-	-0-	-3162	-0-				N	-0-			88
06	6690 X		6118	-0-	-572	-0-	229	1	5391	3	N	453	363 1	178
							498	9						
*07	9344 X		9344	-0-	-0-	-0-	335	1	8216	3	N	721	682 1	217
							793	9						
*08	7234 X		7234	-0-	-0-	-0-	474	1	6090	3	N	609	720 1	106
							670	9						
09	6120 X		6003	-0-	-117	-0-	493	1	4959	3	N	501	532 1	75
							551	9						

ESKEW EAST WELL #: 4 RRCID -> 276762 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12746 - 17720														
04	10942 X		10942	-0-	-0-	-0-	9963	3	979	9	N	890	705 1	259
05	8835 X		2381	-0-	-6454	-0-	2174	3	207	9	N	188	176 1	271
06	8550 X		150	-0-	-8400	-0-	148	3	2	9	N	2	178 1	95
*07	11315 X		3561	-0-	-7754	-0-	3326	3	235	9	N	214	176 1	133
08	11315 X		-0-	-0-	-11315	-0-					N	-0-		133
09	10950 X		816	-0-	-10134	-0-	120	1	588	3	N	98		231
							108	9						

ESKEW EAST WELL #: 5 RRCID -> 276763 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 12603 PERF.12761 - 18068														
04	10121 X		10121	-0-	-0-	-0-	198	1	9048	3	N	795	892 1	50
							875	9						
05	6920 X		6920	-0-	-0-	-0-	123	1	6183	3	N	558	526 1	82
							614	9						
06	11102 X		11102	-0-	-0-	-0-	231	1	10044	3	N	752	721 1	113
							827	9						
*07	5642 X		4650	-0-	-992	-0-	278	1	4044	3	N	298	364 1	47
							328	9						
08	5642 X		240	-0-	-5402	-0-	237	1	3	9	N	3		50
09	5460 X		685	-0-	-4775	-0-	111	1	521	3	N	48		98
							53	9						

ESKEW EAST WELL #: 6 RRCID -> 276823 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12701 PERF.12600 - 18459														
04	5058 X		5058	-0-	-0-	-0-	31	1	5027	3	N	-0-		18
05	2993 X		2993	-0-	-0-	-0-	165	1	2828	3	N	-0-		18
06	2730 X		253	-0-	-2477	-0-	253	1			N	-0-		18
*07	5239 X		3548	-0-	-1691	-0-	348	1	2813	3	N	352	352 1	18
							387	9						
08	5239 X		900	-0-	-4339	-0-	337	1	563	9	N	512	362 1	168
09	5070 X		302	-0-	-4768	-0-	302	1			N	-0-		168

KAY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 276921 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13639 - 17731														
04	5460 X		3245	-0-	-2215	-0-	56	1	3027	3	N	147	187 1	565
							162	9						
05	6045 X		2860	-0-	-3185	-0-	2718	3	142	9	N	129	185 1	509
06	7080 X		3992	-0-	-3088	-0-	3826	3	166	9	N	151	372 1	288
*07	7316 X		3381	-0-	-3935	-0-	3295	3	86	9	N	78	182 1	184
*08	7316 X		4545	-0-	-2771	-0-	4328	3	217	9	N	197	173 1	208
09	3990 X		3173	-0-	-817	-0-	92	1	2937	3	N	131	177 1	162
							144	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276922 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12890 - 18862																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE			
04	66652 X	66652	-0-	-0-	-0-	768	1	59253	3	N	6028	6012	0	147	1	57
						6631	9									
05	69544 X	69544	-0-	-0-	-0-	632	1	63095	3	N	5288	4907	0	352	1	86
						5817	9									
06	58570 X	58570	-0-	-0-	-0-	1170	1	53030	3	N	3973	3973	0			86
						4370	9									
*07	40036 X	40036	-0-	-0-	-0-	988	1	35993	3	N	2777	2776	0			87
						3055	9									
*08	36193 X	36193	-0-	-0-	-0-	563	1	32529	3	N	2819	1608	0	1202	1	96
						3101	9									
*09	39067 X	39067	-0-	-0-	-0-	695	1	35308	3	N	2785	2784	0			97
						3064	9									

ESKEW EAST WELL #: 7 RRCID -> 276997 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12600 - 18474																
04	150 X	40	-0-	-110	-0-	40	1			N	-0-					166
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					166
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					166
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					166
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

BURGESS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277482 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 11923 PERF.12261 - 18442																
04	7560 X	5947	-0-	-1613	-0-	124	1	4908	3	N	832	731	1			201
						915	9									
05	6138 X	3795	-0-	-2343	-0-	90	1	3439	3	N	242	29	0	347	1	67
						266	9									
06	6180 X	5496	-0-	-684	-0-	110	1	4747	3	N	581	406	0	178	1	64
						639	9									
*07	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	279	1	5629	3	N	878	880	0			62
						966	9									
*08	6386 X	6261	-0-	-125	-0-	292	1	5142	3	N	752	754	0			60
						827	9									
09	5940 X	3192	-0-	-2748	-0-	285	1	2493	3	N	376	410	0			26
						414	9									

BURGESS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277533 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 12003 PERF.12381 - 18545																
04	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					105
05	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					105
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					105
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					105
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					105
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105	183	1			27

BURGESS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277534 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12172 - 18308																
04	7800 X	6529	-0-	-1271	-0-	5709	3	820	9	N	745	746	0			71
05	8060 X	7648	-0-	-412	-0-	339	1	6373	3	N	851	704	0			218
						936	9									
06	7380 X	7172	-0-	-208	-0-	215	1	6241	3	N	651	827	1			42
						716	9									
*07	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	6321	3	792	9	N	720	670	1			92
*08	7657 X	6159	-0-	-1498	-0-	5337	3	822	9	N	747	687	1			152
09	7410 X	6406	-0-	-1004	-0-	5551	3	855	9	N	777	484	0	356	1	89

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 5 RRCID -> 277535 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12448 - 18022												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
04	2760 X	2322	-0-	-438	-0-	1937	3	385	9	N	350	165
05	2697 X	225	-0-	-2472	-0-	32	1	184	3	N	8	173
06	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	358	1	3549	3	N	728	53
*07	4774 X	3579	-0-	-1195	-0-	801	9	2652	3	N	521	40
*08	4774 X	187	-0-	-4587	-0-	354	1	3	3	N	28	68
09	4710 X	2190	-0-	-2520	-0-	573	9	173	1	N	244	134
						173	1	268	9			
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 6 RRCID -> 277536 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12470 - 17753												
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-	-0-				N	-0-	168
05	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1216	3	332	9	N	302	61
06	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	1791	3	253	9	N	230	134
*07	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	986	3	194	9	N	176	140
*08	1550 N	895	-0-	-655	-0-	667	3	228	9	N	207	184
09	2040 N	1725	-0-	-315	-0-	1519	3	206	9	N	187	204
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277537 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13073 - 18254												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	144	32
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277538 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13390 - 17380												
*10	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2336	3	223	9	N	203	149
*11	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2433	3	174	9	N	158	307
*12	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2597	3	201	9	N	183	145
*01	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1549	3	75	9	N	68	40
02	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1309	3	119	9	N	108	148
*03	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1818	3	133	9	N	121	130
04	504 X	504	-0-	-0-	-0-	471	3	33	9	N	30	160
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	160
*06	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	1991	3	394	9	N	358	152
*07	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-	152
*08	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1664	3	265	9	N	241	58
*09	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	1281	3	149	9	N	135	193
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 277539 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12930 - 18236												
04	2070 X	1812	-0-	-258	-0-	336	1	1206	3	N	245	96
05	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	270	9	89	1	N	400	54
06	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	440	9	170	1	N	491	68
*07	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	540	9	234	1	N	379	169
*08	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	234	1	417	9	N	118	160
09	4170 X	1789	-0-	-2381	-0-	197	1	2769	3	N	347	172
						382	9	108	1	N	286	112
						315	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277540 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13503 - 17418												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*10	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	27	1	3464	3	N	399	223
						439	9					
*11	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	100	1	3479	3	N	430	96
						473	9					
*12	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	42	1	3741	3	N	419	158
						461	9					
*01	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	115	1	3282	3	N	305	103
						336	9					
02	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	42	1	3436	3	N	355	99
						391	9					
*03	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	43	1	3118	3	N	356	75
						392	9					
04	928 X	928	-0-	-0-	-0-	9	1	839	3	N	73	148
						80	9					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	148
*06	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	330	1	5272	3	N	502	116
						552	9					
*07	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	169	1	3370	3	N	308	57
						339	9					
*08	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	13	1	3540	3	N	337	43
						371	9					
*09	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	13	1	3590	3	N	339	197
						373	9					

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277547 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13427 - 17387												
*10	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	2	1	1068	3	N	71	131
						78	9					
*11	373 X	373	-0-	-0-	-0-	358	3	15	9	N	14	145
*12	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	77	1	1392	3	N	161	135
						177	9					
*01	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	160	1	1738	3	N	255	24
						281	9					
02	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	157	1	1293	3	N	97	121
						107	9					
*03	920 X	920	-0-	-0-	-0-	63	1	826	3	N	28	99
						31	9					
04	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	18	1	1464	3	N	121	46
						133	9					
*05	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	2	1	1700	3	N	250	111
						275	9					
*06	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	41	1	1778	3	N	345	84
						380	9					
*07	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	55	1	2590	3	N	199	98
						219	9					
*08	919 X	919	-0-	-0-	-0-	790	3	129	9	N	117	28
*09	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	1	1	1661	3	N	174	202
						191	9					

MARLENE OLSON WELL #: 4 RRCID -> 277553 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 12427 PERF. N/A												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 277557 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 12757 PERF.13068 - 18002															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		M		CODE	CODE	
04		4290 X	90	-0-	-4200	-0-		90	1		N	-0-			227
05		4657 X	4657	-0-	-0-	-0-		169	1	4185	3	275	362	1	140
*06		5995 X	5995	-0-	-0-	-0-		303	9						
*07		6557 X	6557	-0-	-0-	-0-		173	1	5167	3	595	548	1	187
*08		6113 X	6113	-0-	-0-	-0-		655	9						
*08		6113 X	6113	-0-	-0-	-0-		282	1	5767	3	462	541	1	108
*08		6113 X	6113	-0-	-0-	-0-		508	9						
*08		6113 X	6113	-0-	-0-	-0-		286	1	5322	3	459	490	1	77
09		4290 X	2682	-0-	-1608	-0-		505	9						
								141	1	2322	3	199	179	1	97
								219	9						
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 277677 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12960 - 18203															
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
MARLENE OLSON WELL #: 5 RRCID -> 277686 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12280 - 20487															
04		6810 X	5185	-0-	-1625	-0-		272	1	4229	3	622	231	0	171
05		7130 X	4914	-0-	-2216	-0-		684	9						
06		6900 X	4598	-0-	-2302	-0-		61	1	4213	3	582	530	0	81
*07		7130 X	3547	-0-	-3583	-0-		640	9						
*08		5704 X	1972	-0-	-3732	-0-		191	1	3827	3	527	506	1	102
*09		5377 X	5377	-0-	-0-	-0-		580	9						
								101	1	2885	3	510	500	1	112
								561	9						
								40	1	1593	3	308	72	0	14
								339	9						
								6	1	4742	3	572	573	0	13
								629	9						
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 277728 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13510 - 17494															
*10		4066 X	4066	-0-	-0-	-0-		382	1	3340	3	313	355	1	114
*11		2439 X	2439	-0-	-0-	-0-		344	9						
*12		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-		381	1	1850	3	189	179	1	124
*01		4068 X	4068	-0-	-0-	-0-		208	9						
02		2294 X	2294	-0-	-0-	-0-		384	1	3535	3	331	356	1	99
*03		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-		364	9						
04		990 X	990	-0-	-0-	-0-		239	1	3390	3	399	372	1	126
*05		5834 X	5834	-0-	-0-	-0-		439	9						
*06		4898 X	4898	-0-	-0-	-0-		175	1	1947	3	156	190	1	92
*07		4281 X	4281	-0-	-0-	-0-		172	9						
*08		2100 X	2100	-0-	-0-	-0-		153	1	2819	3	269	335	1	26
*09		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-		296	9						
								115	1	792	3	75			101
								83	9						
								115	1	5201	3	471	367	1	205
								518	9						
								117	1	4199	3	529	560	1	174
								582	9						
								37	1	3846	3	362	359	1	177
								398	9						
								70	1	1803	3	206	338	1	45
								227	9						
								160	1	2888	3	307	187	1	165
								338	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)												//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												WELL #: 6		RRCID -> 277729		COMPL. DATE 02/16/2016		TOTAL DEPTH 12403		PERF.12151 - 19818	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE						
04		7200 X	5889	-0-	-1311	-0-	333	1	4931	3	N	568	572	0	138						
							825	9													
05		7440 X	6204	-0-	-1236	-0-	315	1	5197	3	N	629	600	0	167						
							692	9													
06		7590 X	6685	-0-	-905	-0-	291	1	5933	3	N	419	538	1	48						
							461	9													
*07		7843 X	7128	-0-	-715	-0-	332	1	5916	3	N	800	611	0	61						
							880	9					176	1							
*08		7843 X	3692	-0-	-4151	-0-	277	1	3004	3	N	374	375	0	60						
							411	9													
*09		8291 X	8291	-0-	-0-	-0-	340	1	7050	3	N	819	695	0	17						
							901	9													

MARLENE OLSON												WELL #: 7		RRCID -> 277730		COMPL. DATE 02/17/2016		TOTAL DEPTH 12292		PERF.12299 - 20130	
04		4740 X	4169	-0-	-571	-0-	3455	3	714	9	N	649	651	0	105						
05		4898 X	4768	-0-	-130	-0-	3	1	3954	3	N	737	690	0	152						
							811	9													
06		7140 X	4261	-0-	-2879	-0-	17	1	3553	3	N	628	335	0	94						
							691	9					351	1							
*07		7378 X	6359	-0-	-1019	-0-	8	1	5348	3	N	912	220	0	72						
							1003	9					714	1							
*08		8897 X	8897	-0-	-0-	-0-	19	1	7417	3	N	1328	1191	1	209						
							1461	9													
*09		7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	17	1	6190	3	N	904	558	0	17						
							994	9					538	1							

COLVIN UNIT B												WELL #: 4		RRCID -> 277739		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 12271		PERF.16558 - 17768	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						

DOBIE RANCH												WELL #: 4		RRCID -> 278589		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 12791		PERF.13036 - 18052	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74						
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74						
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74						
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74						
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74						
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74						

COLVIN UNIT A												WELL #: 3		RRCID -> 278936		COMPL. DATE 05/12/2016		TOTAL DEPTH 12195		PERF.12192 - 18636	
04		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	158	1	2601	3	N	470	504	1	250						
							517	9													
05		7719 X	4896	-0-	-2823	-0-	431	1	3626	3	N	763	908	1	105						
							839	9													
06		7470 X	4748	-0-	-2722	-0-	299	1	3676	3	N	703	650	1	158						
							773	9													
07		7719 X	423	-0-	-7296	-0-	423	1			N	-0-			158						
*08		13739 X	13739	-0-	-0-	-0-	558	1	11601	3	N	1436	1396	1	198						
							1580	9													
*09		10720 X	10720	-0-	-0-	-0-	482	1	9175	3	N	966	1076	1	88						
							1063	9													

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279843 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12113 - 17984															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		9360 X	113	-0-	-9247	-0-	113	1		N	-0-				14
05		9672 X	5965	-0-	-3707	-0-	403	1	4900	3	N	602	524	1	92
							662	9							
06		9360 X	994	-0-	-8366	-0-	209	1	440	3	N	314			406
							345	9							
*07		3627 X	1018	-0-	-2609	-0-	28	1	598	3	N	356	356	1	406
							392	9							
*08		5952 X	4140	-0-	-1812	-0-	3054	3	1086	9	N	987	1298	1	95
09		5760 X	1687	-0-	-4073	-0-	1285	3	402	9	N	365	333	1	127

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279844 COMPL. DATE 10/08/2016 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12296 - 18400															
04		2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2891	3	4	9	N	4			190
05		3100 N	5823	-0-	2723	2723	5820	3	3	9	N	3			193
06		3000 N	520	-0-	-2480	243	506	3	14	9	N	13	142	1	64
*07		1424 N	1181	-0-	-243	-0-	1167	3	14	9	N	13			77
*08		558 X	507	-0-	-51	-0-	503	3	4	9	N	4			81
09		540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			81

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 280258 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13224 - 18580															
04		6630 X	425	-0-	-6205	-0-	378	3	47	9	N	43	43	0	53
05		7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	185	1	6639	3	N	311	274	0	90
							342	9							
06		5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	295	1	4522	3	N	201	176	1	115
							221	9							
*07		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	495	1	3131	3	N	198	177	0	136
							218	9							
*08		7161 X	4344	-0-	-2817	-0-	1332	1	2790	3	N	202	205	0	133
							222	9							
09		6930 X	3235	-0-	-3695	-0-	759	1	2312	3	N	149	150	0	132
							164	9							

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 280259 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13083 - 18445															
04		6660 X	4071	-0-	-2589	-0-	894	1	3008	3	N	154	169	1	125
							169	9							
05		7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	958	1	5788	3	N	246	336	1	35
							271	9							
06		4620 X	4078	-0-	-542	-0-	381	1	3552	3	N	132			167
							145	9							
*07		5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	1285	1	3984	3	N	315	356	1	126
							347	9							
*08		7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	2533	1	4204	3	N	457	520	1	63
							503	9							
09		6780 X	4509	-0-	-2271	-0-	1261	1	3018	3	N	209	157	1	115
							230	9							

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 280260 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12741 PERF.13030 - 18375															
04		11010 X	10537	-0-	-473	-0-	230	1	9844	3	N	421	420	0	32
							463	9							
05		16089 X	4000	-0-	-12089	-0-	185	1	3686	3	N	117	57	0	92
							129	9							
06		15570 X	5429	-0-	-10141	-0-	139	1	5085	3	N	186	177	1	101
							205	9							
*07		16089 X	10299	-0-	-5790	-0-	235	1	9567	3	N	452	326	0	47
							497	9					180	1	
*08		12090 X	8067	-0-	-4023	-0-	220	1	7471	3	N	342	342	0	47
							376	9							
09		10530 X	5284	-0-	-5246	-0-	107	1	4907	3	N	245	244	0	48
							270	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 4 RRCID -> 284660 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13666 - 18109														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	24924 X	1584	-0-	-23340	-0-	86 1	618 9	880 3	Y	562	562 0			-0-
11	24120 X	-0-	-0-	-24120	-0-				Y	-0-				-0-
12	24211 X	599	-0-	-23612	-0-	36 3		563 9	Y	512	512 0			-0-
01	24211 X	-0-	-0-	-24211	-0-				Y	-0-				-0-
02	560 X	-0-	-0-	-560	-0-				Y	-0-				-0-
03	620 X	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-				-0-
04	570 X	38	-0-	-532	-0-	3 1		35 3	Y	-0-				-0-
05	589 X	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	4	4 0			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	11	-0-	11	11	1 1		10 3	Y	-0-				-0-

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 6 RRCID -> 284822 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13583 - 18455														
*11	2520 X	83	-0-	-2437	-0-	58 1		25 3	Y	-0-				-0-
12	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-				Y	-0-				-0-
01	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

ESKEW WEST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284827 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12791 - 19364														
04	27535 X	27535	-0-	-0-	-0-	339 1	2589 9	24607 3	Y	2354	2354 0			-0-
05	18228 X	7661	-0-	-10567	-0-	114 1	773 9	6774 3	Y	703	703 0			-0-
06	10740 X	-0-	-0-	-10740	-0-				Y	-0-				-0-
*07	28458 X	12586	-0-	-15872	-0-	179 1	1368 9	11039 3	Y	1244	1244 0			-0-
*08	32891 X	32891	-0-	-0-	-0-	285 1	3639 9	28967 3	Y	3308	3308 0			-0-
09	27540 X	26041	-0-	-1499	-0-	250 1	2332 9	23459 3	Y	2120	2120 0			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 SCHEDEL UNIT A 189 WELL #: 5 RRCID -> 284831 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13729 - 18442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	720	1	411	3	Y	876	876	0	-0-
						964	9							
*12	3100 N	5582	-0-	2482	2482	437	1	3564	3	Y	1437	1437	0	-0-
						1581	9							
*01	3100 N	7281	-0-	4181	6663	514	1	4233	3	Y	2304	2304	0	-0-
						2534	9							
02	12366 X	5703	-0-	-6663	-0-	586	1	3103	3	Y	1831	1831	0	-0-
						2014	9							
*03	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	638	1	3026	3	Y	1900	1900	0	-0-
						2090	9							
04	7050 X	5990	-0-	-1060	-0-	316	1	3487	3	Y	1988	1988	0	-0-
						2187	9							
*05	7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	315	1	6454	3	Y	1080	1080	0	-0-
						1188	9							
*06	7050 X	6403	-0-	-647	-0-	285	1	4083	3	Y	1850	1850	0	-0-
						2035	9							
*07	6324 X	5360	-0-	-964	-0-	343	1	3366	3	Y	1501	1501	0	-0-
						1651	9							
*08	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	201	1	2519	3	Y	1510	1510	0	-0-
						1661	9							
09	3120 X	1618	-0-	-1502	-0-	81	1	961	3	Y	524	524	0	-0-
						576	9							

ESKEW WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285051 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12814 - 20068

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

ESKEW WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 285064 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12841 - 20497

04	33538 X	33538	-0-	-0-	-0-	422	1	30591	3	Y	2295	2295	0	-0-
						2525	9							
05	37308 X	37308	-0-	-0-	-0-	570	1	33805	3	Y	2666	2666	0	-0-
						2933	9							
06	31380 X	-0-	-0-	-31380	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	34658 X	21852	-0-	-12806	-0-	292	1	18052	3	Y	3189	3189	0	-0-
						3508	9							
*08	37293 X	30979	-0-	-6314	-0-	274	1	27816	3	Y	2626	2626	0	-0-
						2889	9							
09	36090 X	17179	-0-	-18911	-0-	169	1	15787	3	Y	1112	1112	0	-0-
						1223	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 YANTA CATTLE CO A-288 #2 GU WELL #: 3 RRCID -> 285142 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13533 - 19505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	22384 X	22384	-0-	-0-	-0-	264	1	19888	3	N	2029	1976	1	304
						2332	9							
*11	17976 X	17976	-0-	-0-	-0-	207	1	16127	3	N	1493	1577	1	220
						1642	9							
*12	14101 X	14101	-0-	-0-	-0-	167	1	12632	3	N	1184	1108	1	296
						1302	9							
*01	17515 X	16289	-0-	-1226	-0-	369	1	14175	3	N	1586	1622	1	260
						1745	9							
02	15820 X	13327	-0-	-2493	-0-	219	1	11532	3	N	1433	1478	1	215
						1576	9							
*03	17515 X	6896	-0-	-10619	-0-	74	1	6213	3	N	554	560	1	209
						609	9							
04	16950 X	14919	-0-	-2031	-0-	188	1	13047	3	N	1531	1461	1	279
						1684	9							
*05	16275 X	12241	-0-	-4034	-0-	231	1	10582	3	N	1298	1422	1	155
						1428	9							
*06	15750 X	11393	-0-	-4357	-0-	296	1	9779	3	N	1198	1099	1	254
						1318	9							
*07	15407 X	11436	-0-	-3971	-0-	290	1	9782	3	N	1240	1241	1	253
						1364	9							
*08	15407 X	9615	-0-	-5792	-0-	296	1	8252	3	N	970	1089	1	134
						1067	9							
09	14910 X	12003	-0-	-2907	-0-	280	1	10294	3	N	1299	1269	1	164
						1429	9							

ESKEW WEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 285297 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12923 - 20763

04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 3 RRCID -> 285496 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13581 - 18425

*10	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	415	1	4110	3	Y	1539	1539	0	-0-
						1693	9							
*11	5100 X	64	-0-	-5036	-0-	45	1	19	3	Y	-0-			-0-
*12	5270 X	406	-0-	-4864	-0-	8	1	84	3	Y	285	285	0	-0-
						314	9							
01	5270 X	22	-0-	-5248	-0-	1	3	21	9	Y	19	19	0	-0-
02	4704 X	-0-	-0-	-4704	-0-					Y	-0-			-0-
03	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-			-0-
04	390 X	62	-0-	-328	-0-	4	3	58	9	Y	53	53	0	-0-
05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
*06	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	30	1	516	3	Y	1401	1401	0	-0-
						1541	9							
*07	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	108	3	1321	9	Y	1201	1201	0	-0-
*08	3100 N	5069	-0-	1969	1969	289	1	3524	3	Y	1142	1142	0	-0-
						1256	9							
*09	3000 N	2637	-0-	-363	1606	175	1	2001	3	Y	419	419	0	-0-
						461	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 A. VAUGHN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 285540 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13012 PERF.13519 - 19424

M O	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
*10	42510 X	42510	-0-	-0-	-0-	208	1	35835	3	N	5879	5879 0	-0-
						6467	9						
*11	37840 X	37840	-0-	-0-	-0-	211	1	32271	3	N	4871	4871 0	-0-
						5358	9						
*12	30325 X	30325	-0-	-0-	-0-	225	1	25389	3	N	4283	4283 0	-0-
						4711	9						
*01	29434 X	29434	-0-	-0-	-0-	254	1	24551	3	N	4208	4208 0	-0-
						4629	9						
02	16661 X	16661	-0-	-0-	-0-	84	1	13922	3	N	2414	2414 0	-0-
						2655	9						
*03	13036 X	13036	-0-	-0-	-0-	59	1	10041	3	N	2669	2669 0	-0-
						2936	9						
04	15777 X	15777	-0-	-0-	-0-	53	1	12836	3	N	2625	2625 0	-0-
						2888	9						
*05	14228 X	14228	-0-	-0-	-0-	31	1	11545	3	N	2411	2411 0	-0-
						2652	9						
*06	966 X	966	-0-	-0-	-0-	61	1	761	3	N	131	131 0	-0-
						144	9						
*07	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	72	1	3667	3	N	809	809 0	-0-
						890	9						
*08	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	20	1	2179	3	N	2008	2008 0	-0-
						2209	9						
*09	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	18	1	1368	3	N	1739	1739 0	-0-
						1913	9						

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 286169 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13093 PERF.13419 - 20016

*10	34741 X	34741	-0-	-0-	-0-	174	1	29605	3	N	4511	4511 0	-0-
						4962	9						
*11	35062 X	35062	-0-	-0-	-0-	200	1	30219	3	N	4221	4221 0	-0-
						4643	9						
*12	14783 X	14783	-0-	-0-	-0-	114	1	12802	3	N	1697	1697 0	-0-
						1867	9						
*01	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	54	1	5267	3	N	999	999 0	-0-
						1099	9						
02	32340 X	32340	-0-	-0-	-0-	171	1	28443	3	N	3387	3387 0	-0-
						3726	9						
*03	28320 X	28320	-0-	-0-	-0-	148	1	25025	3	N	2861	2861 0	-0-
						3147	9						
04	24244 X	24244	-0-	-0-	-0-	89	1	21475	3	N	2436	2436 0	-0-
						2680	9						
*05	19777 X	19777	-0-	-0-	-0-	46	1	17352	3	N	2163	2163 0	-0-
						2379	9						
*06	958 X	958	-0-	-0-	-0-	60	1	751	3	N	134	134 0	-0-
						147	9						
*07	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	47	1	2385	3	N	459	459 0	-0-
						505	9						
*08	19804 X	19804	-0-	-0-	-0-	157	1	16800	3	N	2588	2588 0	-0-
						2847	9						
*09	17648 X	17648	-0-	-0-	-0-	216	1	15191	3	N	2037	2037 0	-0-
						2241	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
A. VAUGHN UNIT A		WELL #:		5	RRCID ->	286178	COMPL. DATE	02/26/2019	TOTAL DEPTH	13023	PERF.13287	- 20770		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*10	69706 X	69706	-0-	-0-	-0-	337	1	57754	3	N	10559	10559	0	-0-
						11615	9							
*11	49728 X	49728	-0-	-0-	-0-	265	1	40360	3	N	8275	8275	0	-0-
						9103	9							
*12	48832 X	48832	-0-	-0-	-0-	360	1	40636	3	N	7124	7124	0	-0-
						7836	9							
*01	45320 X	45320	-0-	-0-	-0-	392	1	37865	3	N	6421	6421	0	-0-
						7063	9							
02	37397 X	37397	-0-	-0-	-0-	189	1	31407	3	N	5274	5274	0	-0-
						5801	9							
*03	38242 X	38242	-0-	-0-	-0-	191	1	32451	3	N	5091	5091	0	-0-
						5600	9							
04	32803 X	32803	-0-	-0-	-0-	112	1	26968	3	N	5203	5203	0	-0-
						5723	9							
*05	29974 X	29974	-0-	-0-	-0-	67	1	25369	3	N	4125	4125	0	-0-
						4538	9							
*06	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	120	1	1497	3	N	331	331	0	-0-
						364	9							
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	23448 X	23448	-0-	-0-	-0-	171	1	18380	3	N	4452	4452	0	-0-
						4897	9							
*09	21575 X	21575	-0-	-0-	-0-	251	1	17750	3	N	3249	3249	0	-0-
						3574	9							
POGUE UNIT A		WELL #:		9DC	RRCID ->	287231	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	12022	PERF.12271	- 21193		
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
06	90 N	3	-0-	-87	-0-	3	3			N	-0-			-0-
*07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
*09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	138	3	3	9	N	3	3	0	-0-
RANCHO SALADO		WELL #:		2	RRCID ->	288572	COMPL. DATE	08/21/2019	TOTAL DEPTH	12771	PERF.13067	- 18551		
04	67740 X	37806	-0-	-29934	-0-	201	1	35805	3	N	1636	1613	1	277
						1800	9							
05	69998 X	22001	-0-	-47997	-0-	227	1	20755	3	N	926	910	1	293
						1019	9							
06	61830 X	31150	-0-	-30680	-0-	219	1	29689	3	N	1129	1173	1	249
						1242	9							
*07	63891 X	31720	-0-	-32171	-0-	230	1	30298	3	N	1084	1154	1	179
						1192	9							
*08	63891 X	32076	-0-	-31815	-0-	303	1	30600	3	N	1066	1066	1	179
						1173	9							
09	37800 X	15633	-0-	-22167	-0-	406	1	14680	3	N	497	510	1	166
						547	9							
BAKER FAMILY TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	288679	COMPL. DATE	07/03/2020	TOTAL DEPTH	12562	PERF.12355	- 18389		
04	17250 X	16803	-0-	-447	-0-	141	1	15996	3	N	605	605	0	-0-
						666	9							
05	13454 X	6380	-0-	-7074	-0-	113	1	6127	3	N	127	127	0	-0-
						140	9							
06	17250 X	673	-0-	-16577	-0-	248	1	422	3	N	3	3	0	-0-
						3	9							
*07	17825 X	13692	-0-	-4133	-0-	139	1	13387	3	N	151	151	0	-0-
						166	9							
08	17825 X	-0-	-0-	-17825	-0-					N	-0-			-0-
09	16800 X	10060	-0-	-6740	-0-	92	1	9289	3	N	617	617	0	-0-
						679	9							

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 BAKER FAMILY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 288683 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12295 - 18237

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	17430 X	13989	-0-	-3441	-0-	116 1 664 9	13209 3 N	604	604 0	-0-
05	15190 X	4347	-0-	-10843	-0-	74 1 237 9	4036 3 N	215	215 0	-0-
06	14700 X	-0-	-0-	-14700	-0-					-0-
*07	17713 X	17713	-0-	-0-	-0-	174 1 755 9	16784 3 N	686	686 0	-0-
*08	14446 X	2857	-0-	-11589	-0-	247 1 127 9	2483 3 N	115	115 0	-0-
*09	14844 X	14844	-0-	-0-	-0-	136 1 1000 9	13708 3 N	909	909 0	-0-

 PULLIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 288813 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13093 - 18483

04	18780 X	12040	-0-	-6740	-0-	249 1 584 9	11207 3 N	531	531 0	-0-
05	17763 X	10138	-0-	-7625	-0-	191 1 397 9	9550 3 N	361	361 0	-0-
06	13980 X	9492	-0-	-4488	-0-	168 1 404 9	8920 3 N	367	367 0	-0-
*07	12431 X	10936	-0-	-1495	-0-	225 1 506 9	10205 3 N	460	460 0	-0-
*08	12431 X	7800	-0-	-4631	-0-	175 1 380 9	7245 3 N	345	345 0	-0-
*09	12578 X	12578	-0-	-0-	-0-	251 1 619 9	11708 3 N	563	563 0	-0-

 PULLIN UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 288814 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13209 - 18920

04	14670 X	5512	-0-	-9158	-0-	113 1 320 9	5079 3 N	291	291 0	-0-
05	15159 X	5032	-0-	-10127	-0-	95 1 212 9	4725 3 N	193	193 0	-0-
06	14670 X	7678	-0-	-6992	-0-	134 1 422 9	7122 3 N	384	384 0	-0-
*07	11997 X	39	-0-	-11958	-0-	1 1	38 3 N	-0-		-0-
08	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-			-0-		-0-
09	7680 X	344	-0-	-7336	-0-	6 1 40 9	298 3 N	36	36 0	-0-

 PULLIN UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 288815 COMPL. DATE 03/10/2020 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13160 - 18802

04	11730 X	10388	-0-	-1342	-0-	216 1 446 9	9726 3 N	405	405 0	-0-
05	12121 X	7622	-0-	-4499	-0-	145 1 267 9	7210 3 N	243	243 0	-0-
06	14820 X	9894	-0-	-4926	-0-	176 1 374 9	9344 3 N	340	340 0	-0-
*07	15314 X	9144	-0-	-6170	-0-	188 1 393 9	8563 3 N	357	357 0	-0-
*08	15314 X	8590	-0-	-6724	-0-	193 1 396 9	8001 3 N	360	360 0	-0-
09	10380 X	5012	-0-	-5368	-0-	100 1 253 9	4659 3 N	230	230 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
PULLIN UNIT B WELL #: 7 RRCID -> 288825 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 12932 PERF.13225 - 18833												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	25380 X	11351	-0-	-14029	-0-	234	1 10570 3	N	497	497 0	-0-	
						547	9					
05	18104 X	9126	-0-	-8978	-0-	173	1 8612 3	N	310	310 0	-0-	
						341	9					
06	20340 X	12873	-0-	-7467	-0-	230	1 12171 3	N	429	429 0	-0-	
						472	9					
*07	21018 X	10139	-0-	-10879	-0-	209	1 9491 3	N	399	399 0	-0-	
						439	9					
*08	21018 X	9054	-0-	-11964	-0-	203	1 8421 3	N	391	391 0	-0-	
						430	9					
09	12870 X	10485	-0-	-2385	-0-	207	1 9662 3	N	560	560 0	-0-	
						616	9					
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 288830 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12295 - 18235												
04	19110 X	11563	-0-	-7547	-0-	98	1 11106 3	N	326	326 0	-0-	
						359	9					
05	18476 X	8629	-0-	-9847	-0-	148	1 8061 3	N	382	382 0	-0-	
						420	9					
06	17850 X	145	-0-	-17705	-0-	46	1 79 3	N	18	18 0	-0-	
						20	9					
*07	16988 X	64	-0-	-16924	-0-	1	1 60 3	N	3	3 0	-0-	
						3	9					
08	16337 X	-0-	-0-	-16337	-0-			N	-0-		-0-	
*09	19144 X	19144	-0-	-0-	-0-	175	1 17711 3	N	1144	1144 0	-0-	
						1258	9					
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 9 RRCID -> 288887 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12322 - 18158												
04	25740 X	22447	-0-	-3293	-0-	177	1 20187 3	N	1894	1894 0	-0-	
						2083	9					
05	29977 X	6633	-0-	-23344	-0-	101	1 5557 3	N	886	886 0	-0-	
						975	9					
06	29010 X	359	-0-	-28651	-0-	105	1 182 3	N	65	65 0	-0-	
						72	9					
*07	29977 X	15006	-0-	-14971	-0-	114	1 11142 3	N	3409	3409 0	-0-	
						3750	9					
*08	27683 X	101	-0-	-27582	-0-	9	1 92 3	N	-0-		-0-	
09	22440 X	101	-0-	-22339	-0-	1	1 93 3	N	6	6 0	-0-	
						7	9					
PULLIN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 288905 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13096 - 18611												
04	13140 X	5679	-0-	-7461	-0-	118	1 5320 3	N	219	219 0	-0-	
						241	9					
05	13578 X	9834	-0-	-3744	-0-	186	1 9289 3	N	326	326 0	-0-	
						359	9					
06	13140 X	11138	-0-	-2002	-0-	197	1 10437 3	N	458	458 0	-0-	
						504	9					
*07	10413 X	10413	-0-	-0-	-0-	213	1 9696 3	N	458	458 0	-0-	
						504	9					
*08	10313 X	10313	-0-	-0-	-0-	231	1 9580 3	N	456	456 0	-0-	
						502	9					
09	11130 X	8379	-0-	-2751	-0-	167	1 7797 3	N	377	377 0	-0-	
						415	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
PULLIN UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 288906 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13187 - 18771														
M O	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	
04	3900 X	77	-0-	-3823	-0-	2	1	71	3	N	4	4	0	-0-
						4	9							
05	9464 X	9464	-0-	-0-	-0-	170	1	8499	3	N	723	723	0	-0-
						795	9							
06	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-			-0-
*07	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-					N	946	946	0	-0-
						1041	9							
*08	9455 X	6453	-0-	-3002	-0-	130	1	5421	3	N	820	820	0	-0-
						902	9							
09	9150 X	6936	-0-	-2214	-0-	129	1	6014	3	N	721	721	0	-0-
						793	9							
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 8 RRCID -> 289324 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 6344 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
F. MALEK UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 289985 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12080 PERF.12609 - 17883														
04	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	170	1	4958	3	N	971	971	0	-0-
						1068	9							
05	8554 X	8554	-0-	-0-	-0-	224	1	7135	3	N	1086	1086	0	-0-
						1195	9							
06	7320 X	497	-0-	-6823	-0-	22	1	387	3	N	80	80	0	-0-
						88	9							
*07	9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	246	1	7902	3	N	1644	1644	0	-0-
						1808	9							
*08	8556 X	4530	-0-	-4026	-0-	134	1	3449	3	N	861	861	0	-0-
						947	9							
09	8280 X	5336	-0-	-2944	-0-	138	1	4224	3	N	885	885	0	-0-
						974	9							
F. MALEK UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 289986 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12201 PERF.12625 - 18415														
04	17520 X	11915	-0-	-5605	-0-	327	1	9531	3	N	1870	1870	0	-0-
						2057	9							
05	18104 X	302	-0-	-17802	-0-	8	1	249	3	N	41	41	0	-0-
						45	9							
06	19290 X	201	-0-	-19089	-0-	9	1	160	3	N	29	29	0	-0-
						32	9							
*07	19933 X	17461	-0-	-2472	-0-	430	1	13805	3	N	2933	2933	0	-0-
						3226	9							
*08	19933 X	16616	-0-	-3317	-0-	508	1	13035	3	N	2794	2794	0	-0-
						3073	9							
*09	13752 X	13752	-0-	-0-	-0-	351	1	10781	3	N	2382	2382	0	-0-
						2620	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
F. MALEK UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 289992 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12548 - 18659														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	16020 X	13247	-0-	-2773	-0-	377	1	10975	3	N	1723	1723	0	-0-
						1895	9							
05	15833 X	15833	-0-	-0-	-0-	412	1	13124	3	N	2088	2088	0	-0-
						2297	9							
06	13200 X	5	-0-	-13195	-0-	5	3			N	-0-			-0-
*07	17364 X	17364	-0-	-0-	-0-	482	1	15345	3	N	1397	1397	0	-0-
						1537	9							
*08	15841 X	15673	-0-	-168	-0-	555	1	14119	3	N	908	908	0	-0-
						999	9							
09	15330 X	13188	-0-	-2142	-0-	328	1	10097	3	N	2512	2512	0	-0-
						2763	9							

F. MALEK UNIT D WELL #: 8 RRCID -> 290097 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12457 - 19494														
04	20790 X	9236	-0-	-11554	-0-	289	1	8358	3	N	535	535	0	-0-
						589	9							
05	17980 X	17900	-0-	-80	-0-	462	1	14706	3	N	2484	2484	0	-0-
						2732	9							
06	20770 X	20770	-0-	-0-	-0-	1042	1	18288	3	N	1309	1309	0	-0-
						1440	9							
*07	18987 X	18987	-0-	-0-	-0-	532	1	16911	3	N	1404	1404	0	-0-
						1544	9							
*08	17887 X	2466	-0-	-15421	-0-	87	1	2202	3	N	161	161	0	-0-
						177	9							
09	20760 X	5779	-0-	-14981	-0-	142	1	4357	3	N	1164	1164	0	-0-
						1280	9							

F. MALEK UNIT D WELL #: 6 RRCID -> 290278 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12570 - 18401														
04	17220 X	-0-	-0-	-17220	-0-					N	-0-			-0-
05	17794 X	-0-	-0-	-17794	-0-					N	-0-			-0-
06	11550 X	-0-	-0-	-11550	-0-					N	-0-			-0-
07	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-			-0-
08	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
09	27 X	27	-0-	-0-	-0-		1	26	3	N	-0-			-0-

F. MALEK UNIT D WELL #: 7 RRCID -> 290279 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12410 - 19100														
04	23400 X	13980	-0-	-9420	-0-	384	1	11190	3	N	2187	2187	0	-0-
						2406	9							
05	22174 X	22174	-0-	-0-	-0-	553	1	17672	3	N	3590	3590	0	-0-
						3949	9							
06	27360 X	590	-0-	-26770	-0-	24	1	431	3	N	123	123	0	-0-
						135	9							
*07	28272 X	1984	-0-	-26288	-0-	33	1	1107	3	N	767	767	0	-0-
						844	9							
*08	28272 X	17638	-0-	-10634	-0-	497	1	12822	3	N	3926	3926	0	-0-
						4319	9							
*09	26803 X	26803	-0-	-0-	-0-	712	1	21798	3	N	3903	3903	0	-0-
						4293	9							

WILLEKE UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 290831 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13364 - 18397														
*03	279 X	276	-0-	-3	-0-	64	3	212	9	N	193	193	0	-0-
04	374 X	374	-0-	-0-	-0-	200	3	174	9	N	158	158	0	-0-
05	341 X	116	-0-	-225	-0-	6	3	110	9	N	100	100	0	-0-
*06	743 X	743	-0-	-0-	-0-	468	3	275	9	N	250	250	0	-0-
07	372 X	120	-0-	-252	-0-	8	3	112	9	N	102	102	0	-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09	660 N	5	-0-	-655	-0-	5	3			N	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
WILLEKE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 290837 COMPL. DATE 06/10/2021												TOTAL DEPTH 13575	PERF.13575	- 18365	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*10	20987 X	20775	-0-	-212	-0-	17677	3	3098	9	N	2816	2816	0	-0-	
*11	22950 X	20428	-0-	-2522	-0-	17210	3	3218	9	N	2925	2925	0	-0-	
*12	23715 X	20376	-0-	-3339	-0-	16967	3	3409	9	N	3099	3099	0	-0-	
*01	23715 X	19355	-0-	-4360	-0-	16388	3	2967	9	N	2697	2697	0	-0-	
02	19264 X	16646	-0-	-2618	-0-	14323	3	2323	9	N	2112	2112	0	-0-	
*03	21111 X	17850	-0-	-3261	-0-	15217	3	2633	9	N	2394	2394	0	-0-	
04	20430 X	16053	-0-	-4377	-0-	13764	3	2289	9	N	2081	2081	0	-0-	
*05	20367 X	17829	-0-	-2538	-0-	15161	3	2668	9	N	2425	2425	0	-0-	
*06	18720 X	16398	-0-	-2322	-0-	13922	3	2476	9	N	2251	2251	0	-0-	
*07	18445 X	16327	-0-	-2118	-0-	13878	3	2449	9	N	2226	2226	0	-0-	
*08	17856 X	15851	-0-	-2005	-0-	13461	3	2390	9	N	2173	2173	0	-0-	
09	17250 X	14841	-0-	-2409	-0-	12668	3	2173	9	N	1975	1975	0	-0-	

WILLEKE UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 290838 COMPL. DATE 06/10/2021												TOTAL DEPTH 13221	PERF.13396	- 18073	
*10	8339 X	6506	-0-	-1833	-0-	5502	3	1004	9	N	913	913	0	-0-	
*11	8070 X	2184	-0-	-5886	-0-	1467	3	717	9	N	652	652	0	-0-	
*12	8339 X	3574	-0-	-4765	-0-	2696	3	878	9	N	798	798	0	-0-	
*01	7750 X	5963	-0-	-1787	-0-	4844	3	1119	9	N	1017	1017	0	-0-	
02	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	4895	3	1200	9	N	1091	1091	0	-0-	
*03	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	5842	3	1467	9	N	1334	1334	0	-0-	
04	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	5811	3	1750	9	N	1591	1591	0	-0-	
*05	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	5847	3	1882	9	N	1711	1711	0	-0-	
*06	7080 X	3511	-0-	-3569	-0-	2564	3	947	9	N	861	861	0	-0-	
*07	7812 X	3167	-0-	-4645	-0-	2335	3	832	9	N	756	756	0	-0-	
*08	7812 X	3013	-0-	-4799	-0-	2243	3	770	9	N	700	700	0	-0-	
09	7560 X	2997	-0-	-4563	-0-	2308	3	689	9	N	626	626	0	-0-	

WILLEKE UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 290862 COMPL. DATE 06/05/2021												TOTAL DEPTH 13362	PERF.13362	- 17993	
*10	19251 X	16607	-0-	-2644	-0-	13741	3	2866	9	N	2605	2605	0	-0-	
*11	29730 X	9660	-0-	-20070	-0-	8039	3	1621	9	N	1474	1474	0	-0-	
*12	30721 X	9232	-0-	-21489	-0-	7785	3	1447	9	N	1315	1315	0	-0-	
*01	30721 X	7671	-0-	-23050	-0-	6502	3	1169	9	N	1063	1063	0	-0-	
02	19236 X	745	-0-	-18491	-0-	568	3	177	9	N	161	161	0	-0-	
03	16616 X	105	-0-	-16511	-0-	5	3	100	9	N	91	91	0	-0-	
04	9660 X	114	-0-	-9546	-0-	6	3	108	9	N	98	98	0	-0-	
05	9238 X	62	-0-	-9176	-0-	3	3	59	9	N	54	54	0	-0-	
06	7410 X	55	-0-	-7355	-0-	3	3	52	9	N	47	47	0	-0-	
07	837 X	96	-0-	-741	-0-	7	3	89	9	N	81	81	0	-0-	
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-	0	-0-	
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-	0	-0-	

WILLEKE UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 290863 COMPL. DATE 06/05/2021												TOTAL DEPTH 13289	PERF.13534	- 18376	
*10	19189 X	14372	-0-	-4817	-0-	11499	3	2873	9	N	2612	2612	0	-0-	
*11	28260 X	12720	-0-	-15540	-0-	10473	3	2247	9	N	2043	2043	0	-0-	
*12	29202 X	9583	-0-	-19619	-0-	7637	3	1946	9	N	1769	1769	0	-0-	
*01	29202 X	5586	-0-	-23616	-0-	3834	3	1752	9	N	1593	1593	0	-0-	
02	15484 X	3129	-0-	-12355	-0-	1469	3	1660	9	N	1509	1509	0	-0-	
03	14384 X	889	-0-	-13495	-0-	46	3	843	9	N	766	766	0	-0-	
04	12720 X	188	-0-	-12532	-0-	9	3	179	9	N	163	163	0	-0-	
05	9579 X	378	-0-	-9201	-0-	18	3	360	9	N	327	327	0	-0-	
*06	5400 X	4952	-0-	-448	-0-	2784	3	2168	9	N	1971	1971	0	-0-	
*07	3472 X	2961	-0-	-511	-0-	1164	3	1797	9	N	1634	1634	0	-0-	
*08	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	942	3	1630	9	N	1482	1482	0	-0-	
*09	10309 X	10309	-0-	-0-	-0-	8693	3	1616	9	N	1469	1469	0	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 GROSS MIXON USW A WELL #: 1 RRCID -> 290921 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12994 - 20316

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	43865 X	27934	-0-	-15931	-0-	22686	3	5248	9	N	4771	4771	0	-0-	-0-	
*11	39240 X	25672	-0-	-13568	-0-	20874	3	4798	9	N	4362	4362	0	-0-	-0-	
*12	37820 X	21965	-0-	-15855	-0-	16907	3	5058	9	N	4598	4598	0	-0-	-0-	
*01	33511 X	24522	-0-	-8989	-0-	19519	3	5003	9	N	4548	4548	0	-0-	-0-	
02	27888 X	20570	-0-	-7318	-0-	16566	3	4004	9	N	3640	3640	0	-0-	-0-	
*03	27931 X	21235	-0-	-6696	-0-	17181	3	4054	9	N	3685	3685	0	-0-	-0-	
04	25680 X	19526	-0-	-6154	-0-	15509	3	4017	9	N	3652	3652	0	-0-	-0-	
*05	24521 X	19431	-0-	-5090	-0-	15793	3	3638	9	N	3307	3307	0	-0-	-0-	
*06	23730 X	17831	-0-	-5899	-0-	14435	3	3396	9	N	3087	3087	0	-0-	-0-	
*07	22785 X	17888	-0-	-4897	-0-	14490	3	3398	9	N	3089	3089	0	-0-	-0-	
*08	21235 X	16894	-0-	-4341	-0-	13648	3	3246	9	N	2951	2951	0	-0-	-0-	
09	19530 X	15686	-0-	-3844	-0-	12721	3	2965	9	N	2695	2695	0	-0-	-0-	

GROSS MIXON USW B WELL #: 1 RRCID -> 290922 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13002 - 20668

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GROSS MIXON USW D WELL #: 1 RRCID -> 290995 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12891 PERF.12897 - 20913

*10	55173 X	55173	-0-	-0-	-0-	46790	3	8383	9	N	7621	7621	0	-0-	-0-
*11	52530 X	48650	-0-	-3880	-0-	41315	3	7335	9	N	6668	6668	0	-0-	-0-
*12	58993 X	40054	-0-	-18939	-0-	34135	3	5919	9	N	5381	5381	0	-0-	-0-
*01	58993 X	44684	-0-	-14309	-0-	37290	3	7394	9	N	6722	6722	0	-0-	-0-
02	53284 X	37664	-0-	-15620	-0-	31724	3	5940	9	N	5400	5400	0	-0-	-0-
*03	55180 X	39209	-0-	-15971	-0-	33166	3	6043	9	N	5494	5494	0	-0-	-0-
04	48660 X	35388	-0-	-13272	-0-	29954	3	5434	9	N	4940	4940	0	-0-	-0-
*05	44671 X	33891	-0-	-10780	-0-	28615	3	5276	9	N	4796	4796	0	-0-	-0-
*06	43230 X	22832	-0-	-20398	-0-	18787	3	4045	9	N	3677	3677	0	-0-	-0-
*07	41695 X	34015	-0-	-7680	-0-	28247	3	5768	9	N	5244	5244	0	-0-	-0-
*08	39215 X	33152	-0-	-6063	-0-	27689	3	5463	9	N	4966	4966	0	-0-	-0-
09	35400 X	31885	-0-	-3515	-0-	26878	3	5007	9	N	4552	4552	0	-0-	-0-

GROSS MIXON USW C WELL #: 1 RRCID -> 291029 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12972 - 20404

*10	57195 X	34131	-0-	-23064	-0-	27826	3	6305	9	N	5732	5732	0	-0-	-0-
*11	49800 X	30960	-0-	-18840	-0-	25218	3	5742	9	N	5220	5220	0	-0-	-0-
*12	48453 X	27943	-0-	-20510	-0-	22653	3	5290	9	N	4809	4809	0	-0-	-0-
*01	43307 X	29540	-0-	-13767	-0-	23806	3	5734	9	N	5213	5213	0	-0-	-0-
02	32508 X	25251	-0-	-7257	-0-	20364	3	4887	9	N	4443	4443	0	-0-	-0-
*03	34131 X	25917	-0-	-8214	-0-	20795	3	5122	9	N	4656	4656	0	-0-	-0-
04	30960 X	24687	-0-	-6273	-0-	19667	3	5020	9	N	4564	4564	0	-0-	-0-
*05	29543 X	23897	-0-	-5646	-0-	19391	3	4506	9	N	4096	4096	0	-0-	-0-
*06	28778 X	28778	-0-	-0-	-0-	23862	3	4916	9	N	4469	4469	0	-0-	-0-
*07	27962 X	22616	-0-	-5346	-0-	18292	3	4324	9	N	3931	3931	0	-0-	-0-
*08	25916 X	20766	-0-	-5150	-0-	16825	3	3941	9	N	3583	3583	0	-0-	-0-
09	28770 X	19951	-0-	-8819	-0-	16229	3	3722	9	N	3384	3384	0	-0-	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
E&J YANTA - VAUGHN USW A WELL #: 1 RRCID -> 291827 COMPL. DATE 01/20/2022 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13123 - 22314													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
*10		117614 X	67634	-0-	-49980	-0-		52699 3	14935 9	N	13577	13577 0	-0-
*11		113820 X	44417	-0-	-69403	-0-		34389 3	10028 9	N	9116	9116 0	-0-
*12		117614 X	40477	-0-	-77137	-0-		31968 3	8509 9	N	7735	7735 0	-0-
*01		99448 X	13872	-0-	-85576	-0-		11124 3	2748 9	N	2498	2498 0	-0-
02		68936 X	20768	-0-	-48168	-0-		16789 3	3979 9	N	3617	3617 0	-0-
*03		67642 X	28147	-0-	-39495	-0-		23515 3	4632 9	N	4211	4211 0	-0-
04		44430 X	41750	-0-	-2680	-0-		35066 3	6684 9	N	6076	6076 0	-0-
*05		40486 X	39223	-0-	-1263	-0-		33372 3	5851 9	N	5319	5319 0	-0-
*06		34636 X	34636	-0-	-0-	-0-		29400 3	5236 9	N	4760	4760 0	-0-
*07		43152 X	32129	-0-	-11023	-0-		26567 3	5562 9	N	5056	5056 0	-0-
*08		43152 X	29146	-0-	-14006	-0-		24009 3	5137 9	N	4670	4670 0	-0-
09		41760 X	26144	-0-	-15616	-0-		21556 3	4588 9	N	4171	4171 0	-0-

E&J YANTA - VAUGHN USW B WELL #: 1 RRCID -> 291831 COMPL. DATE 01/20/2022 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13052 - 21308													
*10		108965 X	73497	-0-	-35468	-0-		61595 3	11902 9	N	10820	10820 0	-0-
*11		105450 X	57702	-0-	-47748	-0-		49026 3	8676 9	N	7887	7887 0	-0-
*12		79081 X	48406	-0-	-30675	-0-		40704 3	7702 9	N	7002	7002 0	-0-
*01		69130 X	15596	-0-	-53534	-0-		12832 3	2764 9	N	2513	2513 0	-0-
02		62440 X	-0-	-0-	-62440	-0-				N	-0-	-0-	-0-
*03		69130 X	8	-0-	-69122	-0-		8 3		N	-0-	-0-	-0-
04		57690 X	10489	-0-	-47201	-0-		8204 3	2285 9	N	2077	2077 0	-0-
*05		48391 X	18114	-0-	-30277	-0-		14907 3	3207 9	N	2915	2915 0	-0-
*06		17394 X	17394	-0-	-0-	-0-		14431 3	2963 9	N	2694	2694 0	-0-
*07		17849 X	17849	-0-	-0-	-0-		14975 3	2874 9	N	2613	2613 0	-0-
*08		18104 X	15967	-0-	-2137	-0-		13219 3	2748 9	N	2498	2498 0	-0-
09		17520 X	14428	-0-	-3092	-0-		11980 3	2448 9	N	2225	2225 0	-0-

E&J YANTA - VAUGHN USW C WELL #: 1 RRCID -> 291833 COMPL. DATE 01/20/2022 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13156 - 21565													
*10		123194 X	78474	-0-	-44720	-0-		64805 3	13669 9	N	12426	12426 0	-0-
*11		119220 X	56735	-0-	-62485	-0-		47757 3	8978 9	N	8162	8162 0	-0-
*12		123194 X	51758	-0-	-71436	-0-		44048 3	7710 9	N	7009	7009 0	-0-
*01		78461 X	49073	-0-	-29388	-0-		42966 3	6107 9	N	5552	5552 0	-0-
02		70868 X	34620	-0-	-36248	-0-		29967 3	4653 9	N	4230	4230 0	-0-
*03		78461 X	39109	-0-	-39352	-0-		34130 3	4979 9	N	4526	4526 0	-0-
04		56730 X	50049	-0-	-6681	-0-		43641 3	6408 9	N	5825	5825 0	-0-
*05		54849 X	54849	-0-	-0-	-0-		48927 3	5922 9	N	5384	5384 0	-0-
*06		47490 X	47361	-0-	-129	-0-		42148 3	5213 9	N	4739	4739 0	-0-
*07		51708 X	43612	-0-	-8096	-0-		38528 3	5084 9	N	4622	4622 0	-0-
*08		54839 X	40241	-0-	-14598	-0-		35501 3	4740 9	N	4309	4309 0	-0-
09		53070 X	37169	-0-	-15901	-0-		32865 3	4304 9	N	3913	3913 0	-0-

LIVE BEE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 291908 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12472 - 20138													
04		64379 X	64379	-0-	-0-	-0-		57559 3	6820 9	N	6200	6200 0	-0-
05		62243 X	62243	-0-	-0-	-0-		56816 3	5427 9	N	4934	4934 0	-0-
06		48587 X	48587	-0-	-0-	-0-		44044 3	4543 9	N	4130	4130 0	-0-
*07		66526 X	40487	-0-	-26039	-0-		36284 3	4203 9	N	3821	3821 0	-0-
*08		66526 X	34857	-0-	-31669	-0-		30796 3	4061 9	N	3692	3692 0	-0-
09		64380 X	31140	-0-	-33240	-0-		27562 3	3578 9	N	3253	3253 0	-0-

LIVE BEE UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 291909 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12491 - 20095													
04		52410 X	45459	-0-	-6951	-0-		39735 3	5724 9	N	5204	5204 0	-0-
05		59938 X	59938	-0-	-0-	-0-		54801 3	5137 9	N	4670	4670 0	-0-
06		48531 X	48531	-0-	-0-	-0-		44483 3	4048 9	N	3680	3680 0	-0-
*07		46965 X	40224	-0-	-6741	-0-		36382 3	3842 9	N	3493	3493 0	-0-
*08		59923 X	34447	-0-	-25476	-0-		30733 3	3714 9	N	3376	3376 0	-0-
09		57990 X	31805	-0-	-26185	-0-		28652 3	3153 9	N	2866	2866 0	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
F. MALEK UNIT D WELL #: 11 RRCID -> 291914 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12707 - 20505															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		37710 X	35819	-0-	-1891	-0-	386	1	29571	3	N	5329	5329	0	-0-
							5862	9							
05		37820 X	34668	-0-	-3152	-0-	357	1	28492	3	N	5290	5290	0	-0-
							5819	9							
06		41820 X	31143	-0-	-10677	-0-	452	1	25328	3	N	4875	4875	0	-0-
							5363	9							
*07		43214 X	34506	-0-	-8708	-0-	401	1	28467	3	N	5125	5125	0	-0-
							5638	9							
*08		43214 X	33085	-0-	-10129	-0-	459	1	27237	3	N	4899	4899	0	-0-
							5389	9							
09		35820 X	24926	-0-	-10894	-0-	411	1	20215	3	N	3909	3909	0	-0-
							4300	9							

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 8 RRCID -> 291930 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12100 - 18328															
04		44190 X	16407	-0-	-27783	-0-	13049	3	3358	9	N	3053	3053	0	-0-
05		33945 X	13940	-0-	-20005	-0-	11013	3	2927	9	N	2661	2661	0	-0-
06		27750 X	12999	-0-	-14751	-0-	10124	3	2875	9	N	2614	2614	0	-0-
*07		28675 X	13540	-0-	-15135	-0-	10597	3	2943	9	N	2675	2675	0	-0-
*08		20677 X	12571	-0-	-8106	-0-	10011	3	2560	9	N	2327	2327	0	-0-
09		16410 X	8798	-0-	-7612	-0-	6963	3	1835	9	N	1668	1668	0	-0-

SPEARY A - A VAUGHN USW B WELL #: 1 RRCID -> 291941 COMPL. DATE 01/20/2022 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13370 - 19950															
*10		134354 X	84998	-0-	-49356	-0-	70900	3	14098	9	N	12816	12816	0	-0-
*11		130020 X	78232	-0-	-51788	-0-	66099	3	12133	9	N	11030	11030	0	-0-
*12		129115 X	69798	-0-	-59317	-0-	58984	3	10814	9	N	9831	9831	0	-0-
*01		85002 X	50380	-0-	-34622	-0-	42052	3	8328	9	N	7571	7571	0	-0-
02		76776 X	40449	-0-	-36327	-0-	32571	3	7878	9	N	7162	7162	0	-0-
*03		85002 X	48023	-0-	-36979	-0-	39772	3	8251	9	N	7501	7501	0	-0-
04		78240 X	41970	-0-	-36270	-0-	35081	3	6889	9	N	6263	6263	0	-0-
*05		69812 X	38207	-0-	-31605	-0-	32359	3	5848	9	N	5316	5316	0	-0-
*06		48750 X	34352	-0-	-14398	-0-	29036	3	5316	9	N	4833	4833	0	-0-
*07		48019 X	32867	-0-	-15152	-0-	27777	3	5090	9	N	4627	4627	0	-0-
*08		48019 X	30902	-0-	-17117	-0-	26214	3	4688	9	N	4262	4262	0	-0-
09		41970 X	18939	-0-	-23031	-0-	16312	3	2627	9	N	2388	2388	0	-0-

DOBIE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 292021 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12586 - 21700															
04		82050 X	49748	-0-	-32302	-0-	47007	3	2741	9	N	2492	2492	0	-0-
05		74369 X	60282	-0-	-14087	-0-	56807	3	3475	9	N	3159	3159	0	-0-
06		68460 X	53808	-0-	-14652	-0-	51355	3	2453	9	N	2230	2230	0	-0-
*07		70742 X	51561	-0-	-19181	-0-	49509	3	2052	9	N	1865	1865	0	-0-
*08		64945 X	42838	-0-	-22107	-0-	1	1	40154	3	N	2439	2439	0	-0-
							2683	9							
09		58350 X	29308	-0-	-29042	-0-	1	1	27331	3	N	1796	1796	0	-0-
							1976	9							

DOBIE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 292022 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12487 - 21239															
04		59430 X	45056	-0-	-14374	-0-	43474	3	1582	9	N	1438	1438	0	-0-
05		60512 X	40527	-0-	-19985	-0-	38979	3	1548	9	N	1407	1407	0	-0-
06		56610 X	29544	-0-	-27066	-0-	27474	3	2070	9	N	1882	1882	0	-0-
*07		58497 X	37538	-0-	-20959	-0-	35648	3	1890	9	N	1718	1718	0	-0-
*08		50065 X	30054	-0-	-20011	-0-	28562	3	1492	9	N	1356	1356	0	-0-
09		45060 X	28864	-0-	-16196	-0-	1	1	28005	3	N	780	780	0	-0-
							858	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIVE OAK									
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																						
LIVE BEE UNIT B													WELL #: 5		RRCID -> 292030		COMPL. DATE 09/03/2021		TOTAL DEPTH 12504		PERF.12420 - 20044	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
04		48600 X	48600	-0-	-0-	-0-	-0-	43131	3	5469	9	N	4972	4972	0			-0-				
05		50893 X	50893	-0-	-0-	-0-	-0-	46342	3	4551	9	N	4137	4137	0			-0-				
06		43710 X	33753	-0-	-9957	-0-	-0-	30754	3	2999	9	N	2726	2726	0			-0-				
*07		50220 X	35007	-0-	-15213	-0-	-0-	31345	3	3662	9	N	3329	3329	0			-0-				
*08		50902 X	33003	-0-	-17899	-0-	-0-	29729	3	3274	9	N	2976	2976	0			-0-				
09		49260 X	22154	-0-	-27106	-0-	-0-	18814	3	3340	9	N	3036	3036	0			-0-				

LIVE BEE UNIT B													WELL #: 3		RRCID -> 292034		COMPL. DATE 09/03/2021		TOTAL DEPTH 12440		PERF.12463 - 20034	
04		42780 X	42536	-0-	-244	-0-	-0-	38068	3	4468	9	N	4062	4062	0			-0-				
05		44206 X	34046	-0-	-10160	-0-	-0-	30768	3	3278	9	N	2980	2980	0			-0-				
06		38280 X	22245	-0-	-16035	-0-	-0-	19944	3	2301	9	N	2092	2092	0			-0-				
*07		43958 X	20619	-0-	-23339	-0-	-0-	18092	3	2527	9	N	2297	2297	0			-0-				
*08		43958 X	15225	-0-	-28733	-0-	-0-	13461	3	1764	9	N	1604	1604	0			-0-				
09		42540 X	13260	-0-	-29280	-0-	-0-	11514	3	1746	9	N	1587	1587	0			-0-				

LIVE BEE UNIT A													WELL #: 3		RRCID -> 292036		COMPL. DATE 09/03/2021		TOTAL DEPTH 12423		PERF.12382 - 19928	
04		38640 X	34012	-0-	-4628	-0-	-0-	30274	3	3738	9	N	3398	3398	0			-0-				
05		34472 X	29295	-0-	-5177	-0-	-0-	26336	3	2959	9	N	2690	2690	0			-0-				
06		33360 X	22067	-0-	-11293	-0-	-0-	19805	3	2262	9	N	2056	2056	0			-0-				
*07		35154 X	19103	-0-	-16051	-0-	-0-	16739	3	2364	9	N	2149	2149	0			-0-				
*08		35154 X	17105	-0-	-18049	-0-	-0-	14836	3	2269	9	N	2063	2063	0			-0-				
09		34020 X	15599	-0-	-18421	-0-	-0-	13789	3	1810	9	N	1645	1645	0			-0-				

DOBIE RANCH													WELL #: 7		RRCID -> 292037		COMPL. DATE 08/04/2022		TOTAL DEPTH 12871		PERF.12752 - 21504	
04		56970 X	55862	-0-	-1108	-0-	-0-	52527	3	3335	9	N	3032	3032	0			-0-				
05		66340 X	52754	-0-	-13586	-0-	-0-	49685	3	3069	9	N	2790	2790	0			-0-				
06		64200 X	44390	-0-	-19810	-0-	-0-	41881	3	2509	9	N	2281	2281	0			-0-				
*07		66340 X	43074	-0-	-23266	-0-	-0-	40646	3	2428	9	N	2207	2207	0			-0-				
*08		61690 X	35317	-0-	-26373	-0-	-0-	33427	3	1890	9	N	1718	1718	0			-0-				
09		55860 X	35968	-0-	-19892	-0-	-0-	1819	9	34148	3	N	1654	1654	0			-0-				

SPEARY A - A VAUGHN USW A													WELL #: 1		RRCID -> 292043		COMPL. DATE 01/20/2022		TOTAL DEPTH 13017		PERF.13002 - 19738	
*10		111228 X	58174	-0-	-53054	-0-	-0-	48956	3	9218	9	N	8380	8380	0			-0-				
*11		83130 X	44059	-0-	-39071	-0-	-0-	37727	3	6332	9	N	5756	5756	0			-0-				
*12		51119 X	35859	-0-	-15260	-0-	-0-	30428	3	5431	9	N	4937	4937	0			-0-				
*01		58187 X	13602	-0-	-44585	-0-	-0-	10917	3	2685	9	N	2441	2441	0			-0-				
02		52556 X	3656	-0-	-48900	-0-	-0-	1738	3	1918	9	N	1744	1744	0			-0-				
*03		58187 X	23501	-0-	-34686	-0-	-0-	17836	3	5665	9	N	5150	5150	0			-0-				
04		44070 X	14431	-0-	-29639	-0-	-0-	10707	3	3724	9	N	3385	3385	0			-0-				
*05		35867 X	13928	-0-	-21939	-0-	-0-	10747	3	3181	9	N	2892	2892	0			-0-				
*06		22740 X	12634	-0-	-10106	-0-	-0-	9755	3	2879	9	N	2617	2617	0			-0-				
*07		23498 X	11347	-0-	-12151	-0-	-0-	8632	3	2715	9	N	2468	2468	0			-0-				
*08		23498 X	9941	-0-	-13557	-0-	-0-	7435	3	2506	9	N	2278	2278	0			-0-				
09		14430 X	9567	-0-	-4863	-0-	-0-	7247	3	2320	9	N	2109	2109	0			-0-				

LIVE BEE UNIT B													WELL #: 4		RRCID -> 292079		COMPL. DATE 09/03/2021		TOTAL DEPTH 12579		PERF.12477 - 20146	
04		55162 X	55162	-0-	-0-	-0-	-0-	49780	3	5382	9	N	4893	4893	0			-0-				
05		52717 X	52717	-0-	-0-	-0-	-0-	48445	3	4272	9	N	3884	3884	0			-0-				
06		43830 X	43773	-0-	-57	-0-	-0-	40263	3	3510	9	N	3191	3191	0			-0-				
*07		57009 X	36936	-0-	-20073	-0-	-0-	33612	3	3324	9	N	3022	3022	0			-0-				
*08		57009 X	30511	-0-	-26498	-0-	-0-	27812	3	2699	9	N	2454	2454	0			-0-				
09		55170 X	29541	-0-	-25629	-0-	-0-	26895	3	2646	9	N	2405	2405	0			-0-				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
F. MALEK UNIT D WELL #: 9 RRCID -> 292088 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12439 - 19961													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	28320 X	22266	-0-	-6054	-0-	209	1	16155	3	N	5365	5365	0
						5902	9						-0-
05	26319 X	19786	-0-	-6533	-0-	180	1	14488	3	N	4653	4653	0
						5118	9						-0-
06	25470 X	14175	-0-	-11295	-0-	198	1	11094	3	N	2621	2621	0
						2883	9						-0-
*07	26319 X	17583	-0-	-8736	-0-	203	1	14400	3	N	2709	2709	0
						2980	9						-0-
*08	23002 X	17326	-0-	-5676	-0-	239	1	14164	3	N	2657	2657	0
						2923	9						-0-
09	22260 X	11569	-0-	-10691	-0-	190	1	9352	3	N	1843	1843	0
						2027	9						-0-
F. MALEK UNIT D WELL #: 10 RRCID -> 292089 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12373 - 20030													
04	23490 X	21	-0-	-23469	-0-	21	3			N	-0-		-0-
05	19902 X	-0-	-0-	-19902	-0-					N	-0-		-0-
06	14220 X	-0-	-0-	-14220	-0-					N	-0-		-0-
07	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-		-0-
*08	403 X	42	-0-	-361	-0-	1	1	41	3	N	-0-		-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 11 RRCID -> 292135 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12217 - 18511													
04	73890 X	32496	-0-	-41394	-0-	28401	3	4095	9	N	3723	3723	0
05	57815 X	30256	-0-	-27559	-0-	26205	3	4051	9	N	3683	3683	0
06	44160 X	25637	-0-	-18523	-0-	22091	3	3546	9	N	3224	3224	0
*07	45632 X	25375	-0-	-20257	-0-	21704	3	3671	9	N	3337	3337	0
*08	39029 X	23378	-0-	-15651	-0-	20109	3	3269	9	N	2972	2972	0
09	32490 X	22376	-0-	-10114	-0-	19297	3	3079	9	N	2799	2799	0
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 12 RRCID -> 292137 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12236 - 18490													
04	44160 X	13479	-0-	-30681	-0-	11986	3	1493	9	N	1357	1357	0
05	32643 X	19458	-0-	-13185	-0-	15693	3	3765	9	N	3423	3423	0
06	27150 X	13579	-0-	-13571	-0-	11486	3	2093	9	N	1903	1903	0
*07	28055 X	12518	-0-	-15537	-0-	10427	3	2091	9	N	1901	1901	0
*08	21421 X	9942	-0-	-11479	-0-	8262	3	1680	9	N	1527	1527	0
09	18840 X	9634	-0-	-9206	-0-	8014	3	1620	9	N	1473	1473	0
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 7 RRCID -> 292155 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12125 - 18342													
04	53040 X	25679	-0-	-27361	-0-	21103	3	4576	9	N	4160	4160	0
05	42129 X	23775	-0-	-18354	-0-	19404	3	4371	9	N	3974	3974	0
06	29850 X	20102	-0-	-9748	-0-	16382	3	3720	9	N	3382	3382	0
*07	30845 X	19853	-0-	-10992	-0-	15923	3	3930	9	N	3573	3573	0
*08	30194 X	18210	-0-	-11984	-0-	14650	3	3560	9	N	3236	3236	0
09	25680 X	11432	-0-	-14248	-0-	9281	3	2151	9	N	1955	1955	0

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
SCHENDEL-WILL A-B A WELL #: 1 RRCID -> 292553 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13301 - 18533															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10		449914 X	142448	-0-	-307466	-0-	113767	3	28681	9	N	26074	26074	0	-0-
*11		140724 X	140724	-0-	-0-	-0-	3	1	113248	3	N	24975	24975	0	-0-
							27473	9							
*12		138074 X	94976	-0-	-43098	-0-	76856	3	18120	9	N	16473	16473	0	-0-
*01		138074 X	92967	-0-	-45107	-0-	75847	3	17120	9	N	15564	15564	0	-0-
02		50189 X	50189	-0-	-0-	-0-	41007	3	9182	9	N	8347	8347	0	-0-
*03		138074 X	93224	-0-	-44850	-0-	81115	3	12109	9	N	11008	11008	0	-0-
04		133620 X	66978	-0-	-66642	-0-	58945	3	8033	9	N	7303	7303	0	-0-
*05		94984 X	53224	-0-	-41760	-0-	46473	3	6751	9	N	6137	6137	0	-0-
*06		90210 X	43399	-0-	-46811	-0-	37897	3	5502	9	N	5002	5002	0	-0-
*07		93217 X	39718	-0-	-53499	-0-	34658	3	5060	9	N	4600	4600	0	-0-
*08		93217 X	35210	-0-	-58007	-0-	30672	3	4538	9	N	4125	4125	0	-0-
09		66990 X	29955	-0-	-37035	-0-	26258	3	3697	9	N	3361	3361	0	-0-

SCHENDEL-WILLEKE USW A WELL #: 1 RRCID -> 292554 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 13419 PERF.13639 - 19209															
*10		373528 X	117525	-0-	-256003	-0-	94248	3	23277	9	N	21161	21161	0	-0-
*11		133501 X	133501	-0-	-0-	-0-	2	1	110436	3	N	20966	20966	0	-0-
							23063	9							
*12		125522 X	125522	-0-	-0-	-0-	104982	3	20540	9	N	18673	18673	0	-0-
*01		135498 X	135498	-0-	-0-	-0-	114566	3	20932	9	N	19029	19029	0	-0-
02		90930 X	90930	-0-	-0-	-0-	77342	3	13588	9	N	12353	12353	0	-0-
*03		85932 X	85178	-0-	-754	-0-	72785	3	12393	9	N	11266	11266	0	-0-
04		83160 X	71562	-0-	-11598	-0-	61586	3	9976	9	N	9069	9069	0	-0-
*05		85932 X	79830	-0-	-6102	-0-	71526	3	8304	9	N	7549	7549	0	-0-
*06		83160 X	61765	-0-	-21395	-0-	55444	3	6321	9	N	5746	5746	0	-0-
*07		85932 X	54519	-0-	-31413	-0-	48747	3	5772	9	N	5247	5247	0	-0-
*08		85188 X	47013	-0-	-38175	-0-	41929	3	5084	9	N	4622	4622	0	-0-
09		77250 X	40467	-0-	-36783	-0-	36129	3	4338	9	N	3944	3944	0	-0-

SCHENDEL-WILLEKE USW B WELL #: 1 RRCID -> 292566 COMPL. DATE 07/27/2022 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13329 - 19439															
*10		461735 X	135818	-0-	-325917	-0-	104443	3	31375	9	N	28523	28523	0	-0-
*11		129510 X	118053	-0-	-11457	-0-	2	1	91083	3	N	24516	24516	0	-0-
							26968	9							
*12		133827 X	124623	-0-	-9204	-0-	97156	3	27467	9	N	24970	24970	0	-0-
*01		133827 X	111049	-0-	-22778	-0-	87547	3	23502	9	N	21365	21365	0	-0-
02		120876 X	63278	-0-	-57598	-0-	50339	3	12939	9	N	11763	11763	0	-0-
*03		133827 X	80117	-0-	-53710	-0-	67087	3	13030	9	N	11845	11845	0	-0-
04		120600 X	56641	-0-	-63959	-0-	47887	3	8754	9	N	7958	7958	0	-0-
*05		124620 X	42810	-0-	-81810	-0-	35950	3	6860	9	N	6236	6236	0	-0-
*06		107460 X	34552	-0-	-72908	-0-	29070	3	5482	9	N	4984	4984	0	-0-
*07		80104 X	30808	-0-	-49296	-0-	25653	3	5155	9	N	4686	4686	0	-0-
*08		80104 X	27078	-0-	-53026	-0-	22393	3	4685	9	N	4259	4259	0	-0-
09		56640 X	22483	-0-	-34157	-0-	18627	3	3856	9	N	3505	3505	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 8 RRCID -> 292570 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13292 - 18421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	340975 X	99509	-0-	-241466	-0-	80296	3	19213	9	N	17466	17466	0	-0-	
*11	93120 X	84439	-0-	-8681	-0-	2	1	68492	3	N	14495	14495	0	-0-	
*12	96224 X	71947	-0-	-24277	-0-	15945	9	58968	3	N	11799	11799	0	-0-	
*01	96224 X	81777	-0-	-14447	-0-	67400	3	14377	9	N	13070	13070	0	-0-	
02	86912 X	47764	-0-	-39148	-0-	39228	3	8536	9	N	7760	7760	0	-0-	
*03	96224 X	65014	-0-	-31210	-0-	54436	3	10578	9	N	9616	9616	0	-0-	
04	84450 X	70072	-0-	-14378	-0-	61678	3	8394	9	N	7631	7631	0	-0-	
*05	81778 X	54283	-0-	-27495	-0-	47687	3	6596	9	N	5996	5996	0	-0-	
*06	79140 X	43168	-0-	-35972	-0-	37869	3	5299	9	N	4817	4817	0	-0-	
*07	72416 X	38600	-0-	-33816	-0-	33775	3	4825	9	N	4386	4386	0	-0-	
*08	72416 X	33827	-0-	-38589	-0-	29662	3	4165	9	N	3786	3786	0	-0-	
09	70080 X	28480	-0-	-41600	-0-	25030	3	3450	9	N	3136	3136	0	-0-	

SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 7 RRCID -> 292571 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12967 - 18350

*10	486303 X	149455	-0-	-336848	-0-	115710	3	33745	9	N	30677	30677	0	-0-
*11	135805 X	135805	-0-	-0-	-0-	2	1	106347	3	N	26778	26778	0	-0-
*12	135515 X	135515	-0-	-0-	-0-	29456	9	107643	3	N	25338	25338	0	-0-
*01	120900 X	96953	-0-	-23947	-0-	76902	3	20051	9	N	18228	18228	0	-0-
02	109200 X	60622	-0-	-48578	-0-	48731	3	11891	9	N	10810	10810	0	-0-
*03	120900 X	85461	-0-	-35439	-0-	71402	3	14059	9	N	12781	12781	0	-0-
04	117000 X	56156	-0-	-60844	-0-	46967	3	9189	9	N	8354	8354	0	-0-
*05	120900 X	46177	-0-	-74723	-0-	38183	3	7994	9	N	7267	7267	0	-0-
*06	93840 X	38730	-0-	-55110	-0-	32094	3	6636	9	N	6033	6033	0	-0-
*07	81210 X	35203	-0-	-46007	-0-	29097	3	6106	9	N	5551	5551	0	-0-
*08	79887 X	31275	-0-	-48612	-0-	25866	3	5409	9	N	4917	4917	0	-0-
09	56160 X	27181	-0-	-28979	-0-	22546	3	4635	9	N	4214	4214	0	-0-

WILLEKE UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 292634 COMPL. DATE 07/25/2022 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13567 - 20532

*10	364025 X	115803	-0-	-248222	-0-	91340	3	24463	9	N	22239	22239	0	-0-
*11	114352 X	114352	-0-	-0-	-0-	2	1	90548	3	N	21638	21638	0	-0-
*12	114211 X	114211	-0-	-0-	-0-	23802	9	90780	3	N	21301	21301	0	-0-
*01	121601 X	121601	-0-	-0-	-0-	96932	3	24669	9	N	22426	22426	0	-0-
02	109438 X	109438	-0-	-0-	-0-	88373	3	21065	9	N	19150	19150	0	-0-
*03	98735 X	88081	-0-	-10654	-0-	71321	3	16760	9	N	15236	15236	0	-0-
04	95550 X	79065	-0-	-16485	-0-	65171	3	13894	9	N	12631	12631	0	-0-
*05	98735 X	83624	-0-	-15111	-0-	71238	3	12386	9	N	11260	11260	0	-0-
*06	95550 X	64613	-0-	-30937	-0-	55492	3	9121	9	N	8292	8292	0	-0-
*07	98735 X	55189	-0-	-43546	-0-	47196	3	7993	9	N	7266	7266	0	-0-
*08	88071 X	46932	-0-	-41139	-0-	40054	3	6878	9	N	6253	6253	0	-0-
09	80940 X	39781	-0-	-41159	-0-	33949	3	5832	9	N	5302	5302	0	-0-

1893 G-H USW A WELL #: 1 RRCID -> 293380 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12798 - 21587

04	68768 X	68768	-0-	-0-	-0-	61708	3	7060	9	N	6418	6418	0	-0-
05	74699 X	74699	-0-	-0-	-0-	68218	3	6481	9	N	5892	5892	0	-0-
06	78692 X	78692	-0-	-0-	-0-	73012	3	5680	9	N	5164	5164	0	-0-
*07	73663 X	73663	-0-	-0-	-0-	68784	3	4879	9	N	4435	4435	0	-0-
*08	62653 X	62653	-0-	-0-	-0-	58537	3	4116	9	N	3742	3742	0	-0-
*09	56811 X	56811	-0-	-0-	-0-	53029	3	3782	9	N	3438	3438	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
1893 G-H USW C		WELL #:		1	RRCID -> 293482		COMPL. DATE	12/10/2022	TOTAL DEPTH	12751	PERF.12834	- 20529	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		128490 X	49636	-0-	-78854	-0-	45217 3	4419 9	N	4017	4017 0		-0-
05		68448 X	55461	-0-	-12987	-0-	51389 3	4072 9	N	3702	3702 0		-0-
06		65820 X	52474	-0-	-13346	-0-	48844 3	3630 9	N	3300	3300 0		-0-
*07		63612 X	55431	-0-	-8181	-0-	52575 3	2856 9	N	2596	2596 0		-0-
*08		63612 X	48671	-0-	-14941	-0-	46168 3	2503 9	N	2275	2275 0		-0-
09		53670 X	41022	-0-	-12648	-0-	38822 3	2200 9	N	2000	2000 0		-0-

1893 G-H USW D		WELL #:		1	RRCID -> 293484		COMPL. DATE	12/09/2022	TOTAL DEPTH	12821	PERF.12864	- 20128	
04		141360 X	62578	-0-	-78782	-0-	56199 3	6379 9	N	5799	5799 0		-0-
05		122946 X	43993	-0-	-78953	-0-	39306 3	4687 9	N	4261	4261 0		-0-
06		90420 X	63204	-0-	-27216	-0-	57823 3	5381 9	N	4892	4892 0		-0-
*07		93434 X	58893	-0-	-34541	-0-	54847 3	4046 9	N	3678	3678 0		-0-
*08		80786 X	36907	-0-	-43879	-0-	34419 3	2488 9	N	2262	2262 0		-0-
09		63210 X	47306	-0-	-15904	-0-	43859 3	3447 9	N	3134	3134 0		-0-

1893 G-H USW E		WELL #:		1	RRCID -> 293496		COMPL. DATE	12/08/2022	TOTAL DEPTH	12708	PERF.12921	- 20000	
04		145770 X	68928	-0-	-76842	-0-	62117 3	6811 9	N	6192	6192 0		-0-
05		119722 X	60552	-0-	-59170	-0-	54283 3	6269 9	N	5699	5699 0		-0-
06		93960 X	71745	-0-	-22215	-0-	66162 3	5583 9	N	5075	5075 0		-0-
*07		97092 X	77281	-0-	-19811	-0-	72712 3	4569 9	N	4154	4154 0		-0-
*08		86118 X	66651	-0-	-19467	-0-	62679 3	3972 9	N	3611	3611 0		-0-
09		71760 X	54112	-0-	-17648	-0-	50861 3	3251 9	N	2955	2955 0		-0-

1893 G-H USW B		WELL #:		1	RRCID -> 293539		COMPL. DATE	12/11/2022	TOTAL DEPTH	12771	PERF.12800	- 21175	
04		114630 X	67547	-0-	-47083	-0-	63016 3	4531 9	N	4119	4119 0		-0-
05		78647 X	63957	-0-	-14690	-0-	59857 3	4100 9	N	3727	3727 0		-0-
06		79170 X	53430	-0-	-25740	-0-	50262 3	3168 9	N	2880	2880 0		-0-
*07		81809 X	48186	-0-	-33623	-0-	45417 3	2769 9	N	2517	2517 0		-0-
*08		81809 X	43570	-0-	-38239	-0-	41230 3	2340 9	N	2127	2127 0		-0-
09		67560 X	34340	-0-	-33220	-0-	32488 3	1852 9	N	1684	1684 0		-0-

WERNLI A-MALEK Y USW A		WELL #:		1	RRCID -> 294077		COMPL. DATE	07/29/2022	TOTAL DEPTH	12702	PERF.12825	- 19446	
04		117090 X	76920	-0-	-40170	-0-	69548 3	7372 9	N	6702	6702 0		-0-
05		120993 X	44497	-0-	-76496	-0-	39385 3	5112 9	N	4647	4647 0		-0-
06		111540 X	73209	-0-	-38331	-0-	67050 3	6159 9	N	5599	5599 0		-0-
*07		115258 X	88607	-0-	-26651	-0-	82040 3	6567 9	N	5970	5970 0		-0-
*08		115258 X	88447	-0-	-26811	-0-	82347 3	6100 9	N	5545	5545 0		-0-
09		76920 X	76759	-0-	-161	-0-	71762 3	4997 9	N	4543	4543 0		-0-

WERNLI UNIT A		WELL #:		3	RRCID -> 294078		COMPL. DATE	07/29/2022	TOTAL DEPTH	12685	PERF.12911	- 18621	
04		108790 X	108790	-0-	-0-	-0-	97460 3	11330 9	N	10300	10300 0		-0-
05		99510 X	58745	-0-	-40765	-0-	52281 3	6464 9	N	5876	5876 0		-0-
06		96300 X	92740	-0-	-3560	-0-	83834 3	8906 9	N	8096	8096 0		-0-
*07		99510 X	77653	-0-	-21857	-0-	70368 3	7285 9	N	6623	6623 0		-0-
*08		99510 X	58655	-0-	-40855	-0-	53177 3	5478 9	N	4980	4980 0		-0-
09		96300 X	58462	-0-	-37838	-0-	53295 3	5167 9	N	4697	4697 0		-0-

WERNLI A-MALEK Y USW B		WELL #:		1	RRCID -> 294185		COMPL. DATE	07/29/2022	TOTAL DEPTH	12620	PERF.12913	- 19761	
04		105450 X	105450	-0-	-0-	-0-	93834 3	11616 9	N	10560	10560 0		-0-
05		100223 X	63992	-0-	-36231	-0-	56992 3	7000 9	N	6364	6364 0		-0-
06		96990 X	96625	-0-	-365	-0-	86767 3	9858 9	N	8962	8962 0		-0-
*07		100223 X	80384	-0-	-19839	-0-	72293 3	8091 9	N	7355	7355 0		-0-
*08		100223 X	52276	-0-	-47947	-0-	46614 3	5662 9	N	5147	5147 0		-0-
09		96990 X	58954	-0-	-38036	-0-	53457 3	5497 9	N	4997	4997 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
1893 D-MALEK Y USW C WELL #: 1 RRCID -> 294245 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12941 - 20566															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		100030 X	100030	-0-	-0-	-0-	88082	3	11948	9	N	10862	10862	0	-0-
05		89063 X	56932	-0-	-32131	-0-	50131	3	6801	9	N	6183	6183	0	-0-
06		90852 X	90852	-0-	-0-	-0-	81304	3	9548	9	N	8680	8680	0	-0-
*07		89063 X	78868	-0-	-10195	-0-	71206	3	7662	9	N	6965	6965	0	-0-
*08		89063 X	88634	-0-	-429	-0-	81141	3	7493	9	N	6812	6812	0	-0-
09		86190 X	83769	-0-	-2421	-0-	77528	3	6241	9	N	5674	5674	0	-0-

WERNLI UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 294330 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 12624 PERF.12627 - 18608															
04		102810 X	90192	-0-	-12618	-0-	80105	3	10087	9	N	9170	9170	0	-0-
05		106237 X	64399	-0-	-41838	-0-	57284	3	7115	9	N	6468	6468	0	-0-
06		100920 X	75169	-0-	-25751	-0-	67176	3	7993	9	N	7266	7266	0	-0-
*07		104284 X	65731	-0-	-38553	-0-	58979	3	6752	9	N	6138	6138	0	-0-
*08		104284 X	62660	-0-	-41624	-0-	57699	3	4961	9	N	4510	4510	0	-0-
09		90180 X	54674	-0-	-35506	-0-	50405	3	4269	9	N	3881	3881	0	-0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 294798 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12180 - 18024															
04		131888 X	131888	-0-	-0-	-0-	104430	3	27458	9	N	24962	24962	0	-0-
05		113429 X	105868	-0-	-7561	-0-	85091	3	20777	9	N	18888	18888	0	-0-
06		109770 X	56669	-0-	-53101	-0-	45320	3	11349	9	N	10317	10317	0	-0-
*07		113429 X	50517	-0-	-62912	-0-	41335	3	9182	9	N	8347	8347	0	-0-
*08		113429 X	64025	-0-	-49404	-0-	56249	3	7776	9	N	7069	7069	0	-0-
09		109770 X	42256	-0-	-67514	-0-	37106	3	5150	9	N	4682	4682	0	-0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 294850 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12309 - 18128															
04		0	102863	-0-	102863	321078	82943	3	19920	9	N	18109	18109	0	-0-
05		420122 X	99044	-0-	-321078	-0-	81171	3	17873	9	N	16248	16248	0	-0-
06		86010 X	68544	-0-	-17466	-0-	56209	3	12335	9	N	11214	11214	0	-0-
*07		88877 X	50257	-0-	-38620	-0-	40786	3	9471	9	N	8610	8610	0	-0-
*08		88877 X	72120	-0-	-16757	-0-	62114	3	10006	9	N	9096	9096	0	-0-
09		86010 X	49253	-0-	-36757	-0-	42651	3	6602	9	N	6002	6002	0	-0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 294851 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12199 - 18139															
04		0	157165	-0-	157165	445189	127326	3	29839	9	N	27126	27126	0	-0-
05		600665 X	155476	-0-	-445189	-0-	128717	3	26759	9	N	24326	24326	0	-0-
06		133860 X	103909	-0-	-29951	-0-	86218	3	17691	9	N	16083	16083	0	-0-
*07		138322 X	69241	-0-	-69081	-0-	57022	3	12219	9	N	11108	11108	0	-0-
*08		138322 X	95938	-0-	-42384	-0-	84521	3	11417	9	N	10379	10379	0	-0-
09		133860 X	67516	-0-	-66344	-0-	59812	3	7704	9	N	7004	7004	0	-0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 294974 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12117 - 18054															
04		0	169694	-0-	169694	468857	136385	3	33309	9	N	30281	30281	0	-0-
05		624139 X	155282	-0-	-468857	-0-	127592	3	27690	9	N	25173	25173	0	-0-
06		139830 X	101516	-0-	-38314	-0-	83343	3	18173	9	N	16521	16521	0	-0-
*07		144491 X	72253	-0-	-72238	-0-	59146	3	13107	9	N	11915	11915	0	-0-
*08		144491 X	85051	-0-	-59440	-0-	73200	3	11851	9	N	10774	10774	0	-0-
09		139830 X	60990	-0-	-78840	-0-	52536	3	8454	9	N	7685	7685	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333		1893-KOERNER USW B		WELL #:	1	RRCID ->	295243	COMPL. DATE	04/04/2023	TOTAL DEPTH	13177	PERF.12956 - 20874	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
04		0	133615	-0-	133615	133615	13	1	121737	3	N	10786	10786	0	-0-
							11865	9							
05		0	205067	-0-	205067	338682	193432	3	11635	9	N	10577	10577	0	-0-
06		0	189189	-0-	189189	527871	179398	3	9791	9	N	8901	8901	0	-0-
*07		715892 X	188021	-0-	-527871	-0-	179061	3	8960	9	N	8145	8145	0	-0-
*08		186365 X	186365	-0-	-0-	-0-	177981	3	8384	9	N	7622	7622	0	-0-
*09		211934 X	211934	-0-	-0-	-0-	204763	3	7171	9	N	6519	6519	0	-0-

F. MALEK UNIT R				WELL #:	6	RRCID ->	295264	COMPL. DATE	05/13/2023	TOTAL DEPTH	12722	PERF.12315 - 17815			
05		0	81036	-0-	81036	81036	63889	3	17147	9	N	15588	15588	0	-0-
06		0	140449	-0-	140449	221485	114898	3	25551	9	N	23228	23228	0	-0-
*07		387327 X	165842	-0-	-221485	-0-	138204	3	27638	9	N	25125	25125	0	-0-
*08		198337 X	198337	-0-	-0-	-0-	170047	3	28290	9	N	25718	25718	0	-0-
09		133800 X	127573	-0-	-6227	-0-	110424	3	17149	9	N	15590	15590	0	-0-

SPINN UNIT A				WELL #:	3	RRCID ->	295295	COMPL. DATE	04/04/2023	TOTAL DEPTH	13176	PERF.13197 - 20150			
04		0	123831	-0-	123831	123831	13	1	113009	3	N	9826	9826	0	-0-
							10809	9							
05		0	188554	-0-	188554	312385	178886	3	9668	9	N	8789	8789	0	-0-
06		0	186620	-0-	186620	499005	178933	3	7687	9	N	6988	6988	0	-0-
*07		695299 X	196294	-0-	-499005	-0-	189463	3	6831	9	N	6210	6210	0	-0-
*08		187077 X	187077	-0-	-0-	-0-	181504	3	5573	9	N	5066	5066	0	-0-
09		160860 X	157101	-0-	-3759	-0-	153622	3	3479	9	N	3163	3163	0	-0-

F. MALEK UNIT R				WELL #:	3	RRCID ->	295296	COMPL. DATE	05/13/2023	TOTAL DEPTH	12641	PERF.12642 - 18055			
05		0	66889	-0-	66889	66889	52788	3	14101	9	N	12819	12819	0	-0-
06		0	136285	-0-	136285	203174	111808	3	24477	9	N	22252	22252	0	-0-
*07		370845 X	167671	-0-	-203174	-0-	141344	3	26327	9	N	23934	23934	0	-0-
*08		143065 X	75338	-0-	-67727	-0-	63665	3	11673	9	N	10612	10612	0	-0-
09		138450 X	48987	-0-	-89463	-0-	41484	3	7503	9	N	6821	6821	0	-0-

1893-KOERNER USW C				WELL #:	1	RRCID ->	295304	COMPL. DATE	04/04/2023	TOTAL DEPTH	13318	PERF.13099 - 20699			
04		0	128675	-0-	128675	128675	13	1	118674	3	N	9080	9080	0	-0-
							9988	9							
05		0	205807	-0-	205807	334482	195096	3	10711	9	N	9737	9737	0	-0-
06		0	185087	-0-	185087	519569	176497	3	8590	9	N	7809	7809	0	-0-
*07		722184 X	202615	-0-	-519569	-0-	194498	3	8117	9	N	7379	7379	0	-0-
*08		209963 X	205803	-0-	-4160	-0-	198491	3	7312	9	N	6647	6647	0	-0-
09		203190 X	192358	-0-	-10832	-0-	186918	3	5440	9	N	4945	4945	0	-0-

F. MALEK UNIT R				WELL #:	5	RRCID ->	295322	COMPL. DATE	05/13/2023	TOTAL DEPTH	12627	PERF.12411 - 17864			
05		0	77319	-0-	77319	77319	61400	3	15919	9	N	14472	14472	0	-0-
06		0	140517	-0-	140517	217836	113836	3	26681	9	N	24255	24255	0	-0-
*07		398438 X	180602	-0-	-217836	-0-	149976	3	30626	9	N	27842	27842	0	-0-
*08		151807 X	106078	-0-	-45729	-0-	89700	3	16378	9	N	14889	14889	0	-0-
09		146910 X	47759	-0-	-99151	-0-	40733	3	7026	9	N	6387	6387	0	-0-

F. MALEK UNIT R				WELL #:	4	RRCID ->	295365	COMPL. DATE	05/13/2023	TOTAL DEPTH	12732	PERF.12471 - 18015			
05		0	75912	-0-	75912	75912	60120	3	15792	9	N	14356	14356	0	-0-
06		0	135070	-0-	135070	210982	112017	3	23053	9	N	20957	20957	0	-0-
*07		381196 X	170214	-0-	-210982	-0-	144338	3	25876	9	N	23524	23524	0	-0-
*08		183188 X	183188	-0-	-0-	-0-	159103	3	24085	9	N	21895	21895	0	-0-
*09		118841 X	118841	-0-	-0-	-0-	104256	3	14585	9	N	13259	13259	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
1893-KOERNER USW A WELL #: 1 RRCID -> 295509 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12906 - 21518															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0	136204	-0-	136204	136204	14	1	125024	3	N	10151	10151	0	-0-
							11166	9							
05		0	181618	-0-	181618	317822	171324	3	10294	9	N	9358	9358	0	-0-
06		0	208246	-0-	208246	526068	198236	3	10010	9	N	9100	9100	0	-0-
*07		745034 X	218966	-0-	-526068	-0-	209697	3	9269	9	N	8426	8426	0	-0-
*08		206981 X	206981	-0-	-0-	-0-	198549	3	8432	9	N	7665	7665	0	-0-
*09		209935 X	209935	-0-	-0-	-0-	202899	3	7036	9	N	6396	6396	0	-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378															
LOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263665 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12710 - 16992															
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	162	161	0	1
06		T. A.	621	-0-	621	621	6	1	2	2	Y	520	517	0	4
							40	3		1	4				
07		T. A.	530	-0-	530	1151	37	1	30	2	Y	32	34	0	2
							427	3		1	4				
08		3100 N	6380	-0-	3280	4431	468	1	303	2	Y	1076	1070	0	8
							4418	3		7	4				
09		3000 N	-0-	-0-	-3000	1431					Y	1027	1029	0	6

LOVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263666 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12710 - 16992															
04		35190 X	1863	-0-	-33327	-0-	94	1	91	2	Y	742	739	0	4
							855	3		7	4				
05		16058 X	-0-	-0-	-16058	-0-					Y	1502	1494	0	12
06		2940 X	2817	-0-	-123	-0-	226	1	86	2	Y	980	984	0	8
							1405	3		22	4				
07		7750 X	4337	-0-	-3413	-0-	273	1	219	2	Y	654	656	0	6
							3118	3		8	4				
08		7843 X	3622	-0-	-4221	-0-	268	1	173	2	Y	589	591	0	4
							2529	3		4	4				
09		7590 X	4546	-0-	-3044	-0-	371	1	539	2	Y	649	649	0	4
							2920	3		2	4				

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264360 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12919 - 17388															
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	145	141	1	16
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	161	166	1	11
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	162	162	1	11
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	117	117	1	11
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264506 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12805 - 18101															
04		12174 X	12174	-0-	-0-	-0-	1389	1	1332	2	Y	1020	998	1	115
							7760	3		571	4				
05		12486 X	12486	-0-	-0-	-0-	1513	1	1383	2	Y	1038	1081	1	72
							7799	3		649	4				
06		11016 X	11016	-0-	-0-	-0-	1397	1	1236	2	Y	953	961	1	64
							6942	3		393	4				
07		8290 X	8290	-0-	-0-	-0-	1010	1	976	2	Y	961	934	1	91
							5042	3		205	4				
08		8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	863	1	909	2	Y	784	821	1	54
							5253	3		154	4				
09		9019 X	9019	-0-	-0-	-0-	1026	1	946	2	Y	1090	1022	1	122
							5664	3		184	4				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266693 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12735 - 16592															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	343 1	566 2	973 3	132 4	Y	69	60 1			11
05	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	376 1	369 2	748 3	95 4	Y	108	108 1			11
06	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	418 1	354 2	930 3	256 4	Y	123	121 1			13
07	2170 N	1551	-0-	-619	-0-	315 1	626 2	341 3	212 4	Y	52	60 1			5
08	2170 X	455	-0-	-1715	-0-	95 1	170 2	116 3	35 4	Y	35	37 1			3
09	2130 X	1057	-0-	-1073	-0-	395 1	41 2	542 3	56 4	Y	21	11 0	11 1		2

KOSUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266703 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12734 - 16663															
04	2520 X	1883	-0-	-637	-0-	212 1	203 2	1185 3	87 4	Y	178	175 1			22
05	2604 X	1794	-0-	-810	-0-	165 1	151 2	850 3	71 4	Y	506	475 1			53
06	2190 X	1374	-0-	-816	-0-	137 1	121 2	681 3	39 4	Y	360	309 1			104
07	2046 X	1653	-0-	-393	-0-	217 1	209 2	1080 3	44 4	Y	94	185 1			13
08	3100 N	3387	-0-	287	287	389 1	410 2	2367 3	70 4	Y	137	128 1			22
09	3000 N	3331	-0-	331	618	408 1	376 2	2254 3	73 4	Y	200	170 1			52

CREWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266708 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12675 - 16950															
04	3450 X	3386	-0-	-64	-0-	251 1	243 2	2278 3	19 4	Y	541	538 0			46
05	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	789 1	718 2	5844 3	23 4	Y	572	595 0			23
06	3690 X	2321	-0-	-1369	-0-	266 1	102 2	1650 3	26 4	Y	252	273 0			2
07	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	119	120 0			1
08	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-	1 0			-0-
09	5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-					Y	-0-				-0-

LOVE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266709 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12375 - 16944															
04	6210 X	1147	-0-	-5063	-0-	66 1	65 2	605 3	5 4	Y	369	368 0			2
05	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	1003	997 0			8
06	5670 X	2203	-0-	-3467	-0-	184 1	70 2	1143 3	18 4	Y	716	718 0			6
07	5518 X	5150	-0-	-368	-0-	308 1	248 2	3529 3	10 4	Y	959	957 0			8
08	5890 X	2894	-0-	-2996	-0-	202 1	131 2	1908 3	3 4	Y	591	595 0			4
09	5700 X	3342	-0-	-2358	-0-	267 1	388 2	2098 3	2 4	Y	534	535 0			3

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LOVE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266710 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12383 - 17521															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	0 W	1027	-0-	1027	33615	26	1	25	2	Y	673	672	0		3
						234	3	2	4						
05	0 W	-0-	-0-	-0-	33615					Y	331	331	0		3
06	0 W	195	-0-	195	33810	2	1	6	3	Y	170	172	0		1
						187	9								
07	0 W	491	-0-	491	34301	25	1	20	2	Y	142	142	0		1
						289	3	1	4						
08	0 W	546	-0-	546	34847	49	1	32	2	Y	-0-	1	0		-0-
						464	3	1	4						
09	0 W	722	-0-	722	35569	69	1	102	2	Y	1	1	0		-0-
						550	3	1	9						

FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266736 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12395 - 17065															
04	2670 X	1473	-0-	-1197	-0-	102	1	100	2	Y	300	304	0		34
						933	3	8	4						
05	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-	34	0		-0-
06	7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	538	1	205	2	Y	2926	2893	0		33
						3340	3	53	4						
07	43869 X	43869	-0-	-0-	-0-	2334	1	1876	2	Y	11759	11707	0		85
						26652	3	72	4						
08	39852 X	39852	-0-	-0-	-0-	2765	1	1788	2	Y	8334	8360	0		59
						26092	3	40	4						
09	40746 X	40746	-0-	-0-	-0-	3242	1	4713	2	Y	6609	6632	0		36
						25502	3	19	4						

CREWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266739 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12705 - 16704															
04	3810 X	3117	-0-	-693	-0-	222	1	216	2	Y	583	601	0		49
						2021	3	17	4						
05	4309 X	4168	-0-	-141	-0-	390	1	355	2	Y	472	502	0		19
						2893	3	11	4						
06	4170 X	2607	-0-	-1563	-0-	289	1	110	2	Y	351	367	0		3
						1793	3	29	4						
07	4309 X	3929	-0-	-380	-0-	240	1	192	2	Y	691	689	0		5
						2730	3	7	4						
08	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-	5	0		-0-
09	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-				-0-

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266752 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12715 - 16345															
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	138	127	1		21
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	124	132	1		13
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	24	1	20	2	Y	125	125	1		13
						53	3	14	4						
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	29	1	58	2	Y	139	140	1		12
						32	3	20	4						
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	83	1	148	2	Y	164	163	1		13
						100	3	31	4						
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	88	1	9	2	Y	119	57	0	61	14
						121	3	13	4						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CREWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266779 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12736 PERF.12540 - 17494															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04		9300 X	4823	-0-	-4477	-0-	379 1	368 2	Y	545	542	0			46
							3447 3	29 4							
05		9610 X	5786	-0-	-3824	-0-	557 1	508 2	Y	522	547	0			21
							4131 3	16 4							
06		9300 X	1575	-0-	-7725	-0-	174 1	66 2	Y	215	234	0			2
							1081 3	17 4							
07		8432 X	246	-0-	-8186	-0-	17 1	13 2	Y	24	26	0			-0-
							189 3	1 4							
08		5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-			Y	-0-					-0-
09		3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-			Y	-0-					-0-
LOVE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266814 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12470 - 16685															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
KOSUB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266846 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12660 - 12756															
04		6300 X	5713	-0-	-587	-0-	666 1	639 2	Y	373	385	1			46
							3724 3	274 4							
05		6479 X	4824	-0-	-1655	-0-	592 1	541 2	Y	351	360	1			37
							3051 3	254 4							
06		6270 X	3310	-0-	-2960	-0-	426 1	377 2	Y	247	213	1			71
							2115 3	120 4							
07		6169 X	3190	-0-	-2979	-0-	408 1	394 2	Y	246	283	1			34
							2034 3	83 4							
08		5890 X	2452	-0-	-3438	-0-	255 1	269 2	Y	299	284	1			49
							1553 3	46 4							
09		5700 X	1965	-0-	-3735	-0-	237 1	218 2	Y	145	156	1			38
							1308 3	42 4							
KOSUB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266864 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12685 - 12831															
04		7020 X	6174	-0-	-846	-0-	705 1	676 2	Y	515	532	1			64
							3936 3	290 4							
05		7161 X	5527	-0-	-1634	-0-	665 1	608 2	Y	493	505	1			52
							3427 3	285 4							
06		6930 X	4577	-0-	-2353	-0-	580 1	513 2	Y	397	335	1			114
							2884 3	163 4							
07		6727 X	4332	-0-	-2395	-0-	569 1	550 2	Y	234	316	1			32
							2840 3	116 4							
08		6386 X	2730	-0-	-3656	-0-	271 1	286 2	Y	429	391	1			70
							1652 3	49 4							
09		6180 X	5604	-0-	-576	-0-	667 1	614 2	Y	476	421	1			125
							3680 3	119 4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MCALISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267295 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12850 - 17411															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		5400 X	3133	-0-	-2267	-0-	379 1	364 2	Y	106	110	1			16
							2117 3	156 4							
05		4650 X	4636	-0-	-14	-0-	605 1	553 2	Y	92	96	1			12
							3117 3	260 4							
06		7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	1072 1	949 2	Y	135	125	1			22
							5333 3	302 4							
07		5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	684 1	661 2	Y	96	107	1			11
							3412 3	139 4							
08		4650 X	3049	-0-	-1601	-0-	354 1	373 2	Y	92	78	1			25
							2158 3	63 4							
09		7800 X	3587	-0-	-4213	-0-	457 1	421 2	Y	94	106	1			13
							2524 3	82 4							
FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268223 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12360 - 17184															
04		2910 X	1712	-0-	-1198	-0-	137 1	133 2	Y	169	177	0			19
							1245 3	11 4							
05		3007 X	2731	-0-	-276	-0-	279 1	254 2	Y	108	127	0			-0-
							2071 3	8 4							
06		2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-			Y	-0-					-0-
07		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			Y	-0-					-0-
08		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			Y	-0-					-0-
09		2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-			Y	-0-					-0-
KOSUB UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268734 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12910 - 16921															
04		5850 X	5050	-0-	-800	-0-	505 1	484 2	Y	941	972	1			116
							2819 3	207 4							
05		5983 X	4888	-0-	-1095	-0-	547 1	500 2	Y	716	757	1			75
							2818 3	235 4							
06		5790 X	4381	-0-	-1409	-0-	551 1	487 2	Y	410	367	1			118
							2737 3	155 4							
07		5549 X	4590	-0-	-959	-0-	600 1	580 2	Y	270	351	1			37
							2991 3	122 4							
08		5208 X	4971	-0-	-237	-0-	565 1	595 2	Y	245	242	1			40
							3440 3	101 4							
09		5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-			Y	-0-	40	1			-0-
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268744 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12610 - 17141															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268746 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12625 - 17082															
04		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	226 1	374 2	Y	162	149	1			25
							643 3	87 4							
05		1178 N	1012	-0-	-166	-0-	202 1	199 2	Y	144	154	1			15
							402 3	51 4							
06		1650 N	1142	-0-	-508	-0-	195 1	166 2	Y	205	199	1			21
							435 3	120 4							
07		1581 N	869	-0-	-712	-0-	109 1	218 2	Y	317	311	1			27
							119 3	74 4							
08		992 N	781	-0-	-211	-0-	106 1	189 2	Y	290	294	1			23
							128 3	39 4							
09		1170 N	769	-0-	-401	-0-	178 1	18 2	Y	276	126	0	141	1	32
							244 3	25 4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
KOSUB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268754 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12803 PERF.12855 - 17346															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3510 X	3060	-0-	-450	-0-		333 1	320 2	Y	372	384 1				46
							1861 3	137 4							
05	3658 X	1562	-0-	-2096	-0-		164 1	150 2	Y	301	315 1				32
							847 3	70 4							
06	3540 X	492	-0-	-3048	-0-		48 1	43 2	Y	134	127 1				39
							240 3	14 4							
07	3658 X	923	-0-	-2735	-0-		106 1	102 2	Y	151	169 1				21
							528 3	21 4							
08	2821 X	1038	-0-	-1783	-0-		110 1	116 2	Y	112	115 1				18
							669 3	20 4							
09	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-				Y	-0-	18 1				-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268795 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13354 - 18700															
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
MCALISTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268799 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12825 - 16495															
04	21059 X	21059	-0-	-0-	-0-		2510 1	2408 2	Y	984	1010 1				147
							14028 3	1031 4							
05	19688 X	19688	-0-	-0-	-0-		2513 1	2297 2	Y	770	818 1				99
							12952 3	1079 4							
06	17109 X	17109	-0-	-0-	-0-		2293 1	2030 2	Y	672	662 1				109
							11401 3	646 4							
07	23141 X	23141	-0-	-0-	-0-		3096 1	2992 2	Y	889	895 1				103
							15447 3	628 4							
08	20085 X	20085	-0-	-0-	-0-		2280 1	2402 2	Y	1009	840 1				272
							13885 3	408 4							
09	21106 X	21106	-0-	-0-	-0-		2621 1	2415 2	Y	1027	1160 1				139
							14471 3	469 4							
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268832 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12615 - 17057															
04	4800 X	4348	-0-	-452	-0-		666 1	1101 2	Y	393	361 1				61
							1893 3	256 4							
05	4960 X	2692	-0-	-2268	-0-		547 1	537 2	Y	349	374 1				36
							1087 3	137 4							
06	4800 X	3855	-0-	-945	-0-		733 1	620 2	Y	386	382 1				40
							1629 3	448 4							
07	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-		1194 1	2374 2	Y	593	582 1				51
							1291 3	806 4							
08	7381 X	7381	-0-	-0-	-0-		1585 1	2832 2	Y	408	427 1				32
							1928 3	587 4							
09	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-		1852 1	192 2	Y	462	204 0		237 1		53
							2535 3	263 4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MCALESTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269026 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12873 - 17543													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		T. A.	7964	-0-	7964	23458	916 1	879 2	Y	612	639 1		91
							5120 3	376 4					
05		31022 X	7564	-0-	-23458	-0-	943 1	861 2	Y	451	484 1		58
							4859 3	405 4					
06		8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	1087 1	963 2	Y	731	670 1		119
							5408 3	306 4					
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	672	713 1		78
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	641	546 1		173
09		1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	92 1	84 2	Y	657	741 1		89
							505 3	16 4					
MCALESTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270230 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12784 - 17913													
04		7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	808 1	775 2	Y	652	678 1		97
							4516 3	333 4					
05		6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	771 1	705 2	Y	522	552 1		67
							3976 3	331 4					
06		8075 X	8075	-0-	-0-	-0-	1001 1	887 2	Y	841	771 1		137
							4980 3	282 4					
07		9360 X	9360	-0-	-0-	-0-	1200 1	1159 2	Y	700	756 1		81
							5988 3	243 4					
08		6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	694 1	731 2	Y	672	572 1		181
							4226 3	124 4					
09		7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	822 1	756 2	Y	681	770 1		92
							4534 3	147 4					
MCALESTER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270435 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12719 - 18303													
04		7710 X	6915	-0-	-795	-0-	785 1	753 2	Y	611	634 1		91
							4383 3	322 4					
05		7657 X	5059	-0-	-2598	-0-	631 1	577 2	Y	295	348 1		38
							3255 3	271 4					
06		7410 X	4046	-0-	-3364	-0-	547 1	484 2	Y	127	144 1		21
							2721 3	154 4					
07		7192 X	6617	-0-	-575	-0-	897 1	867 2	Y	176	177 1		20
							4477 3	182 4					
08		7161 X	3925	-0-	-3236	-0-	455 1	480 2	Y	123	110 1		33
							2773 3	82 4					
09		6930 X	4738	-0-	-2192	-0-	604 1	556 2	Y	126	142 1		17
							3331 3	108 4					
CREWS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270874 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12580 - 17665													
04		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	287 1	279 2	Y	415	413 0		35
							2612 3	22 4					
05		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	406 1	370 2	Y	438	455 0		18
							3007 3	12 4					
06		3030 X	2165	-0-	-865	-0-	252 1	96 2	Y	203	219 0		2
							1569 3	25 4					
07		3131 X	2909	-0-	-222	-0-	205 1	165 2	Y	166	167 0		1
							2350 3	6 4					
08		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
09		2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378										
MCALISTER UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	280543	COMPL. DATE	04/29/2016	TOTAL	DEPTH	12783	PERF.12786	- 17822
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	606 1	581 2	452	Y	452	468 1		67
							3383 3	249 4						
05		5425 X	5216	-0-	-209	-0-	638 1	583 2	392	Y	392	409 1		50
							3290 3	274 4						
06		6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	759 1	672 2	813	Y	813	731 1		132
							3777 3	214 4						
07		12648 X	12648	-0-	-0-	-0-	1678 1	1622 2	575	Y	575	640 1		67
							8374 3	341 4						
08		11504 X	11504	-0-	-0-	-0-	1338 1	1410 2	334	Y	334	311 1		90
							8150 3	239 4						
09		10039 X	10039	-0-	-0-	-0-	1267 1	1168 2	347	Y	347	390 1		47
							6995 3	227 4						

KOSUB UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	280778	COMPL. DATE	04/24/2016	TOTAL	DEPTH	12760	PERF.12817	- 16538
04		4470 X	3747	-0-	-723	-0-	426 1	409 2	322	Y	322	332 1		40
							2383 3	175 4						
05		4588 X	3422	-0-	-1166	-0-	410 1	375 2	317	Y	317	324 1		33
							2112 3	176 4						
06		4440 X	2855	-0-	-1585	-0-	364 1	322 2	234	Y	234	200 1		67
							1810 3	102 4						
07		4185 X	2745	-0-	-1440	-0-	339 1	327 2	292	Y	292	319 1		40
							1689 3	69 4						
08		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	485 1	511 2	438	Y	438	407 1		71
							2951 3	87 4						
09		3750 X	2143	-0-	-1607	-0-	258 1	238 2	162	Y	162	191 1		42
							1423 3	46 4						

KOSUB UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	280897	COMPL. DATE	04/26/2016	TOTAL	DEPTH	12762	PERF.12822	- 16784
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KOSUB UNIT				WELL #:	8H	RRCID ->	281426	COMPL. DATE	04/26/2016	TOTAL	DEPTH	12796	PERF.12940	- 19875
04		3960 X	3925	-0-	-35	-0-	414 1	398 2	569	Y	569	601 1		70
							2317 3	170 4						
05		9980 X	9980	-0-	-0-	-0-	1195 1	1092 2	925	Y	925	898 1		97
							6162 3	513 4						
06		15062 X	15062	-0-	-0-	-0-	1914 1	1695 2	1268	Y	1268	1000 1		365
							9519 3	539 4						
07		15646 X	15646	-0-	-0-	-0-	1876 1	1813 2	2015	Y	2015	2104 1		276
							9360 3	380 4						
08		9982 X	6913	-0-	-3069	-0-	718 1	756 2	855	Y	855	992 1		139
							4370 3	128 4						
09		15060 X	5743	-0-	-9317	-0-	635 1	585 2	820	Y	820	744 1		215
							3507 3	114 4						

MCALISTER UNIT				WELL #:	9H	RRCID ->	281768	COMPL. DATE	11/06/2016	TOTAL	DEPTH	12639	PERF.13025	- 17510
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MCALISTER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 281770 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12800 - 16345															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
MCALISTER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 281771 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12883 - 15085															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
MCALISTER UNIT WELL #: 23H RRCID -> 284928 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12764 - 16656															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
MCALISTER UNIT WELL #: 20H RRCID -> 285020 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12772 - 18000															
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
MCALISTER UNIT WELL #: 24H RRCID -> 285080 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12853 - 17935															
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
BBG MIXON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285302 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12935 PERF.13087 - 16212															
04	3450	X	1689	-0-	-1761	-0-	327	1	1221	3	N	128	128	0	-0-
							141	9							
05	3720	X	2084	-0-	-1636	-0-	465	1	1413	3	N	187	187	0	-0-
							206	9							
06	3600	X	1938	-0-	-1662	-0-	452	1	1409	3	N	70	70	0	-0-
							77	9							
07	2728	X	1963	-0-	-765	-0-	470	1	1475	3	N	16	16	0	-0-
							18	9							
08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	672	1	2786	3	N	-0-	-0-	0	-0-
09	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	560	1	2022	3	N	-0-	-0-	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 BBG MIXON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286244 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12847 - 16386

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04		3360 X	2948	-0-	-412	-0-	562 1	2100 3	N	260	260 0			-0-
							286 9							
05		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	848 1	2579 3	N	363	363 0			-0-
							399 9							
06		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	960 1	2990 3	N	173	173 0			-0-
							190 9							
07		7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	1697 1	5319 3	N	203	203 0			-0-
							223 9							
08		12560 X	12560	-0-	-0-	-0-	1838 1	7622 3	N	2818	2818 0			-0-
							3100 9							
09		4170 X	4021	-0-	-149	-0-	712 1	2568 3	N	674	674 0			-0-
							741 9							

LOVE UNIT WELL #: 29H RRCID -> 286326 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.13299 - 17484

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

BBG MIXON UNIT WELL #: 19H RRCID -> 286645 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.12931 - 16031

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CREWS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287651 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12723 PERF.12615 - 17397

04	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	360 1	349 2	Y	571	572 0				48
						3266 3	28 4							
05	10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	1046 1	952 2	Y	455	485 0				18
						7743 3	30 4							
06	4440 X	3062	-0-	-1378	-0-	373 1	142 2	Y	178	195 0				1
						2314 3	37 4							
07	4588 X	3025	-0-	-1563	-0-	193 1	155 2	Y	431	429 0				3
						2197 3	6 4							
08	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-			Y	-0-	3 0				-0-
09	6840 X	-0-	-0-	-6840	-0-			Y	-0-					-0-

CREWS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287652 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12507 - 17263

04	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	434 1	421 2	Y	394	394 0				33
						3944 3	33 4							
05	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	710 1	647 2	Y	371	389 0				15
						5262 3	20 4							
06	3900 X	1903	-0-	-1997	-0-	236 1	90 2	Y	79	94 0				-0-
						1467 3	23 4							
07	4030 X	1217	-0-	-2813	-0-	89 1	72 2	Y	32	32 0				-0-
						1018 3	3 4							
08	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-			Y	-0-					-0-
09	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CREWS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287653 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12663 PERF.12740 - 15392													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	2778	-0-	-222	632	214 1	208 2	Y	358	358 0			30
						1945 3	17 4						
05	5397 X	4765	-0-	-632	-0-	457 1	416 2	Y	450	462 0			18
						3384 3	13 4						
06	2550 X	1593	-0-	-957	-0-	165 1	63 2	Y	292	307 0			3
						1028 3	16 4						
07	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	177 1	142 2	Y	543	542 0			4
						2020 3	5 4						
08	3379 X	2121	-0-	-1258	-0-	185 1	120 2	Y	62	66 0			-0-
						1745 3	3 4						
09	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-			Y	-0-				-0-
CREWS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287655 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12571 - 14912													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
CREWS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287656 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12598 - 14594													
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	56 1	54 2	Y	250	250 0			21
						507 3	4 4						
05	654 X	654	-0-	-0-	-0-	53 1	49 2	Y	139	154 0			6
						397 3	2 4						
06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-	25 1	20 2	Y	-0-	6 0			-0-
07	434 X	336	-0-	-98	-0-	288 3	1 4		2	2 0			-0-
08	713 X	462	-0-	-251	-0-	42 1	27 2	Y	-0-				-0-
						392 3	1 4						
09	982 X	982	-0-	-0-	-0-	95 1	138 2	Y	-0-				-0-
						748 3	1 4						
CREWS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287657 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12544 PERF.12602 - 14598													
04	3690 X	2521	-0-	-1169	-0-	189 1	184 2	Y	377	377 0			32
						1718 3	15 4						
05	3813 X	3443	-0-	-370	-0-	325 1	296 2	Y	366	383 0			15
						2410 3	9 4						
06	3690 X	2630	-0-	-1060	-0-	291 1	111 2	Y	357	368 0			4
						1806 3	29 4						
07	3813 X	3699	-0-	-114	-0-	229 1	184 2	Y	597	597 0			4
						2622 3	7 4						
08	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	317 1	205 2	Y	116	119 0			1
						2998 3	5 4						
09	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	537 1	781 2	Y	1	2 0			-0-
						4225 3	3 4						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287786 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12580 - 16952

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
04	1950 N	38	-0-	-1912	-0-	1 1 8 3	1 2 28 9	Y	25	25 0	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	24	24 0	-0-
06	90 N	33	-0-	-57	-0-	2 1 12 3	1 2 18 9	Y	16	16 0	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-

BBG MIXON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287896 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13191 - 16251

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BBG MIXON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287920 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13242 - 15928

04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 16H RRCID -> 287966 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12369 - 17388

04	8880 X	-0-	-0-	-8880	-0-			Y	-0-		-0-
05	8866 X	-0-	-0-	-8866	-0-			Y	-0-		-0-
06	6690 X	446	-0-	-6244	-0-	92 1 206 3	78 2 57 4	Y	12	11 1	1
07	1767 X	1448	-0-	-319	-0-	300 1 323 3	595 2 202 4	Y	25	24 1	2
08	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	316 1 384 3	564 2 117 4	Y	16	17 1	1
09	800 X	800	-0-	-0-	-0-	298 1 408 3	31 2 42 4	Y	19	8 0 10 1	2

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 287967 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12394 - 16672

04	9030 X	4431	-0-	-4599	-0-	667 1 1923 3	1102 2 256 4	Y	439	403 1	68
05	5425 X	2737	-0-	-2688	-0-	547 1 1087 3	537 2 137 4	Y	390	418 1	40
06	4530 X	3048	-0-	-1482	-0-	567 1 1261 3	480 2 346 4	Y	358	361 1	37
07	4712 X	3811	-0-	-901	-0-	726 1 786 3	1444 2 490 4	Y	332	340 1	29
08	4712 X	1065	-0-	-3647	-0-	223 1 271 3	399 2 83 4	Y	81	104 1	6
09	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-			Y	-0-	6 0	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BEG MIXON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 288246 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12868 PERF.13300 - 16330													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		15028 X	15028	-0-	-0-	-0-	2599 1	9701 3	N	2480	2480 0		-0-
							2728 9						
05		14898 X	14898	-0-	-0-	-0-	2913 1	8858 3	N	2843	2843 0		-0-
							3127 9						
06		14822 X	14822	-0-	-0-	-0-	2774 1	8647 3	N	3092	3092 0		-0-
							3401 9						
07		13888 X	9533	-0-	-4355	-0-	1547 1	4849 3	N	2852	2852 0		-0-
							3137 9						
08		13888 X	9159	-0-	-4729	-0-	1545 1	6409 3	N	1095	1095 0		-0-
							1205 9						
09		13440 X	6550	-0-	-6890	-0-	964 1	3481 3	N	1914	1914 0		-0-
							2105 9						
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 288533 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12884 PERF.12672 - 18224													
04		10200 X	7828	-0-	-2372	-0-	866 1	831 2	Y	854	834 1		97
							4836 3	356 4					
05		10726 X	9032	-0-	-1694	-0-	1076 1	983 2	Y	879	915 1		61
							5544 3	462 4					
06		10380 X	6528	-0-	-3852	-0-	816 1	722 2	Y	641	659 1		43
							4055 3	230 4					
07		10726 X	10010	-0-	-716	-0-	1258 1	1215 2	Y	915	871 1		87
							6275 3	255 4					
08		9021 X	8090	-0-	-931	-0-	891 1	939 2	Y	612	657 1		42
							5428 3	159 4					
09		13177 X	13177	-0-	-0-	-0-	1557 1	1434 2	Y	1193	1102 1		133
							8595 3	279 4					
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 288560 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12965 - 18318													
04		12620 X	12620	-0-	-0-	-0-	1350 1	1295 2	Y	1707	1671 1		193
							7543 3	554 4					
05		13525 X	13525	-0-	-0-	-0-	1558 1	1424 2	Y	1672	1750 1		115
							8035 3	669 4					
06		11657 X	11657	-0-	-0-	-0-	1423 1	1260 2	Y	1359	1383 1		91
							7078 3	401 4					
07		18319 X	18319	-0-	-0-	-0-	2323 1	2244 2	Y	1540	1485 1		146
							11587 3	471 4					
08		16958 X	16958	-0-	-0-	-0-	1875 1	1976 2	Y	1228	1290 1		84
							11420 3	336 4					
09		12480 X	12480	-0-	-0-	-0-	1475 1	1359 2	Y	1127	1085 1		126
							8142 3	264 4					
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288596 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12825 - 18743													
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 26H RRCID -> 288753 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12666 - 18109															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	10440 X	8387	-0-	-2053	-0-	-0-	929	1	892	2	Y	901	882	1	102
							5193	3	382	4					
05	10808 X	10808	-0-	-0-	-0-	-0-	1326	1	1211	2	Y	790	837	1	55
							6833	3	569	4					
06	12517 X	12517	-0-	-0-	-0-	-0-	1635	1	1447	2	Y	767	771	1	51
							8131	3	460	4					
07	9948 X	9948	-0-	-0-	-0-	-0-	1255	1	1213	2	Y	877	845	1	83
							6260	3	255	4					
08	10819 X	9911	-0-	-908	-0-	-0-	1097	1	1156	2	Y	707	741	1	49
							6684	3	196	4					
09	12480 X	9542	-0-	-2938	-0-	-0-	1127	1	1038	2	Y	870	822	1	97
							6218	3	202	4					

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 18H RRCID -> 290096 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12545 - 16700															
04	13800 X	11472	-0-	-2328	-0-	-0-	1305	1	1252	2	Y	989	972	1	112
							7291	3	536	4					
05	14260 X	5770	-0-	-8490	-0-	-0-	689	1	629	2	Y	551	625	1	38
							3550	3	296	4					
06	13800 X	6802	-0-	-6998	-0-	-0-	877	1	776	2	Y	491	496	1	33
							4362	3	247	4					
07	14260 X	9468	-0-	-4792	-0-	-0-	1201	1	1161	2	Y	792	750	1	75
							5991	3	244	4					
08	11160 X	6409	-0-	-4751	-0-	-0-	714	1	753	2	Y	422	468	1	29
							4350	3	128	4					
09	14406 X	14406	-0-	-0-	-0-	-0-	1786	1	1646	2	Y	721	669	1	81
							9861	3	320	4					

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 290276 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12619 - 16660															
04	21963 X	21963	-0-	-0-	-0-	-0-	2516	1	2414	2	Y	1765	1732	1	200
							14057	3	1034	4					
05	19308 X	19308	-0-	-0-	-0-	-0-	2335	1	2133	2	Y	1637	1724	1	113
							12037	3	1002	4					
06	16146 X	16146	-0-	-0-	-0-	-0-	2101	1	1860	2	Y	1038	1082	1	69
							10451	3	592	4					
07	13582 X	13582	-0-	-0-	-0-	-0-	1755	1	1697	2	Y	924	905	1	88
							8758	3	356	4					
08	17158 X	17158	-0-	-0-	-0-	-0-	1940	1	2045	2	Y	918	943	1	63
							11816	3	347	4					
09	14013 X	14013	-0-	-0-	-0-	-0-	1693	1	1560	2	Y	1008	958	1	113
							9348	3	303	4					

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 31H RRCID -> 290277 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12580 - 18851															
04	14190 X	14179	-0-	-11	-0-	-0-	1631	1	1565	2	Y	1089	1067	1	123
							9115	3	670	4					
05	15168 X	15168	-0-	-0-	-0-	-0-	1863	1	1702	2	Y	1092	1140	1	75
							9602	3	800	4					
06	15450 X	12715	-0-	-2735	-0-	-0-	1648	1	1458	2	Y	866	883	1	58
							8192	3	464	4					
07	15965 X	12629	-0-	-3336	-0-	-0-	1631	1	1577	2	Y	864	840	1	82
							8140	3	331	4					
08	15965 X	12156	-0-	-3809	-0-	-0-	1366	1	1440	2	Y	713	746	1	49
							8322	3	244	4					
09	14670 X	10430	-0-	-4240	-0-	-0-	1338	1	1233	2	Y	212	237	1	24
							7387	3	239	4					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		L.B. HAILEY UNIT		WELL #: 32H		RRCID -> 290303		COMPL. DATE 10/03/2020		TOTAL DEPTH 12767 PERF.12558 - 17105			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			

CREWS UNIT				WELL #: 12H		RRCID -> 295818		COMPL. DATE 07/28/2023		TOTAL DEPTH 12718 PERF. N/A					
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			

CREWS UNIT				WELL #: 13H		RRCID -> 295819		COMPL. DATE 07/22/2023		TOTAL DEPTH 12645 PERF. N/A					
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			

MARATHON OIL EF LLC				525398		RRCID -> 244929		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 16530 PERF.12298 - 16308					
KENNEDY				WELL #: 1H											
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			

SINOR RANCH 02				WELL #: 5		RRCID -> 254906		COMPL. DATE 10/18/2009		TOTAL DEPTH 13169 PERF.13205 - 15758					
*03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1362	3	383	9	Y	348	348	0	-0-
*04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	891	3	33	9	Y	30	30	0	-0-
*05	1736	N	1246	-0-	-490	-0-	1176	3	70	9	Y	64	64	0	-0-
*06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-			-0-
*07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	1974	3	145	9	Y	132	132	0	-0-
*08	1240	N	808	-0-	-432	-0-	777	3	31	9	Y	28	28	0	-0-
*09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1200	3	34	9	Y	31	31	0	-0-

ROBERT CRAWLEY 01				WELL #: 01H		RRCID -> 255805		COMPL. DATE 01/28/2010		TOTAL DEPTH 14365 PERF.14270 - 18820					
04	5310	X	5127	-0-	-183	-0-	5127	3			N	-0-			-0-
05	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	3			N	-0-			-0-
06	4320	X	3688	-0-	-632	-0-	3688	3			N	-0-			-0-
07	5301	X	3412	-0-	-1889	-0-	3412	3			N	-0-			-0-
08	5301	X	3291	-0-	-2010	-0-	3291	3			N	-0-			-0-
09	5130	X	3522	-0-	-1608	-0-	3522	3			N	-0-			-0-

CHESNUTT 01				WELL #: 01H		RRCID -> 256597		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 17566 PERF.13223 - 17350					
*03	3410	X	3313	-0-	-97	-0-	3284	3	29	9	Y	26	26	0	-0-
*04	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3295	3	30	9	Y	27	27	0	-0-
*05	3565	X	3415	-0-	-150	-0-	3367	3	48	9	Y	44	44	0	-0-
*06	3450	X	3262	-0-	-188	-0-	3237	3	25	9	Y	23	23	0	-0-
*07	3565	X	871	-0-	-2694	-0-	871	3			Y	-0-			-0-
*08	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3411	3	30	9	Y	27	27	0	-0-
09	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3346	3	39	9	Y	35	35	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
EASLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258260 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.12710 - 15500													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		9990 X	289	-0-	-9701	-0-	31 1	201 3	Y	51	54 0		1
							1 4	56 9					
05		10323 X	3176	-0-	-7147	-0-	250 1	2304 3	Y	563	557 0		7
							3 4	619 9					
06		1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	204 1	917 3	Y	491	489 0		9
							5 4	540 9					
07		1395 X	410	-0-	-985	-0-	132 1	173 3	Y	94	101 0		2
							2 4	103 9					
08		320 X	320	-0-	-0-	-0-	118 1	18 3	Y	165	164 0		3
							2 4	182 9					
09		3060 X	359	-0-	-2701	-0-	118 1	1 4	Y	218	217 0		4
							240 9						
MORGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258278 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 11934 PERF.12360 - 16583													
04		1620 X	1396	-0-	-224	-0-	307 1	640 3	Y	403	404 0		11
							6 4	443 9					
05		1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	422 1	829 3	Y	439	436 0		14
							9 4	483 9					
06		1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	482 1	762 3	Y	425	430 0		9
							14 4	468 9					
07		2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	519 1	1140 3	Y	411	414 0		6
							11 4	452 9					
08		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	506 1	385 3	Y	401	399 0		8
							12 4	441 9					
09		1890 N	1180	-0-	-710	-0-	498 1	158 3	Y	467	466 0		9
							10 4	514 9					
LONG 01 WELL #: 01H RRCID -> 258285 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 18327 PERF.13700 - 18182													
*03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	15 3	2 9	Y	2	2 0		-0-
*04		29 N	29	-0-	-0-	-0-	22 3	7 9	Y	6	6 0		-0-
*05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	7 3	4 9	Y	4	4 0		-0-
*06		12 N	6	-0-	-6	-0-	2 3	4 9	Y	4	4 0		-0-
*07		31 N	14	-0-	-17	-0-	5 3	9 9	Y	8	8 0		-0-
*08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	4 3	7 9	Y	6	6 0		-0-
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	4 3	7 9	Y	6	6 0		-0-
CHESNUTT 02 WELL #: 01H RRCID -> 258430 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13490 - 16922													
*03		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1485 3	11 9	Y	10	10 0		-0-
*04		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1224 3	9 9	Y	8	8 0		-0-
*05		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1138 3	14 9	Y	13	13 0		-0-
*06		1440 N	703	-0-	-737	-0-	697 3	6 9	Y	5	5 0		-0-
*07		1271 N	576	-0-	-695	-0-	576 3		Y	-0-			-0-
*08		1147 N	192	-0-	-955	-0-	190 3	2 9	Y	2	2 0		-0-
09		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1548 3	20 9	Y	18	18 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 HANDY 02 WELL #: 0101H RRCID -> 258773 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13513 - 17860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	38 1	1193 3	Y	85	85 0		-0-
						94 9						
*04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	40 1	1210 3	Y	164	164 0		-0-
						180 9						
*05	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	44 1	1100 3	Y	133	133 0		-0-
						146 9						
*06	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	49 1	1140 3	Y	93	93 0		-0-
						102 9						
*07	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	57 1	1347 3	Y	90	90 0		-0-
						99 9						
*08	3100 N	3160	-0-	60	60	131 1	2910 3	Y	108	108 0		-0-
						119 9						
09	3000 N	3042	-0-	42	102	139 1	2846 3	Y	52	52 0		-0-
						57 9						

DULLYE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259501 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13640 - 18750

*03	660 X	660	-0-	-0-	-0-	361 3	299 9	Y	272	272 0		-0-
*04	514 X	514	-0-	-0-	-0-	220 3	294 9	Y	267	267 0		-0-
*05	219 X	219	-0-	-0-	-0-	43 3	176 9	Y	160	160 0		-0-
*06	270 X	270	-0-	-0-	-0-	25 3	245 9	Y	223	223 0		-0-
*07	262 X	262	-0-	-0-	-0-	25 3	237 9	Y	215	215 0		-0-
*08	248 X	248	-0-	-0-	-0-	21 3	227 9	Y	206	206 0		-0-
09	276 X	276	-0-	-0-	-0-	24 3	252 9	Y	229	229 0		-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259504 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 17622 PERF.12860 - 17482

*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MARK KATZFEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 259685 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 13769 PERF.13813 - 18080

04	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-			-0-
05	1891 X	5	-0-	-1886	-0-	5 3		N	-0-			-0-
06	1830 X	1822	-0-	-8	-0-	1822 3		N	-0-			-0-
07	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183 3		N	-0-			-0-
08	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723 3		N	-0-			-0-
09	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 3		N	-0-			-0-

PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259794 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884

04	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	461 1	3718 3	Y	360	360 0		14
						12 4	396 9					
05	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	642 1	4791 3	Y	401	400 0		15
						26 4	441 9					
06	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	546 1	3109 3	Y	265	268 0		12
						22 4	292 9					
07	4743 X	2377	-0-	-2366	-0-	466 1	1748 3	Y	136	142 0		6
						13 4	150 9					
08	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	407 1	1616 3	Y	63	66 0		3
						12 4	69 9					
09	5700 X	2130	-0-	-3570	-0-	387 1	1659 3	Y	69	69 0		3
						8 4	76 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
LUNA UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 259817		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 17230			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	3840 X	3271	-0-	-569	-0-	673 1	2166 3	Y	381	380 0	11
						13 4	419 9				
05	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	737 1	2637 3	Y	688	676 0	23
						10 4	757 9				
06	3840 X	3462	-0-	-378	-0-	669 1	2134 3	Y	591	597 0	17
						9 4	650 9				
07	3968 X	2398	-0-	-1570	-0-	453 1	1470 3	Y	426	428 0	15
						6 4	469 9				
08	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	668 1	1629 3	Y	499	494 0	20
						14 4	549 9				
09	4020 X	2599	-0-	-1421	-0-	614 1	1511 3	Y	426	428 0	18
						5 4	469 9				

MAY UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 259818		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 12199 PERF.12030 - 16872			
04	1560 X	1085	-0-	-475	-0-	362 1	430 3	Y	260	262 0	7
						7 4	286 9				
05	1612 X	1278	-0-	-334	-0-	393 1	543 3	Y	306	303 0	10
						5 4	337 9				
06	1560 X	1302	-0-	-258	-0-	379 1	625 3	Y	267	269 0	8
						4 4	294 9				
07	1550 X	1164	-0-	-386	-0-	352 1	514 3	Y	266	265 0	9
						5 4	293 9				
08	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	386 1	482 3	Y	264	262 0	11
						8 4	290 9				
09	1440 X	1136	-0-	-304	-0-	359 1	519 3	Y	232	233 0	10
						3 4	255 9				

HAVEMAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259859		COMPL. DATE 12/05/2010		TOTAL DEPTH 13272 PERF.13380 - 17720			
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
*06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	51 3	35 9	Y	32	32 0	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-

NANCY STEWART 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259861		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 13164 PERF.13415 - 17405			
*03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	376 3	151 9	Y	137	137 0	-0-
*04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	761 3	224 9	Y	204	204 0	-0-
*05	2108 N	1113	-0-	-995	-0-	920 3	193 9	Y	175	175 0	-0-
*06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	405 3	180 9	Y	164	164 0	-0-
*07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-		-0-
*08	1116 N	852	-0-	-264	-0-	657 3	195 9	Y	177	177 0	-0-
09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	775 3	207 9	Y	188	188 0	-0-

SJOBERG 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259885		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 13047 PERF.13210 - 16850			
*03	4309 X	3592	-0-	-717	-0-	3578 3	14 9	N	13	13 0	-0-
*04	4170 X	3505	-0-	-665	-0-	3492 3	13 9	N	12	12 0	-0-
*05	3999 X	3653	-0-	-346	-0-	3632 3	21 9	N	19	19 0	-0-
*06	3870 X	3821	-0-	-49	-0-	3809 3	12 9	N	11	11 0	-0-
*07	3906 X	3817	-0-	-89	-0-	3806 3	11 9	N	10	10 0	-0-
*08	DLQ G-10	3555	-0-	3555	3555	3544 3	11 9	N	10	10 0	-0-
09	DLQ G-10	2606	-0-	2606	6161	2596 3	10 9	N	9	9 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259887 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.11950 - 14982

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259979 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13560 - 16992

*03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	156	3	105	9	Y	95	95	0			-0-
*04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	94	3	100	9	Y	91	91	0			-0-
*05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	30	3	97	9	Y	88	88	0			-0-
*06	120	N	91	-0-	-29	-0-	10	3	81	9	Y	74	74	0			-0-
*07	124	N	113	-0-	-11	-0-	28	3	85	9	Y	77	77	0			-0-
*08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	3	1	287	3	Y	76	76	0			-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	84	9	1	1	Y	71	71	0			-0-
							78	9									

KIRK 01 WELL #: 01H RRCID -> 260295 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.13610 - 19050

*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	63	X	63	-0-	-0-	-0-	54	3	9	9	Y	8	8	0			-0-

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260314 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 17594

04	1980	X	846	-0-	-1134	-0-	320	1	241	3	Y	254	254	0			7
							6	4									
05	2046	X	1836	-0-	-210	-0-	467	1	279	9	Y	384	379	0			12
							10	4									
06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	404	1	422	9	Y	204	212	0			4
							14	4									
07	3100	N	3143	-0-	43	43	551	1	1750	3	Y	655	650	0			9
							12	4									
08	833	X	790	-0-	-43	-0-	146	1	721	9	Y	578	576	0			11
							3	4									
09	2790	X	672	-0-	-2118	-0-	148	1	5	3	Y	474	476	0			9
							521	9									

RANEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 260384 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13330 - 17236

*03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
*04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
*05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
*06	270	N	15	-0-	-255	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
*08	T. A.		15	-0-	15	15	15	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
HYDE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260386		COMPL. DATE 03/06/2011			TOTAL DEPTH 12728 PERF.12900 - 17382			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	2939 3	204 9	N	185	185 0		-0-
*04	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1695 3	182 9	N	165	165 0		-0-
*05	3441 X	1766	-0-	-1675	-0-	1512 3	254 9	N	231	231 0		-0-
*06	3330 X	939	-0-	-2391	-0-	845 3	94 9	N	85	85 0		-0-
*07	3441 X	569	-0-	-2872	-0-	506 3	63 9	N	57	57 0		-0-
*08	DLQ G-10	1296	-0-	1296	1296	1173 3	123 9	N	112	112 0		-0-
09	DLQ G-10	952	-0-	952	2248	839 3	113 9	N	103	103 0		-0-

JOHNSON TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260388		COMPL. DATE 04/22/2011			TOTAL DEPTH 12873 PERF.12930 - 17970			
*03	3782 X	3606	-0-	-176	-0-	3543 3	63 9	Y	57	57 0		-0-
*04	3600 X	3310	-0-	-290	-0-	3252 3	58 9	Y	53	53 0		-0-
*05	4092 X	3478	-0-	-614	-0-	3379 3	99 9	Y	90	90 0		-0-
*06	3960 X	3299	-0-	-661	-0-	3210 3	89 9	Y	81	81 0		-0-
*07	3875 X	3081	-0-	-794	-0-	3017 3	64 9	Y	58	58 0		-0-
*08	DLQ G-10	1637	-0-	1637	1637	1624 3	13 9	Y	12	12 0		-0-
09	DLQ G-10	3078	-0-	3078	4715	3028 3	50 9	Y	45	45 0		-0-

URRUTIA UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 260389		COMPL. DATE 10/05/2021			TOTAL DEPTH 12262 PERF.12875 - 17257			
*02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	304 1	1 3	Y	60	61 0		2
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	377 1	1 3	Y	58	57 0		3
04	360 N	49	-0-	-311	-0-	48 1	1 4	Y	-0-	3 0		-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOLLMAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 261242		COMPL. DATE 02/13/2011			TOTAL DEPTH 12425 PERF.12380 - 17444			
04	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	489 1	624 3	Y	898	893 0		24
05	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	241 1	1043 3	Y	701	703 0		22
06	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	232 1	896 3	Y	791	797 0		16
07	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	378 1	324 3	Y	329	340 0		5
08	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	320 1	603 3	Y	487	482 0		10
09	2220 N	1984	-0-	-236	-0-	229 1	1014 3	Y	669	666 0		13

REYNOLDS GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 261735		COMPL. DATE 05/09/2011			TOTAL DEPTH 12986 PERF.13210 - 18456			
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398		WELL #: 1H		RRCID ->	262109	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	12705	PERF.12600	- 18190	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	653 1	540 3	Y	919	931	0		24
							12 4	1011 9						
05		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	791 1	909 3	Y	1113	1095	0		42
							9 4	1224 9						
06		2550 X	1893	-0-	-657	-0-	723 1	377 3	Y	707	744	0		5
							15 4	778 9						
07		2635 X	2091	-0-	-544	-0-	779 1	483 3	Y	745	743	0		7
							9 4	820 9						
08		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	788 1	2133 3	Y	739	736	0		10
							10 4	813 9						
09		2850 X	1183	-0-	-1667	-0-	559 1	504 3	Y	102	110	0		2
							8 4	112 9						

RIDLEY 01		WELL #: 01H		RRCID ->	263530	COMPL. DATE	07/06/2011	TOTAL DEPTH	12749	PERF.13050	- 18722			
*03		288 N	288	-0-	-0-	-0-	199 3	89 9	Y	81	81	0		-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	42	42	0		-0-
*05		341 N	56	-0-	-285	-0-	44 3	12 9	Y	11	11	0		-0-
*06		300 N	41	-0-	-259	-0-	15 3	26 9	Y	24	24	0		-0-
*07		62 N	44	-0-	-18	-0-	10 3	34 9	Y	31	31	0		-0-
*08		62 N	57	-0-	-5	-0-	18 3	39 9	Y	35	35	0		-0-
09		71 N	71	-0-	-0-	-0-	24 3	47 9	Y	43	43	0		-0-

BARBOZA UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	264095	COMPL. DATE	04/14/2011	TOTAL DEPTH	12506	PERF.12670	- 17804			
04		840 X	420	-0-	-420	-0-	352 1	5 3	Y	49	52	0		2
							9 4	54 9						
05		868 X	472	-0-	-396	-0-	405 1	5 3	Y	42	42	0		2
							16 4	46 9						
06		840 X	202	-0-	-638	-0-	181 1	1 3	Y	14	15	0		1
							5 4	15 9						
07		744 X	388	-0-	-356	-0-	352 1	1 3	Y	24	24	0		1
							9 4	26 9						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	0		-0-
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-				-0-

BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID ->	264351	COMPL. DATE	06/06/2011	TOTAL DEPTH	12852	PERF.13180	- 18782			
*03		2852 X	849	-0-	-2003	-0-	740 3	109 9	Y	99	99	0		-0-
*04		1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	1753 3	194 9	Y	176	176	0		-0-
*05		2232 X	898	-0-	-1334	-0-	801 3	97 9	Y	88	88	0		-0-
*06		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1644 3	204 9	Y	185	185	0		-0-
*07		2015 N	937	-0-	-1078	-0-	804 3	133 9	Y	121	121	0		-0-
*08		899 N	749	-0-	-150	-0-	605 3	144 9	Y	131	131	0		-0-
*09		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2137 3	237 9	Y	215	215	0		-0-

SCR UNIT "B" (ALLOCATION)		WELL #: 1H		RRCID ->	264869	COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL DEPTH	11472	PERF.11760	- 18221			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 KRANER UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264872 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12920 - 18591

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS	LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
					UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
04	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	513 1	2348 3	Y	739	743 0		28
						14 4	813 9					
05	3782 X	2959	-0-	-823	-0-	506 1	1633 3	Y	727	728 0		27
						20 4	800 9					
06	2910 X	2845	-0-	-65	-0-	510 1	1568 3	Y	681	677 0		31
						18 4	749 9					
07	3813 X	2265	-0-	-1548	-0-	435 1	1185 3	Y	575	581 0		25
						12 4	633 9					
08	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	267 1	639 3	Y	354	364 0		15
						8 4	389 9					
09	3690 X	1346	-0-	-2344	-0-	269 1	610 3	Y	420	415 0		20
						5 4	462 9					

FREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264896 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12775 - 18491

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KRANER UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 264927 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12783 - 18396

04	1200 X	704	-0-	-496	-0-	439 1	99 3	Y	140	142 0		5
						12 4	154 9					
05	1240 X	667	-0-	-573	-0-	454 1	51 3	Y	131	131 0		5
						18 4	144 9					
06	1200 X	522	-0-	-678	-0-	265 1	182 3	Y	61	63 0		3
						8 4	67 9					
07	713 X	629	-0-	-84	-0-	461 1	58 3	Y	89	88 0		4
						12 4	98 9					
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	404 1	55 3	Y	57	59 0		2
						11 4	63 9					
09	570 N	531	-0-	-39	-0-	378 1	76 3	Y	64	63 0		3
						7 4	70 9					

CAT-KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 264998 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6596

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265037 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 17204

04	13590 X	11077	-0-	-2513	-0-	788 1	10144 3	Y	113	114 0		4
						21 4	124 9					
05	14043 X	12794	-0-	-1249	-0-	956 1	11684 3	Y	104	104 0		4
						40 4	114 9					
06	13590 X	9331	-0-	-4259	-0-	698 1	8530 3	Y	61	62 0		3
						36 4	67 9					
07	14043 X	9690	-0-	-4353	-0-	689 1	8817 3	Y	147	144 0		6
						22 4	162 9					
08	DLQ G-10	4987	-0-	4987	4987	326 1	4605 3	Y	42	46 0		2
						10 4	46 9					
09	DLQ G-10	1860	-0-	1860	6847	374 1	1321 3	Y	144	139 0		7
						7 4	158 9					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
PMT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265354 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13275 - 17854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	1680 X	303	-0-	-1377	-0-	225	1	5	3	Y	63	73	0		1
						4	4	69	9						
05	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	634	1	28	3	Y	1235	1221	0		15
						5	4	1359	9						
06	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	619	1	28	3	Y	1326	1316	0		25
						11	4	1459	9						
07	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	689	1	35	3	Y	1177	1181	0		21
						10	4	1295	9						
08	3100 N	4898	-0-	1798	1798	816	1	2454	3	Y	1468	1463	0		26
						13	4	1615	9						
09	3000 N	4596	-0-	1596	3394	843	1	3704	3	Y	35	60	0		1
						10	4	39	9						

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 265421 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 11426 PERF.12110 - 18396

04	T. A.	2103	-0-	2103	10798	350	1	1569	3	Y	123	127	0		5
						49	4	135	9						
05	T. A.	1259	-0-	1259	12057	281	1	804	3	Y	104	105	0		4
						60	4	114	9						
06	13292 X	1235	-0-	-12057	-0-	458	1	519	3	Y	150	147	0		7
						93	4	165	9						
07	5952 X	1283	-0-	-4669	-0-	506	1	557	3	Y	154	154	0		7
						51	4	169	9						
08	5952 X	1348	-0-	-4604	-0-	500	1	592	3	Y	160	160	0		7
						80	4	176	9						
09	2100 X	1666	-0-	-434	-0-	633	1	796	3	Y	168	167	0		8
						52	4	185	9						

THREE SISTERS 01 WELL #: 07H RRCID -> 265494 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12240 PERF.12780 - 18102

*03	916 X	916	-0-	-0-	-0-	833	3	83	9	Y	75	75	0		-0-
*04	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1054	3	86	9	Y	78	78	0		-0-
*05	930 X	111	-0-	-819	-0-	72	3	39	9	Y	35	35	0		-0-
*06	900 X	42	-0-	-858	-0-	34	3	8	9	Y	7	7	0		-0-
*07	1178 X	11	-0-	-1167	-0-	9	3	2	9	Y	2	2	0		-0-
*08	8 X	8	-0-	-0-	-0-	6	3	2	9	Y	2	2	0		-0-
*09	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-				-0-

KNOX MILLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265495 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13180 - 18924

*03	4464 X	2805	-0-	-1659	-0-	2632	3	173	9	Y	157	157	0		-0-
*04	4320 X	1524	-0-	-2796	-0-	1228	3	296	9	Y	269	269	0		-0-
*05	3317 X	1131	-0-	-2186	-0-	1067	3	64	9	Y	58	58	0		-0-
*06	3210 X	2646	-0-	-564	-0-	2475	3	171	9	Y	155	155	0		-0-
*07	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2765	3	219	9	Y	199	199	0		-0-
*08	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2106	3	144	9	Y	131	131	0		-0-
*09	2640 X	1884	-0-	-756	-0-	1608	3	276	9	Y	251	251	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 MENSİK 01 WELL #: 01H RRCID -> 265657 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13010 - 17382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*03	5890 X	2423	-0-	-3467	-0-	111 1	1564 3	Y	680	680 0	-0-
						748 9					
*04	3300 X	2603	-0-	-697	-0-	64 1	1767 3	Y	702	702 0	-0-
						772 9					
*05	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	116 1	2388 3	Y	1223	1223 0	-0-
						1345 9					
*06	3150 X	3138	-0-	-12	-0-	144 1	2218 3	Y	705	705 0	-0-
						776 9					
*07	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	165 1	2450 3	Y	961	961 0	-0-
						1057 9					
*08	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	185 1	2637 3	Y	1270	1270 0	-0-
						1397 9					
09	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	188 1	2653 3	Y	1229	1229 0	-0-
						1352 9					

KOWALIK 228-1R WELL #: 1H RRCID -> 265799 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 11986 PERF.14280 - 17444

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KRANER UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 265820 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12867 - 17451

04	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	591 1	2764 3	Y	314	315 0	12
						16 4	345 9				
05	2790 X	566	-0-	-2224	-0-	362 1	1 3	Y	172	178 0	6
						14 4	189 9				
06	3180 X	161	-0-	-3019	-0-	105 1	1 3	Y	47	51 0	2
						3 4	52 9				
07	3844 X	955	-0-	-2889	-0-	133 1	722 3	Y	87	85 0	4
						4 4	96 9				
08	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	217 1	2135 3	Y	193	189 0	8
						7 4	212 9				
09	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	357 1	3212 3	Y	191	190 0	9
						7 4	210 9				

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 1H RRCID -> 265821 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12020 - 17212

04	2790 X	575	-0-	-2215	-0-	324 1	1 3	Y	186	184 1	8
						45 4	205 9				
05	2883 X	776	-0-	-2107	-0-	474 1	17 3	Y	167	169 1	6
						101 4	184 9				
06	2790 X	765	-0-	-2025	-0-	547 1	4 3	Y	94	96 1	4
						111 4	103 9				
07	1271 X	831	-0-	-440	-0-	629 1	64 4	Y	125	123 1	6
						138 9					
08	993 N	993	-0-	-0-	-0-	677 1	1 3	Y	188	185 1	9
						108 4	207 9				
09	780 N	751	-0-	-29	-0-	535 1	44 4	Y	156	158 1	7
						172 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C'		WELL #:		2H		RRCID -> 265822		COMPL. DATE 05/25/2012		TOTAL DEPTH 11991		PERF.11996 - 17634			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CO)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2280 X	515	-0-	-1765	-0-			268 1		2 3	Y	189	194 0		8
05	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-			37 4		208 9		426	419 0		15
06	2370 X	2289	-0-	-81	-0-			584 1		1488 3	Y	262	265 0		12
07	2449 X	2260	-0-	-189	-0-			125 4		469 9		238	239 0		11
08	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-			699 1		1160 3	Y	295	293 0		13
09	2580 X	2214	-0-	-366	-0-			142 4		288 9		357	353 0		17
								650 1		1282 3	Y				
								66 4		262 9					
								587 1		1176 3	Y				
								94 4		325 9					
								430 1		1355 3	Y				
								36 4		393 9					

SCHMIDT FAMILY 01				WELL #:		01H		RRCID -> 266034		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 12920		PERF.12910 - 18651	
*03	7688 X	5073	-0-	-2615	-0-			4974 3		99 9	Y	90	90 0		-0-
*04	5070 X	571	-0-	-4499	-0-			570 3		1 9	Y	1	1 0		-0-
*05	6169 X	284	-0-	-5885	-0-			277 3		7 9	Y	6	6 0		-0-
*06	5970 X	3903	-0-	-2067	-0-			3903 3			Y	-0-			-0-
*07	5084 X	2961	-0-	-2123	-0-			2953 3		8 9	Y	7	7 0		-0-
*08	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-			4939 3		74 9	Y	67	67 0		-0-
*09	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-			5108 3			Y	-0-			-0-

CHOATE 01				WELL #:		01H		RRCID -> 266115		COMPL. DATE 11/26/2011		TOTAL DEPTH 12973		PERF.13150 - 18822	
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 3			Y	-0-			-0-
*04	8 N	8	-0-	-0-	-0-			5 3		3 9	Y	3	3 0		-0-
*05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-			-0-
*08	6 N	6	-0-	-0-	-0-			6 3			Y	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3 3			Y	-0-			-0-

OLSON-ESSE UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 266116		COMPL. DATE 01/24/2013		TOTAL DEPTH 12517		PERF.12968 - 18768	
04	7500 X	3947	-0-	-3553	-0-			236 1		3257 3	Y	408	396 0		12
05	9979 X	9979	-0-	-0-	-0-			5 4		449 9		585	576 0		21
06	9872 X	9872	-0-	-0-	-0-			819 1		8485 3	Y	1225	1216 0		30
07	9568 X	9568	-0-	-0-	-0-			31 4		644 9		1241	1261 0		10
08	9103 X	9103	-0-	-0-	-0-			798 1		7686 3	Y	1109	1105 0		14
09	11520 X	655	-0-	-10865	-0-			40 4		1348 9		410	420 0		4
								811 1		7366 3	Y				
								26 4		1365 9					
								764 1		7096 3	Y				
								23 4		1220 9					
								200 1		4 4	Y				
								451 9							

DAVILA UNIT				WELL #:		2H		RRCID -> 266118		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 12331		PERF.13076 - 17863	
04	585 N	122	-0-	-463	-0-			96 1		1 3	Y	21	47 0		-0-
05	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			2 4		23 9		-0-			-0-
06	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-						Y	-0-			-0-
07	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-						Y	-0-			-0-
08	355 X	355	-0-	-0-	-0-			188 1		3 4	Y	149	146 0		3
09	234 X	234	-0-	-0-	-0-			164 9				98	99 0		2
								125 1		1 4	Y				
								108 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
DEBILL 01															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 525398															
WELL #: 01H RRCID -> 266221 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13380 - 19052															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*03	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	-0-	493 1	3184 3	Y	443	443 0	-0-			
*04	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	-0-	487 9	2708 3	Y	403	403 0	-0-			
*05	3813 X	3327	-0-	-486	-0-	-0-	334 1	2522 3	Y	415	415 0	-0-			
*06	3690 X	3135	-0-	-555	-0-	-0-	443 9	2333 3	Y	395	395 0	-0-			
*07	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	-0-	348 1	3511 3	Y	416	416 0	-0-			
*08	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	-0-	457 9	3570 3	Y	406	406 0	-0-			
09	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	-0-	367 1	2944 3	Y	413	413 0	-0-			
							435 9								
							566 1								
							458 9								
							519 1								
							447 9								
							492 1								
							454 9								

FORSHAGE-HOWELL UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 266362 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12396 PERF.13005 - 18169															
04	570 X	373	-0-	-197	-0-	-0-	168 1	20 3	Y	165	164 0	3			
05	596 X	596	-0-	-0-	-0-	-0-	3 4	182 9	Y	166	167 0	2			
06	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	92 1	320 3	Y	247	244 0	5			
07	927 X	927	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	183 9	Y	141	144 0	2			
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	-0-	243 1	548 3	Y	153	152 0	3			
*09	1200 N	436	-0-	-764	-0-	-0-	5 4	272 9	Y	81	83 0	1			
							328 1	439 3	Y						
							5 4	155 9	Y						
							367 1	357 3	Y						
							5 4	168 9	Y						
							342 1	1 3	Y						
							4 4	89 9	Y						

DOUGLAS 01															
WELL #: 02H RRCID -> 266388 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13449 - 17871															
*03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	232 3	Y	31	31 0	-0-			
*04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	34 9	4 9	Y	4	4 0	-0-			
*05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	4 3		Y	-0-	-0-	-0-			
*06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-			Y	1	1 0	-0-			
*07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			
*08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3	7 9	Y	6	6 0	-0-			
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			

LISKA 01															
WELL #: 01H RRCID -> 266426 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13420 - 17903															
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			

MIXON 01															
WELL #: 01H RRCID -> 266452 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13409 - 18761															
*03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	-0-	1327 3		N	-0-	-0-	-0-			
*04	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	1117 3		N	-0-	-0-	-0-			
*05	1116 N	1020	-0-	-96	-0-	-0-	1020 3		N	-0-	-0-	-0-			
*06	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	-0-	2106 3		N	-0-	-0-	-0-			
*07	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	-0-	1522 3		N	-0-	-0-	-0-			
*08	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	-0-	1245 3		N	-0-	-0-	-0-			
09	1140 N	996	-0-	-144	-0-	-0-	996 3		N	-0-	-0-	-0-			

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398								
NEWBERRY 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266458	COMPL. DATE	02/29/2012	TOTAL DEPTH	14041	PERF.13590	- 17902
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
*03	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	-0-	1528 3		Y	-0-		-0-
*04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	767 3		Y	-0-		-0-
*05	1271 N	1013	-0-	-258	-0-	-0-	1013 3		Y	-0-		-0-
*06	1230 N	881	-0-	-349	-0-	-0-	881 3		Y	-0-		-0-
*07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	862 3		Y	-0-		-0-
*08	1023 N	892	-0-	-131	-0-	-0-	892 3		Y	-0-		-0-
09	870 N	857	-0-	-13	-0-	-0-	857 3		Y	-0-		-0-

OETKEN 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266477	COMPL. DATE	09/23/2011	TOTAL DEPTH	13553	PERF.13550	- 19953
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SINOR RANCH 01		WELL #:		07H	RRCID ->	266500	COMPL. DATE	12/26/2011	TOTAL DEPTH	12990	PERF.13097	- 18142
*03	2976 X	2833	-0-	-143	-0-	-0-	2605 3	228 9	Y	207	207 0	-0-
*04	3540 X	1536	-0-	-2004	-0-	-0-	1412 3	124 9	Y	113	113 0	-0-
*05	3658 X	1630	-0-	-2028	-0-	-0-	1502 3	128 9	Y	116	116 0	-0-
*06	2850 X	1964	-0-	-886	-0-	-0-	1815 3	149 9	Y	135	135 0	-0-
*07	2945 X	2094	-0-	-851	-0-	-0-	1929 3	165 9	Y	150	150 0	-0-
*08	2821 X	1602	-0-	-1219	-0-	-0-	1484 3	118 9	Y	107	107 0	-0-
*09	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	-0-	2182 3		Y	-0-		-0-

RIDLEY FARMS 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266584	COMPL. DATE	09/03/2011	TOTAL DEPTH	13224	PERF.13470	- 16903
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RIDLEY FARMS 01		WELL #:		02H	RRCID ->	266586	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	13230	PERF.13425	- 17160
*03	2759 X	1847	-0-	-912	-0-	-0-	8 1	1575 3	Y	240	240 0	-0-
							264 9					
*04	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	2306 3	Y	359	359 0	-0-
							395 9					
*05	2635 X	866	-0-	-1769	-0-	-0-	7 1	732 3	Y	115	115 0	-0-
							127 9					
*06	2550 X	31	-0-	-2519	-0-	-0-	3 3	28 9	Y	25	25 0	-0-
*07	2635 X	245	-0-	-2390	-0-	-0-	26 3	219 9	Y	199	199 0	-0-
*08	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	-0-	38 1	3606 3	Y	654	654 0	-0-
							719 9					
09	2490 X	2024	-0-	-466	-0-	-0-	20 1	1664 3	Y	309	309 0	-0-
							340 9					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398															
RUTH CARSON 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266590	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	12895	PERF.	13050	-	17332				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
*03	6882	X	2249	-0-	-4633	-0-	2248	3	1	9	N	1	1	0	-0-		
*04	6060	X	3349	-0-	-2711	-0-	3318	3	31	9	N	28	28	0	-0-		
*05	8308	X	7907	-0-	-401	-0-	7772	3	135	9	N	123	123	0	-0-		
*06	8040	X	6489	-0-	-1551	-0-	6420	3	69	9	N	63	63	0	-0-		
*07	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5898	3	64	9	N	58	58	0	-0-		
*08	7905	X	5495	-0-	-2410	-0-	5469	3	26	9	N	24	24	0	-0-		
09	7650	X	4736	-0-	-2914	-0-	4695	3	41	9	N	37	37	0	-0-		
SCHENDEL 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266591	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	13077	PERF.	13520	-	17812				
*03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	3	1	994	3	Y	156	156	0	-0-		
*04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	172	9	7	1	1219	3	Y	156	156	0	-0-
*05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	172	9	11	1	1285	3	Y	194	194	0	-0-
*06	720	N	85	-0-	-635	-0-	213	9	1	1	61	3	Y	21	21	0	-0-
*07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	23	9	16	1	1670	3	Y	202	202	0	-0-
*08	1519	N	226	-0-	-1293	-0-	222	9	2	1	166	3	Y	53	53	0	-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	58	9	41	3	70	9	Y	64	64	0	-0-
SCHENDEL 02		WELL #: 01H		RRCID ->	266599	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	12899	PERF.	13277	-	19439				
*03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	1	1	619	3	Y	344	344	0	-0-		
*04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	378	9	470	3	Y	426	426	0	-0-		
*05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	470	3	54	1	543	3	Y	561	561	0	-0-
*06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	617	9	51	1	465	3	Y	235	235	0	-0-
*07	372	N	136	-0-	-236	-0-	259	9	17	3	119	9	Y	108	108	0	-0-
*08	372	N	221	-0-	-151	-0-	17	3	11	1	96	3	Y	104	104	0	-0-
09	360	N	318	-0-	-42	-0-	114	9	22	1	156	3	Y	127	127	0	-0-
							140	9									
SINOR RANCH 01		WELL #: 06H		RRCID ->	266603	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	13460	-	18503				
*03	8246	X	7952	-0-	-294	-0-	7761	3	191	9	Y	174	174	0	-0-		
*04	7980	X	3603	-0-	-4377	-0-	3602	3	1	9	Y	1	1	0	-0-		
*05	8215	X	971	-0-	-7244	-0-	971	3			Y	-0-			-0-		
*06	7950	X	2132	-0-	-5818	-0-	2123	3	9	9	Y	8	8	0	-0-		
*07	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	9228	3	6	9	Y	5	5	0	-0-		
*08	7936	X	5494	-0-	-2442	-0-	5491	3	3	9	Y	3	3	0	-0-		
*09	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5275	3	2	9	Y	2	2	0	-0-		
SIPPEL 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266604	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	12742	PERF.	13100	-	17161				
*03	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7631	3	149	9	N	135	135	0	-0-		
*04	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5784	3	130	9	N	118	118	0	-0-		
*05	8835	X	5177	-0-	-3658	-0-	4988	3	189	9	N	172	172	0	-0-		
*06	8550	X	6474	-0-	-2076	-0-	6316	3	158	9	N	144	144	0	-0-		
*07	8835	X	5897	-0-	-2938	-0-	5734	3	163	9	N	148	148	0	-0-		
*08	7781	X	7455	-0-	-326	-0-	7267	3	188	9	N	171	171	0	-0-		
09	6480	X	6256	-0-	-224	-0-	6073	3	183	9	N	166	166	0	-0-		

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
THREE SISTERS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 266605		COMPL. DATE 08/12/2019			TOTAL DEPTH 12702 PERF.13118 - 19702					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*03	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	5064	3	637	9	Y	579	579	0	-0-
*04	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4118	3	474	9	Y	431	431	0	-0-
*05	0 X	0	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	5952	3	667	9	Y	606	606	0	-0-
*07	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	5669	3	601	9	Y	546	546	0	-0-
*08	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	4821	3	579	9	Y	526	526	0	-0-
*09	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	3928	3	475	9	Y	432	432	0	-0-

WESSENDORFF 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266608		COMPL. DATE 10/31/2011			TOTAL DEPTH 13028 PERF.13400 - 18932					
*03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	2	1	288	3	Y	121	121	0	-0-
						133	9							
*04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
*05	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	18	1	1152	3	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
*06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
*07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	-0-			-0-
*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-			-0-

WESSENDORFF 02		WELL #: 01H		RRCID -> 266609		COMPL. DATE 12/16/2011			TOTAL DEPTH 13194 PERF.13500 - 19892					
*03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	5	1	409	3	Y	67	67	0	-0-
						74	9							
*04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	3	1	187	3	Y	84	84	0	-0-
						92	9							
*05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	5	1	291	3	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
*06	480 N	319	-0-	-161	-0-	5	1	240	3	Y	67	67	0	-0-
						74	9							
*07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	8	1	354	3	Y	66	66	0	-0-
						73	9							
*08	310 N	252	-0-	-58	-0-	7	1	238	3	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
09	330 N	310	-0-	-20	-0-	7	1	223	3	Y	73	73	0	-0-
						80	9							

WILLIAM KELLY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266610		COMPL. DATE 12/28/2011			TOTAL DEPTH 12958 PERF.13240 - 18004					
*03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	63	3	222	9	Y	202	202	0	-0-
*04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	36	3	92	9	Y	84	84	0	-0-
*05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	18	3	68	9	Y	62	62	0	-0-
*06	210 N	55	-0-	-155	-0-	15	3	40	9	Y	36	36	0	-0-
*07	124 N	32	-0-	-92	-0-	7	3	25	9	Y	23	23	0	-0-
*08	93 N	42	-0-	-51	-0-	10	3	32	9	Y	29	29	0	-0-
*09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	40	3	78	9	Y	71	71	0	-0-

FIELDS KLOTH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266631		COMPL. DATE 09/24/2012			TOTAL DEPTH 14615 PERF.14370 - 19321					
04	2850 X	2197	-0-	-653	-0-	2197	3			N	-0-			-0-
05	3689 X	2173	-0-	-1516	-0-	2173	3			N	-0-			-0-
06	3570 X	1443	-0-	-2127	-0-	1443	3			N	-0-			-0-
07	3689 X	931	-0-	-2758	-0-	931	3			N	-0-			-0-
08	2666 X	540	-0-	-2126	-0-	540	3			N	-0-			-0-
09	2190 X	1897	-0-	-293	-0-	1897	3			N	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266839	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	12241	PERF.12902	- 18511	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	8460 X	6485	-0-	-1975	-0-	-0-	766 1	5309 3	Y	360	366 0		11
							14 4	396 9					
05	8742 X	2713	-0-	-6029	-0-	-0-	604 1	2069 3	Y	16	26 0		1
							22 4	18 9					
06	8460 X	4534	-0-	-3926	-0-	-0-	546 1	3583 3	Y	346	338 0		9
							24 4	381 9					
07	7688 X	5016	-0-	-2672	-0-	-0-	682 1	3837 3	Y	433	438 0		4
							21 4	476 9					
08	7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	-0-	736 1	5878 3	Y	380	379 0		5
							22 4	418 9					
09	7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	-0-	736 1	6022 3	Y	419	420 0		4
							16 4	461 9					

SIENKIEWICZ UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	266858	COMPL. DATE	09/01/2021	TOTAL DEPTH	12593	PERF.13145	- 18732	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	344	339 0		5

ALEXANDER 01		WELL #:		01H	RRCID ->	267012	COMPL. DATE	01/06/2012	TOTAL DEPTH	12972	PERF.13080	- 17702	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DAVIS 01		WELL #:		01H	RRCID ->	267246	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	12937	PERF.13180	- 19330	
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

IVAS SMITH 01		WELL #:		01H	RRCID ->	267259	COMPL. DATE	11/24/2012	TOTAL DEPTH	12610	PERF.13030	- 19402	
*03	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	-0-	1814 3	377 9	Y	343	343 0		-0-
*04	2430 X	215	-0-	-2215	-0-	-0-	193 3	22 9	Y	20	20 0		-0-
*05	2511 X	138	-0-	-2373	-0-	-0-	138 3		Y	-0-			-0-
*06	2130 X	2082	-0-	-48	-0-	-0-	1727 3	355 9	Y	323	323 0		-0-
*07	2263 X	171	-0-	-2092	-0-	-0-	92 3	79 9	Y	72	72 0		-0-
*08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	57 3	97 9	Y	88	88 0		-0-
*09	2100 N	284	-0-	-1816	-0-	-0-	219 3	65 9	Y	59	59 0		-0-

GENTRY 01		WELL #:		01H	RRCID ->	267412	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	14707	PERF.14803	- 19424	
04	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	-0-	1834 3		N	-0-			-0-
05	1767 X	1361	-0-	-406	-0-	-0-	1361 3		N	-0-			-0-
06	1710 X	1347	-0-	-363	-0-	-0-	1347 3		N	-0-			-0-
07	1891 X	1392	-0-	-499	-0-	-0-	1392 3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1144	-0-	1144	-0-	-0-	1144 3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1344	-0-	1344	-0-	-0-	2488 3		N	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
IVAS SMITH 02 WELL #: 01H RRCID -> 267414 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12551 PERF.13080 - 18401															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03		17823 X	17823	-0-	-0-	-0-	14317	3	3506	9	Y	3187	3187	0	-0-
*04		12835 X	12835	-0-	-0-	-0-	10472	3	2363	9	Y	2148	2148	0	-0-
*05		10083 X	10083	-0-	-0-	-0-	8133	3	1950	9	Y	1773	1773	0	-0-
*06		7620 X	6677	-0-	-943	-0-	5766	3	911	9	Y	828	828	0	-0-
*07		7874 X	6196	-0-	-1678	-0-	5262	3	934	9	Y	849	849	0	-0-
*08		5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	4779	3	844	9	Y	767	767	0	-0-
*09		11340 X	4004	-0-	-7336	-0-	3390	3	614	9	Y	558	558	0	-0-

MURPHY-SINCLAIR UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 267436 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12611 PERF.13252 - 18397															
04		12930 X	7928	-0-	-5002	-0-	759	1	5068	3	Y	1896	1892	0	54
							15	4	2086	9					
05		10850 X	8704	-0-	-2146	-0-	840	1	5233	3	Y	2381	2356	0	79
							12	4	2619	9					
06		10380 X	8817	-0-	-1563	-0-	807	1	5653	3	Y	2127	2143	0	63
							17	4	2340	9					
07		10044 X	8161	-0-	-1883	-0-	753	1	5100	3	Y	2087	2077	0	73
							12	4	2296	9					
08		8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	829	1	5661	3	Y	1978	1971	0	80
							19	4	2176	9					
09		8400 X	7853	-0-	-547	-0-	764	1	5195	3	Y	1715	1721	0	74
							7	4	1887	9					

CARROLL RETZLOFF 01															
WELL #: 01H RRCID -> 267639 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13262 - 19422															
*03		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3035	3	436	9	Y	396	396	0	-0-
*04		3990 X	2568	-0-	-1422	-0-	2311	3	257	9	Y	234	234	0	-0-
*05		4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
*06		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	3822	3	677	9	Y	615	615	0	-0-
*07		4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	3886	3	926	9	Y	842	842	0	-0-
*08		3472 X	3026	-0-	-446	-0-	2523	3	503	9	Y	457	457	0	-0-
*09		3990 X	1897	-0-	-2093	-0-	1509	3	388	9	Y	353	353	0	-0-

DAVIS 01															
WELL #: 02H RRCID -> 267655 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13100 - 18992															
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
*05		14B2 EXT	751	-0-	751	751	41	1	710	3	Y	-0-	-0-	0	-0-
*06		14B2 EXT	1081	-0-	1081	1832	68	1	1013	3	Y	-0-	-0-	0	-0-
*07		14B2 EXT	1135	-0-	1135	2967	75	1	1060	3	Y	-0-	-0-	0	-0-
*08		4118 X	1151	-0-	-2967	-0-	80	1	1071	3	Y	-0-	-0-	0	-0-
09		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	78	1	1048	3	Y	-0-	-0-	0	-0-

SMOLIK 01															
WELL #: 01H RRCID -> 267656 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13135 - 18662															
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK			
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																	
MAY UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267657 COMPL. DATE 08/31/2012														TOTAL DEPTH 12134 PERF.12834 - 18992			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	1590 X	1171	-0-	-419	-0-	690	1	349	3	Y	108	109	0			3	
						13	4	119	9								
05	1519 X	1058	-0-	-461	-0-	768	1	106	3	Y	159	157	0			5	
						9	4	175	9								
06	1470 X	1119	-0-	-351	-0-	773	1	112	3	Y	208	207	0			6	
						5	4	229	9								
07	1240 X	1123	-0-	-117	-0-	766	1	116	3	Y	211	210	0			7	
						9	4	232	9								
08	947 X	947	-0-	-0-	-0-	768	1	112	3	Y	46	51	0			2	
						16	4	51	9								
09	1170 X	631	-0-	-539	-0-	570	1	27	3	Y	27	28	0			1	
						4	4	30	9								
THREE SISTERS 01														WELL #: 02H RRCID -> 267710 COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12911 PERF.13165 - 18062	
*03	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2658	3	238	9	Y	216	216	0			-0-	
*04	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	2801	3	216	9	Y	196	196	0			-0-	
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-	
*06	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2142	3	197	9	Y	179	179	0			-0-	
*07	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2614	3	177	9	Y	161	161	0			-0-	
*08	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2282	3	157	9	Y	143	143	0			-0-	
*09	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	1985	3	152	9	Y	138	138	0			-0-	
SMOLIK 01														WELL #: 02H RRCID -> 267747 COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 12888 PERF.13150 - 19115	
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-	
*04	17 X	17	-0-	-0-	-0-	8	3	9	9	Y	8	8	0			-0-	
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-	
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-	
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-	
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-	
SMOLIK 01														WELL #: 03H RRCID -> 267748 COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 12871 PERF.13205 - 19122	
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	569	569	0			-0-	
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	235	235	0			-0-	
*05	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	61	1	1154	3	Y	247	247	0			-0-	
						272	9										
*06	754 X	754	-0-	-0-	-0-	33	1	516	3	Y	186	186	0			-0-	
						205	9										
*07	362 X	362	-0-	-0-	-0-	21	1	304	3	Y	34	34	0			-0-	
						37	9										
*08	935 X	935	-0-	-0-	-0-	30	1	454	3	Y	410	410	0			-0-	
						451	9										
09	471 X	471	-0-	-0-	-0-	47	3	424	9	Y	385	385	0			-0-	
ELIZONDO 01														WELL #: 01H RRCID -> 267756 COMPL. DATE 06/27/2011		TOTAL DEPTH 13205 PERF.13310 - 17302	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-	
*05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC POSTEL 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
		WELL #: 01H		RRCID -> 267757		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 12896		PERF.13019 - 17766			
*03	3782 X	3385	-0-	-397	-0-	3321 3	64 9	N	58	58 0		-0-	
*04	3660 X	3172	-0-	-488	-0-	3128 3	44 9	N	40	40 0		-0-	
*05	5115 X	3345	-0-	-1770	-0-	3247 3	98 9	N	89	89 0		-0-	
*06	4950 X	2947	-0-	-2003	-0-	2947 3		N	-0-			-0-	
*07	3720 X	3249	-0-	-471	-0-	3247 3	2 9	N	2	2 0		-0-	
*08	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2882 3	8 9	N	7	7 0		-0-	
09	3240 X	2648	-0-	-592	-0-	2629 3	19 9	N	17	17 0		-0-	

SINOR RANCH 01		WELL #: 08H		RRCID -> 267764		COMPL. DATE 12/26/2011		TOTAL DEPTH 13013		PERF.13090 - 17942			
*03	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	1680 3	1009 9	Y	917	917 0		-0-	
*04	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	926 3	1659 9	Y	1508	1508 0		-0-	
*05	2356 X	1476	-0-	-880	-0-	1162 3	314 9	Y	285	285 0		-0-	
*06	2400 X	580	-0-	-1820	-0-	258 3	322 9	Y	293	293 0		-0-	
*07	2666 X	2280	-0-	-386	-0-	2093 3	187 9	Y	170	170 0		-0-	
*08	2666 X	1406	-0-	-1260	-0-	1272 3	134 9	Y	122	122 0		-0-	
*09	2580 X	1591	-0-	-989	-0-	1473 3	118 9	Y	107	107 0		-0-	

SINOR RANCH 01		WELL #: 09H		RRCID -> 267845		COMPL. DATE 12/27/2011		TOTAL DEPTH 13027		PERF.13640 - 18432			
*03	3968 X	2156	-0-	-1812	-0-	1947 3	209 9	Y	190	190 0		-0-	
*04	3450 X	765	-0-	-2685	-0-	701 3	64 9	Y	58	58 0		-0-	
*05	3565 X	1793	-0-	-1772	-0-	1564 3	229 9	Y	208	208 0		-0-	
*06	2550 X	1709	-0-	-841	-0-	1543 3	166 9	Y	151	151 0		-0-	
*07	2139 X	1985	-0-	-154	-0-	1773 3	212 9	Y	193	193 0		-0-	
*08	2139 X	1404	-0-	-735	-0-	1257 3	147 9	Y	134	134 0		-0-	
*09	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	1837 3	198 9	Y	180	180 0		-0-	

THREE SISTERS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 267862		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12368		PERF.12750 - 17652			
*03	14361 X	14361	-0-	-0-	-0-	13752 3	609 9	Y	554	554 0		-0-	
*04	12151 X	12151	-0-	-0-	-0-	11907 3	244 9	Y	222	222 0		-0-	
*05	7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	7345 3	287 9	Y	261	261 0		-0-	
*06	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	7551 3	336 9	Y	305	305 0		-0-	
*07	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3496 3	3 9	Y	3	3 0		-0-	
*08	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3535 3	11 9	Y	10	10 0		-0-	
*09	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2743 3	25 9	Y	23	23 0		-0-	

THREE SISTERS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 267864		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12679		PERF.12930 - 18252			
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

HERSCHEL FULBRIGHT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267963		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 12949		PERF.13256 - 18502			
*03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	282 3	34 9	Y	31	31 0		-0-	
*04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	147 3	12 9	Y	11	11 0		-0-	
*05	248 N	136	-0-	-112	-0-	119 3	17 9	Y	15	15 0		-0-	
*06	300 N	145	-0-	-155	-0-	130 3	15 9	Y	14	14 0		-0-	
*07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	179 3	21 9	Y	19	19 0		-0-	
*08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	166 3	15 9	Y	14	14 0		-0-	
*09	150 N	101	-0-	-49	-0-	83 3	18 9	Y	16	16 0		-0-	

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 KIRK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268006 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13755 - 18586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	4836 X	2232	-0-	-2604	-0-	1970	3	262	9	Y	238	238	0			-0-
*04	4680 X	1505	-0-	-3175	-0-	1353	3	152	9	Y	138	138	0			-0-
*05	3534 X	1183	-0-	-2351	-0-	1045	3	138	9	Y	125	125	0			-0-
*06	3420 X	2005	-0-	-1415	-0-	1691	3	314	9	Y	285	285	0			-0-
*07	3534 X	1860	-0-	-1674	-0-	1479	3	381	9	Y	346	346	0			-0-
*08	1612 X	177	-0-	-1435	-0-	157	3	20	9	Y	18	18	0			-0-
09	16156 X	16156	-0-	-0-	-0-	14156	3	2000	9	Y	1818	1818	0			-0-

 JANSSEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268010 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13502 - 19594

*03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	131	3	Y	28	28	0			-0-
						31	9									
*04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	2	1	243	3	Y	38	38	0			-0-
						42	9									
*05	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	14	1	1449	3	Y	69	69	0			-0-
						76	9									
*06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	3	1	291	3	Y	48	48	0			-0-
						53	9									
*07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	3	1	299	3	Y	48	48	0			-0-
						53	9									
*08	713 N	361	-0-	-352	-0-	3	1	305	3	Y	48	48	0			-0-
						53	9									
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	10	1	781	3	Y	32	32	0			-0-
						35	9									

 DOUGLAS 02 WELL #: 01H RRCID -> 268094 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13650 - 19802

*03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	3	1	406	3	Y	65	65	0			-0-
						72	9									
*04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	5	1	636	3	Y	42	42	0			-0-
						46	9									
*05	930 N	452	-0-	-478	-0-	4	1	417	3	Y	28	28	0			-0-
						31	9									
*06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	7	1	671	3	Y	63	63	0			-0-
						69	9									
*07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	10	1	1015	3	Y	70	70	0			-0-
						77	9									
*08	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	10	1	928	3	Y	85	85	0			-0-
						94	9									
09	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	11	1	915	3	Y	398	398	0			-0-
						438	9									

 WARNER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268095 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13352 - 17632

*03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	413	3	342	9	Y	311	311	0			-0-
*04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	227	3	304	9	Y	276	276	0			-0-
*05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	81	3	332	9	Y	302	302	0			-0-
*06	420 N	321	-0-	-99	-0-	29	3	292	9	Y	265	265	0			-0-
*07	403 N	318	-0-	-85	-0-	30	3	288	9	Y	262	262	0			-0-
*08	403 N	304	-0-	-99	-0-	26	3	278	9	Y	253	253	0			-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	30	3	310	9	Y	282	282	0			-0-

 BERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268096 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13194 - 18275

*03	3032 N	3032	-0-	-0-	-0-	2913	3	119	9	Y	108	108	0			-0-
*04	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2518	3	155	9	Y	141	141	0			-0-
*05	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2287	3	117	9	Y	106	106	0			-0-
*06	2820 N	2236	-0-	-584	-0-	2182	3	54	9	Y	49	49	0			-0-
*07	2759 N	2159	-0-	-600	-0-	2101	3	58	9	Y	53	53	0			-0-
*08	2418 N	2120	-0-	-298	-0-	2096	3	24	9	Y	22	22	0			-0-
09	2250 N	1537	-0-	-713	-0-	1503	3	34	9	Y	31	31	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
BURNS 01		WELL #:		01H		RRCID -> 268180		COMPL. DATE 03/16/2012		TOTAL DEPTH 13040 PERF.13230 - 18916					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			Y	-0-			-0-
*04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			Y	-0-			-0-
*05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2181	3	1	9	Y	-0-	1	0	-0-
*06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			Y	-0-			-0-
*07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			Y	-0-			-0-
*08	2170	N	152	-0-	-2018	-0-	152	3			Y	-0-			-0-
09	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			Y	-0-			-0-

HAVEMAN TRUST 01		WELL #:		01H		RRCID -> 268234		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 13181 PERF.13416 - 19808					
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STEWART 01		WELL #:		01H		RRCID -> 268511		COMPL. DATE 05/08/2012		TOTAL DEPTH 13116 PERF.13388 - 17214					
*03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-			-0-
*04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-			-0-
*05	1023	N	558	-0-	-465	-0-	558	3			N	-0-			-0-
*06	930	N	484	-0-	-446	-0-	484	3			N	-0-			-0-
*07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-			-0-
*08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-			-0-
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-			-0-

SCHENDEL 02		WELL #:		02H		RRCID -> 268512		COMPL. DATE 04/28/2012		TOTAL DEPTH 13009 PERF.13178 - 18497					
*03	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	233	1	2336	3	Y	517	517	0	-0-
							569	9							
*04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	224	1	2072	3	Y	511	511	0	-0-
							562	9							
*05	2852	X	2551	-0-	-301	-0-	239	1	1703	3	Y	554	554	0	-0-
							609	9							
*06	2760	X	2515	-0-	-245	-0-	197	1	1735	3	Y	530	530	0	-0-
							583	9							
*07	2790	X	2607	-0-	-183	-0-	208	1	1802	3	Y	543	543	0	-0-
							597	9							
*08	2573	N	973	-0-	-1600	-0-	79	1	598	3	Y	269	269	0	-0-
							296	9							
09	2520	N	901	-0-	-1619	-0-	88	1	583	3	Y	209	209	0	-0-
							230	9							

RUBEN SAENZ 01		WELL #:		01H		RRCID -> 268523		COMPL. DATE 05/17/2012		TOTAL DEPTH 13478 PERF.13720 - 17852					
*03	5270	X	3753	-0-	-1517	-0-	3752	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
*04	5100	X	793	-0-	-4307	-0-	793	3			Y	-0-			-0-
*05	4123	X	2833	-0-	-1290	-0-	2833	3			Y	-0-			-0-
*06	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3860	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
*07	3751	X	677	-0-	-3074	-0-	677	3			Y	-0-			-0-
*08	3751	X	209	-0-	-3542	-0-	209	3			Y	-0-			-0-
*09	3840	X	2592	-0-	-1248	-0-	2592	3			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
WATSON 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268524	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	12768	PERF.13230	- 16154	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03		1024 N	1024	-0-	-0-	1016 3	8 9		N	7	7 0		-0-
*04		1066 N	1066	-0-	-0-	1059 3	7 9		N	6	6 0		-0-
*05		1116 N	675	-0-	-441	669 3	6 9		N	5	5 0		-0-
*06		990 N	666	-0-	-324	660 3	6 9		N	5	5 0		-0-
*07		1299 N	1299	-0-	-0-	1290 3	9 9		N	8	8 0		-0-
*08	DLQ	G-10	1083	-0-	1083	1074 3	9 9		N	8	8 0		-0-
*09	DLQ	G-10	919	-0-	919	896 3	23 9		N	21	21 0		-0-

MANGIONE 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268531	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	12898	PERF.12934	- 16905	
*03		2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			Y	292	292 0		-0-
*04		2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-			Y	291	291 0		-0-
*05		2418 X	19	-0-	-2399	-0-	6 3	13 9	Y	12	12 0		-0-
*06		2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-			Y	-0-			-0-
*07		465 X	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			-0-
*08		251 N	251	-0-	-0-	33 3	218 9		Y	198	198 0		-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DAVID SAENZ 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268533	COMPL. DATE	05/09/2012	TOTAL DEPTH	13162	PERF.14135	- 19036	
*03		6510 X	4373	-0-	-2137	-0-	4353 3	20 9	Y	18	18 0		-0-
*04		6300 X	798	-0-	-5502	-0-	794 3	4 9	Y	4	4 0		-0-
*05		3751 X	1942	-0-	-1809	-0-	1483 3	459 9	Y	417	417 0		-0-
*06		4230 X	2420	-0-	-1810	-0-	2410 3	10 9	Y	9	9 0		-0-
*07		4371 X	4083	-0-	-288	-0-	4066 3	17 9	Y	15	15 0		-0-
*08		4371 X	2791	-0-	-1580	-0-	2780 3	11 9	Y	10	10 0		-0-
*09		2430 X	1960	-0-	-470	-0-	1948 3	12 9	Y	11	11 0		-0-

WIEDING 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268549	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	14521	PERF.14745	- 19226	
04		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010 3		N	-0-			-0-
05		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 3		N	-0-			-0-
06		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3		N	-0-			-0-
07		2077 N	33	-0-	-2044	-0-	33 3		N	-0-			-0-
08		1519 N	80	-0-	-1439	-0-	80 3		N	-0-			-0-
09		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 3		N	-0-			-0-

THREE SISTERS 01		WELL #:		08H	RRCID ->	268550	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	12163	PERF.12500	- 16982	
*03		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	2761 3	660 9	Y	600	600 0		-0-
*04		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3563 3	36 9	Y	33	33 0		-0-
*05		13468 X	13468	-0-	-0-	-0-	153 1	13312 3	Y	3	3 0		-0-
*06		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	23 1	3268 3	Y	86	86 0		-0-
*07		63 X	63	-0-	-0-	-0-	95 9						-0-
*08		42 X	42	-0-	-0-	-0-	23 3	40 9	Y	36	36 0		-0-
*09		1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	25 3	17 9	Y	15	15 0		-0-
							6 1	1593 3	Y	3	3 0		-0-
							3 9						-0-

THREE SISTERS 01		WELL #:		14H	RRCID ->	268653	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	12422	PERF.12620	- 17041	
*03		1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	939 3	386 9	Y	351	351 0		-0-
*04		1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	749 3	330 9	Y	300	300 0		-0-
*05		1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1007 3	474 9	Y	431	431 0		-0-
*06		1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	885 3	339 9	Y	308	308 0		-0-
*07		1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	847 3	358 9	Y	325	325 0		-0-
*08		1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	756 3	349 9	Y	317	317 0		-0-
*09		1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	760 3	305 9	Y	277	277 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
DAVILA UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268657		COMPL. DATE 02/03/2013		TOTAL DEPTH 12291		PERF.12792 - 17761						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	960 X	716	-0-	-244	-0-	212	1	323	3	Y	161	162	0			3
						4	4	177	9							
05	1364 X	189	-0-	-1175	-0-	50	1	58	3	Y	74	76	0			1
						81	9									
06	1320 X	939	-0-	-381	-0-	223	1	520	3	Y	174	172	0			3
						5	4	191	9							
07	1364 X	258	-0-	-1106	-0-	208	1	7	3	Y	36	38	0			1
						3	4	40	9							
08	320 X	320	-0-	-0-	-0-	284	1	6	3	Y	24	25	0			-0-
						4	4	26	9							
09	1050 X	330	-0-	-720	-0-	292	1	3	4	Y	32	31	0			1
						35	9									

MENSIK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268659		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 12964		PERF.13028 - 17324						
*03	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	158	1	817	3	Y	245	245	0			-0-
						270	9									
*04	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	48	1	842	3	Y	173	173	0			-0-
						190	9									
*05	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	163	1	2869	3	Y	42	42	0			-0-
						46	9									
*06	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	271	1	4033	3	Y	-0-	-0-	0			-0-
*07	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	258	1	3631	3	Y	-0-	-0-	0			-0-
*08	3100 N	938	-0-	-2162	-0-	65	1	873	3	Y	-0-	-0-	0			-0-
09	3000 X	1345	-0-	-1655	-0-	94	1	1251	3	Y	-0-	-0-	0			-0-

HERRING RANCH 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268661		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 14511		PERF.14679 - 19190						
04	3720 X	2783	-0-	-937	-0-	2783	3			Y	-0-	-0-	0			-0-
05	3844 X	2820	-0-	-1024	-0-	2820	3			Y	-0-	-0-	0			-0-
06	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			Y	-0-	-0-	0			-0-
07	3844 X	3822	-0-	-22	-0-	3822	3			Y	-0-	-0-	0			-0-
08	3844 X	3241	-0-	-603	-0-	3241	3			Y	-0-	-0-	0			-0-
09	3720 X	3230	-0-	-490	-0-	3230	3			Y	-0-	-0-	0			-0-

RIDLEY 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268662		COMPL. DATE 02/05/2012		TOTAL DEPTH 12960		PERF.12860 - 18402						
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	0			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	0			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	0			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	0			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	0			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	0			-0-

WATT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268676		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 14573		PERF.14240 - 18602						
04	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-	-0-	0			-0-
05	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-	-0-	0			-0-
06	1290 N	810	-0-	-480	-0-	810	3			N	-0-	-0-	0			-0-
07	1550 N	1427	-0-	-123	-0-	1427	3			N	-0-	-0-	0			-0-
08	1612 N	1204	-0-	-408	-0-	1204	3			N	-0-	-0-	0			-0-
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-	-0-	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
THREE SISTERS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 268690		COMPL. DATE 08/12/2019			TOTAL DEPTH 12512 PERF.12727 - 18472				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
*03	220 X	220	-0-	-0-	-0-	49	3	171	9	Y	155	155	0
*04	155 X	155	-0-	-0-	-0-	44	3	111	9	Y	101	101	0
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*06	650 X	650	-0-	-0-	-0-	571	3	79	9	Y	72	72	0
*07	389 X	389	-0-	-0-	-0-	383	3	6	9	Y	5	5	0
*08	123 X	123	-0-	-0-	-0-	120	3	3	9	Y	3	3	0
*09	221 X	221	-0-	-0-	-0-	169	3	52	9	Y	47	47	0

THREE SISTERS 01		WELL #: 13H		RRCID -> 268739		COMPL. DATE 08/12/2019			TOTAL DEPTH 12148 PERF.12370 - 18842				
*03	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2011	3	779	9	Y	708	708	0
*04	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	2782	3	350	9	Y	318	318	0
*05	20368 X	20368	-0-	-0-	-0-	223	1	19573	3	Y	520	520	0
						572	9						
*06	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	37	1	5307	3	Y	160	160	0
						176	9						
*07	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	5	1	1194	3	Y	253	253	0
						278	9						
*08	312 X	312	-0-	-0-	-0-	99	3	213	9	Y	194	194	0
*09	899 X	899	-0-	-0-	-0-	2	1	614	3	Y	257	257	0
						283	9						

THREE SISTERS 01		WELL #: 12H		RRCID -> 268740		COMPL. DATE 08/12/2019			TOTAL DEPTH 12052 PERF.12270 - 18381				
*03	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	3932	3	631	9	Y	574	574	0
*04	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	5425	3	477	9	Y	434	434	0
*05	15506 X	15506	-0-	-0-	-0-	171	1	14941	3	Y	358	358	0
						394	9						
*06	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	26	1	3753	3	Y	219	219	0
						241	9						
*07	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	6	1	1375	3	Y	272	272	0
						299	9						
*08	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	8	1	1883	3	Y	403	403	0
						443	9						
*09	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	8	1	2129	3	Y	471	471	0
						518	9						

THREE SISTERS 01		WELL #: 11H		RRCID -> 268743		COMPL. DATE 08/12/2019			TOTAL DEPTH 12066 PERF.12250 - 18941				
*03	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	3413	3	680	9	Y	618	618	0
*04	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4534	3	439	9	Y	399	399	0
*05	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	66	1	5866	3	Y	399	399	0
						439	9						
*06	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	9	1	1276	3	Y	142	142	0
						156	9						
*07	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	15	1	3364	3	Y	256	256	0
						282	9						
*08	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	12	1	2955	3	Y	426	426	0
						469	9						
09	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
MOBIL UNIT D		WELL #:		1H	RRCID -> 268748	COMPL. DATE 12/16/2012	TOTAL DEPTH 12151	PERF.12731	- 17001			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	630 1	807 3	Y	201	206 0		6
						11 4	221 9					
05	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	459 1	454 3	Y	348	342 0		12
						16 4	383 9					
06	801 X	801	-0-	-0-	-0-	220 1	305 3	Y	244	250 0		6
						8 4	268 9					
07	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	201 1	235 3	Y	534	536 0		4
						6 4	587 9					
08	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	329 1	464 3	Y	427	426 0		5
						9 4	470 9					
09	1680 X	944	-0-	-736	-0-	245 1	206 3	Y	444	445 0		4
						5 4	488 9					

HERRING RANCH 03		WELL #:		01H	RRCID -> 268770	COMPL. DATE 08/26/2012	TOTAL DEPTH 14246	PERF.14373	- 19974			
04	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5542 3		Y	-0-			-0-
05	4340 X	4048	-0-	-292	-0-	4048 3		Y	-0-			-0-
06	5730 X	1586	-0-	-4144	-0-	1586 3		Y	-0-			-0-
07	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	6288 3		Y	-0-			-0-
08	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492 3		Y	-0-			-0-
09	5550 X	3321	-0-	-2229	-0-	3321 3		Y	-0-			-0-

FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 268771	COMPL. DATE 02/13/2013	TOTAL DEPTH 12348	PERF.12887	- 18199			
04	T. A.	1068	-0-	1068	2015	257 1	13 3	Y	722	717 0		13
						4 4	794 9					
05	T. A.	458	-0-	458	2473	254 1	13 3	Y	172	183 0		2
						2 4	189 9					
06	3216 X	743	-0-	-2473	-0-	231 1	296 3	Y	192	190 0		4
						5 4	211 9					
07	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	292 1	666 3	Y	163	164 0		3
						5 4	179 9					
08	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	291 1	829 3	Y	155	155 0		3
						5 4	171 9					
09	1080 X	339	-0-	-741	-0-	229 1	2 4	Y	98	99 0		2
						108 9						

FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 268772	COMPL. DATE 02/08/2013	TOTAL DEPTH 12300	PERF.13050	- 18190			
04	T. A.	1498	-0-	1498	3603	302 1	940 3	Y	228	226 0		4
						5 4	251 9					
05	T. A.	1993	-0-	1993	5596	413 1	1315 3	Y	237	238 0		3
						4 4	261 9					
06	5917 X	321	-0-	-5596	-0-	206 1	4 3	Y	97	98 0		2
						4 4	107 9					
07	1550 N	276	-0-	-1274	-0-	203 1	4 3	Y	60	61 0		1
						3 4	66 9					
08	1984 X	183	-0-	-1801	-0-	168 1	1 3	Y	11	12 0		-0-
						2 4	12 9					
09	1920 X	296	-0-	-1624	-0-	180 1	2 4	Y	104	102 0		2
						114 9						

HERREJON 01		WELL #:		01H	RRCID -> 268777	COMPL. DATE 01/13/2012	TOTAL DEPTH 12966	PERF.12915	- 18079			
*03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	537 3	57 9	Y	52	52 0		-0-
*04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	307 3	14 9	Y	13	13 0		-0-
*05	651 N	608	-0-	-43	-0-	528 3	80 9	Y	73	73 0		-0-
*06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	678 3	68 9	Y	62	62 0		-0-
*07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	626 3	66 9	Y	60	60 0		-0-
*08	589 N	482	-0-	-107	-0-	431 3	51 9	Y	46	46 0		-0-
*09	750 N	459	-0-	-291	-0-	411 3	48 9	Y	44	44 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
WERNLI 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268779		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 13847		PERF.14285 - 17901				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
*03	2635 X	1707	-0-	-928	-0-	1707	3	Y	-0-		-0-			
*04	2340 X	1607	-0-	-733	-0-	1607	3	Y	-0-		-0-			
*05	2418 X	1581	-0-	-837	-0-	1581	3	Y	-0-		-0-			
*06	2280 X	874	-0-	-1406	-0-	874	3	Y	-0-		-0-			
*07	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3	Y	-0-		-0-			
*08	1581 N	1055	-0-	-526	-0-	1055	3	Y	-0-		-0-			
09	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3	Y	-0-		-0-			

FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 268780		COMPL. DATE 06/28/2021		TOTAL DEPTH 12618		PERF.12710 - 18222				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			

SIENKIEWICZ UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 268782		COMPL. DATE 10/14/2021		TOTAL DEPTH 12808		PERF.12808 - 17530				
04	8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	1225	1	6254	3	Y	489	493	0	13
						23	4	538	9					
05	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	618	1	593	3	Y	387	385	0	15
						7	4	426	9					
06	4860 X	1070	-0-	-3790	-0-	538	1	173	3	Y	316	329	0	2
						11	4	348	9					
07	5053 X	1035	-0-	-4018	-0-	543	1	161	3	Y	295	294	0	3
						6	4	325	9					
08	904 X	904	-0-	-0-	-0-	538	1	61	3	Y	271	270	0	4
						7	4	298	9					
09	8040 X	632	-0-	-7408	-0-	387	1	2	3	Y	215	216	0	3
						6	4	237	9					

ALEXANDER 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268794		COMPL. DATE 12/28/2012		TOTAL DEPTH 12985		PERF.13191 - 17252				
*03	2976 X	1692	-0-	-1284	-0-	19	1	1541	3	Y	120	120	0	-0-
						132	9							
*04	2820 X	603	-0-	-2217	-0-	7	1	551	3	Y	41	41	0	-0-
						45	9							
*05	2976 X	2226	-0-	-750	-0-	31	1	1961	3	Y	213	213	0	-0-
						234	9							
*06	2880 X	85	-0-	-2795	-0-	7	3	78	9	Y	71	71	0	-0-
*07	2976 X	201	-0-	-2775	-0-	17	3	184	9	Y	167	167	0	-0-
*08	2232 X	40	-0-	-2192	-0-	3	3	37	9	Y	34	34	0	-0-
09	2160 X	73	-0-	-2087	-0-	6	3	67	9	Y	61	61	0	-0-

CARROLL RETZLOFF 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268800		COMPL. DATE 12/26/2012		TOTAL DEPTH 13076		PERF.13280 - 18601				
*03	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	4135	3	1126	9	Y	1024	1024	0	-0-
*04	5880 X	3413	-0-	-2467	-0-	2491	3	922	9	Y	838	838	0	-0-
*05	22966 X	22966	-0-	-0-	-0-	20611	3	2355	9	Y	2141	2141	0	-0-
*06	19685 X	19685	-0-	-0-	-0-	17842	3	1843	9	Y	1675	1675	0	-0-
*07	13122 X	13122	-0-	-0-	-0-	11901	3	1221	9	Y	1110	1110	0	-0-
*08	9816 X	9816	-0-	-0-	-0-	8969	3	847	9	Y	770	770	0	-0-
*09	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	7264	3	620	9	Y	564	564	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
SCHULZ ESTATE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268802		COMPL. DATE 12/27/2012			TOTAL DEPTH 12993 PERF.13050 - 18351			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2978 3	3 9	Y	3	3 0		-0-
*04	3660 X	2719	-0-	-941	-0-	2578 3	141 9	Y	128	128 0		-0-
*05	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3776 3	201 9	Y	183	183 0		-0-
*06	2880 X	1852	-0-	-1028	-0-	1808 3	44 9	Y	40	40 0		-0-
*07	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	6537 3	128 9	Y	116	116 0		-0-
*08	3906 X	2100	-0-	-1806	-0-	2020 3	80 9	Y	73	73 0		-0-
*09	3780 X	2719	-0-	-1061	-0-	2594 3	125 9	Y	114	114 0		-0-

SCHULZ ESTATE 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268836		COMPL. DATE 12/27/2012			TOTAL DEPTH 13010 PERF.13075 - 18251			
*03	2666 X	1948	-0-	-718	-0-	1948 3		Y	-0-			-0-
*04	2580 X	132	-0-	-2448	-0-	132 3		Y	-0-			-0-
*05	2697 X	71	-0-	-2626	-0-	71 3		Y	-0-			-0-
*06	2610 X	629	-0-	-1981	-0-	629 3		Y	-0-			-0-
*07	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552 3		Y	-0-			-0-
*08	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 3		Y	-0-			-0-
*09	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 3		Y	-0-			-0-

ELIZONDO 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268838		COMPL. DATE 01/23/2013			TOTAL DEPTH 13198 PERF.13432 - 17103			
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLIAM HOLLAND 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268839		COMPL. DATE 12/27/2012			TOTAL DEPTH 13467 PERF.13370 - 17851			
*03	3317 X	1020	-0-	-2297	-0-	1019 3	1 9	Y	1	1 0		-0-
*04	3210 X	373	-0-	-2837	-0-	373 3		Y	-0-			-0-
*05	2728 X	7	-0-	-2721	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
*06	2640 X	831	-0-	-1809	-0-	829 3	2 9	Y	2	2 0		-0-
*07	2201 X	665	-0-	-1536	-0-	664 3	1 9	Y	1	1 0		-0-
*08	1023 X	103	-0-	-920	-0-	103 3		Y	-0-			-0-
*09	840 X	202	-0-	-638	-0-	199 3	3 9	Y	3	3 0		-0-

WILBUR EDEN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268843		COMPL. DATE 01/11/2013			TOTAL DEPTH 12874 PERF.12980 - 18601			
*03	3100 N	3354	-0-	254	5745	3258 3	96 9	Y	87	87 0		-0-
*04	3000 N	1321	-0-	-1679	4066	1149 3	172 9	Y	156	156 0		-0-
*05	9137 X	5071	-0-	-4066	-0-	4793 3	278 9	Y	253	253 0		-0-
*06	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	7240 3	85 9	Y	77	77 0		-0-
*07	1240 X	982	-0-	-258	-0-	982 3		Y	-0-			-0-
*08	8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	6474 3	1557 9	Y	1415	1415 0		-0-
*09	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	4915 3	1036 9	Y	942	942 0		-0-

ALVARADO 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268861		COMPL. DATE 11/28/2012			TOTAL DEPTH 12820 PERF.13200 - 19781			
*03	7564 X	6859	-0-	-705	-0-	6673 3	186 9	Y	169	169 0		-0-
*04	6870 X	5856	-0-	-1014	-0-	5731 3	125 9	Y	114	114 0		-0-
*05	7564 X	6520	-0-	-1044	-0-	6382 3	138 9	Y	125	125 0		-0-
*06	7320 X	6391	-0-	-929	-0-	6391 3		Y	-0-			-0-
*07	7564 X	5949	-0-	-1615	-0-	5869 3	80 9	Y	73	73 0		-0-
*08	6851 X	6016	-0-	-835	-0-	5938 3	78 9	Y	71	71 0		-0-
09	6300 X	5420	-0-	-880	-0-	5334 3	86 9	Y	78	78 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 SWETLICK 01 WELL #: 01H RRCID -> 268916 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.14300 - 20065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	5520 X	4990	-0-	-530	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
05	5704 X	5080	-0-	-624	-0-	5080	3			N	-0-					-0-
06	5520 X	4169	-0-	-1351	-0-	4169	3			N	-0-					-0-
07	5704 X	3826	-0-	-1878	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
08	5146 X	3208	-0-	-1938	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
09	4980 X	2392	-0-	-2588	-0-	2392	3			N	-0-					-0-

LIVE BEE 03 WELL #: 01H RRCID -> 268917 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13080 - 17981

*03	3503 X	3005	-0-	-498	-0-	2821	3	184	9	Y	167	167	0			-0-
*04	3390 X	509	-0-	-2881	-0-	487	3	22	9	Y	20	20	0			-0-
*05	3503 X	849	-0-	-2654	-0-	793	3	56	9	Y	51	51	0			-0-
*06	3390 X	1624	-0-	-1766	-0-	1519	3	105	9	Y	95	95	0			-0-
*07	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3008	3	240	9	Y	218	218	0			-0-
*08	3007 X	2084	-0-	-923	-0-	1930	3	154	9	Y	140	140	0			-0-
*09	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2694	3	163	9	Y	148	148	0			-0-

DEBILL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268939 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13501 - 18822

*03	3937 X	2477	-0-	-1460	-0-	288	1	1338	3	Y	774	774	0			-0-
						851	9									
*04	3900 X	2428	-0-	-1472	-0-	225	1	1485	3	Y	653	653	0			-0-
						718	9									
*05	4185 X	2856	-0-	-1329	-0-	224	1	1878	3	Y	685	685	0			-0-
						754	9									
*06	4050 X	3095	-0-	-955	-0-	204	1	1528	3	Y	1239	1239	0			-0-
						1363	9									
*07	4185 X	3107	-0-	-1078	-0-	251	1	1750	3	Y	1005	1005	0			-0-
						1106	9									
*08	2883 X	2548	-0-	-335	-0-	236	1	1704	3	Y	553	553	0			-0-
						608	9									
09	3090 X	2591	-0-	-499	-0-	261	1	1655	3	Y	614	614	0			-0-
						675	9									

FRANK MALEK 02 WELL #: 01H RRCID -> 268940 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13158 - 18901

*03	7719 X	195	-0-	-7524	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
*04	78859 X	78859	-0-	-0-	-0-	74412	3	4447	9	Y	4043	4043	0			-0-
*05	122456 X	122456	-0-	-0-	-0-	116942	3	5514	9	Y	5013	5013	0			-0-
*06	104963 X	104963	-0-	-0-	-0-	100266	3	4697	9	Y	4270	4270	0			-0-
*07	101246 X	101246	-0-	-0-	-0-	96475	3	4771	9	Y	4337	4337	0			-0-
*08	86666 X	86666	-0-	-0-	-0-	82686	3	3980	9	Y	3618	3618	0			-0-
*09	80882 X	80882	-0-	-0-	-0-	77235	3	3647	9	Y	3315	3315	0			-0-

GILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268941 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13130 - 18677

*03	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3546	3	61	9	Y	55	55	0			-0-
*04	4380 X	3617	-0-	-763	-0-	3558	3	59	9	Y	54	54	0			-0-
*05	4774 X	3867	-0-	-907	-0-	3808	3	59	9	Y	54	54	0			-0-
*06	4620 X	3397	-0-	-1223	-0-	3397	3			Y	-0-					-0-
*07	4774 X	3565	-0-	-1209	-0-	3533	3	32	9	Y	29	29	0			-0-
*08	3875 X	3274	-0-	-601	-0-	3246	3	28	9	Y	25	25	0			-0-
09	3750 X	96	-0-	-3654	-0-	94	3	2	9	Y	2	2	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
FRANK MALEK 03		WELL #: 01H		RRCID -> 268943		COMPL. DATE 10/05/2012			TOTAL DEPTH 13062 PERF.13498 - 18881					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*03	4619 X	3192	-0-	-1427	-0-	3168	3	24	9	Y	22	22	0	-0-
*04	4470 X	1694	-0-	-2776	-0-	1691	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
*05	3875 X	1900	-0-	-1975	-0-	1513	3	387	9	Y	352	352	0	-0-
*06	3750 X	2553	-0-	-1197	-0-	2521	3	32	9	Y	29	29	0	-0-
*07	3379 X	2108	-0-	-1271	-0-	2082	3	26	9	Y	24	24	0	-0-
*08	3193 X	1312	-0-	-1881	-0-	1294	3	18	9	Y	16	16	0	-0-
*09	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2664	3	26	9	Y	24	24	0	-0-

SCHMIDT FAMILY 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268944		COMPL. DATE 10/06/2012			TOTAL DEPTH 13067 PERF.13522 - 18601					
*03	2914 X	1213	-0-	-1701	-0-	1204	3	9	9	Y	8	8	0	-0-
*04	2370 X	329	-0-	-2041	-0-	329	3			Y	-0-			-0-
*05	2480 X	1528	-0-	-952	-0-	1515	3	13	9	Y	12	12	0	-0-
*06	2400 X	161	-0-	-2239	-0-	161	3			Y	-0-			-0-
*07	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2198	3	24	9	Y	22	22	0	-0-
*08	1488 N	934	-0-	-554	-0-	927	3	7	9	Y	6	6	0	-0-
*09	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1729	3	14	9	Y	13	13	0	-0-

HERRING RANCH 04		WELL #: 01H		RRCID -> 268945		COMPL. DATE 10/03/2012			TOTAL DEPTH 14460 PERF.14549 - 19191					
04	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	3			Y	-0-			-0-
05	5332 X	5053	-0-	-279	-0-	5053	3			Y	-0-			-0-
06	5970 X	2319	-0-	-3651	-0-	2319	3			Y	-0-			-0-
07	6169 X	483	-0-	-5686	-0-	483	3			Y	-0-			-0-
08	6169 X	56	-0-	-6113	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
09	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	3			Y	-0-			-0-

BOSWELL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268947		COMPL. DATE 10/10/2012			TOTAL DEPTH 13040 PERF.13380 - 17759					
*03	3317 X	2639	-0-	-678	-0-	2607	3	32	9	Y	29	29	0	-0-
*04	3210 X	2545	-0-	-665	-0-	2513	3	32	9	Y	29	29	0	-0-
*05	3224 X	2726	-0-	-498	-0-	2694	3	32	9	Y	29	29	0	-0-
*06	2820 X	2509	-0-	-311	-0-	2509	3			Y	-0-			-0-
*07	2914 X	2505	-0-	-409	-0-	2486	3	19	9	Y	17	17	0	-0-
*08	2728 X	2613	-0-	-115	-0-	2604	3	9	9	Y	8	8	0	-0-
09	2640 X	2178	-0-	-462	-0-	2165	3	13	9	Y	12	12	0	-0-

WILLIAM KELLY 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268954		COMPL. DATE 11/07/2012			TOTAL DEPTH 12957 PERF.13550 - 18551					
*03	5704 X	4429	-0-	-1275	-0-	4067	3	362	9	Y	329	329	0	-0-
*04	5760 X	3486	-0-	-2274	-0-	3203	3	283	9	Y	257	257	0	-0-
*05	5952 X	3192	-0-	-2760	-0-	2905	3	287	9	Y	261	261	0	-0-
*06	4800 X	3230	-0-	-1570	-0-	2930	3	300	9	Y	273	273	0	-0-
*07	4402 X	1501	-0-	-2901	-0-	1377	3	124	9	Y	113	113	0	-0-
*08	4402 X	1675	-0-	-2727	-0-	1561	3	114	9	Y	104	104	0	-0-
*09	3480 X	30	-0-	-3450	-0-	11	3	19	9	Y	17	17	0	-0-

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268957		COMPL. DATE 11/21/2012			TOTAL DEPTH 12121 PERF.12733 - 17821					
04	3060 X	422	-0-	-2638	-0-	88	1	249	3	Y	76	78	0	1
						1	4	84	9					
05	1178 X	509	-0-	-669	-0-	23	1	486	9	Y	442	438	0	5
06	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-	5	0	-0-
07	1953 X	118	-0-	-1835	-0-	63	1	1	4	Y	49	48	0	1
						54	9							
08	366 X	366	-0-	-0-	-0-	189	1	1	3	Y	157	155	0	3
						3	4	173	9					
*09	480 X	244	-0-	-236	-0-	196	1	1	3	Y	41	43	0	1
						2	4	45	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268958		COMPL. DATE 02/02/2013			TOTAL DEPTH 12479 PERF.13119 - 18032					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	1050 N	671	-0-	-379	-0-	233	1	103	3	Y	299	297	0	11
						6	4	329	9					
05	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	120	1	762	3	Y	183	187	0	7
						5	4	201	9					
06	1050 N	879	-0-	-171	-0-	127	1	573	3	Y	158	158	0	7
						5	4	174	9					
07	682 N	297	-0-	-385	-0-	100	1	22	3	Y	156	156	0	7
						3	4	172	9					
08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	118	1	794	3	Y	132	133	0	6
						4	4	145	9					
09	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	193	1	2581	3	Y	150	149	0	7
						4	4	165	9					
JOHNSON-TSCHIRHART UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268960		COMPL. DATE 03/08/2013			TOTAL DEPTH 12636 PERF.13130 - 17034					
04	5250 X	2706	-0-	-2544	-0-	448	1	1671	3	Y	523	527	0	20
						12	4	575	9					
05	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	513	1	1595	3	Y	368	375	0	13
						20	4	405	9					
06	2970 X	2526	-0-	-444	-0-	546	1	1479	3	Y	438	431	0	20
						19	4	482	9					
07	3069 X	2997	-0-	-72	-0-	556	1	1848	3	Y	525	522	0	23
						15	4	578	9					
08	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	443	1	2346	3	Y	237	250	0	10
						13	4	261	9					
09	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-	10	0	-0-
LUNA UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268976		COMPL. DATE 02/09/2013			TOTAL DEPTH 12247 PERF.13090 - 18459					
04	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	750	1	619	3	Y	208	206	0	6
						14	4	229	9					
05	1147 X	859	-0-	-288	-0-	462	1	198	3	Y	176	176	0	6
						5	4	194	9					
06	1110 X	727	-0-	-383	-0-	432	1	121	3	Y	155	156	0	5
						3	4	171	9					
07	1674 X	1133	-0-	-541	-0-	717	1	118	3	Y	263	259	0	9
						9	4	289	9					
08	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	755	1	213	3	Y	210	211	0	8
						15	4	231	9					
09	1620 X	1544	-0-	-76	-0-	744	1	536	3	Y	235	233	0	10
						5	4	259	9					
BATEMAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269103		COMPL. DATE 02/16/2013			TOTAL DEPTH 14633 PERF.14432 - 19163					
04	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			Y	-0-			-0-
05	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			Y	-0-			-0-
06	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			Y	-0-			-0-
07	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			Y	-0-			-0-
08	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			Y	-0-			-0-
09	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 HANDY 02 WELL #: 0205H RRCID -> 269109 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13330 - 19531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*03	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	79	1	2836	3	Y	356	356	0	-0-	
						392	9								
*04	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	76	1	2250	3	Y	304	304	0	-0-	
						334	9								
*05	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	83	1	2131	3	Y	360	360	0	-0-	
						396	9								
*06	2580 X	2385	-0-	-195	-0-	83	1	1942	3	Y	327	327	0	-0-	
						360	9								
*07	2666 X	2464	-0-	-202	-0-	83	1	1995	3	Y	351	351	0	-0-	
						386	9								
*08	2666 X	2363	-0-	-303	-0-	83	1	1885	3	Y	359	359	0	-0-	
						395	9								
09	2550 X	2244	-0-	-306	-0-	84	1	1776	3	Y	349	349	0	-0-	
						384	9								

HANDY 02 WELL #: 0206H RRCID -> 269115 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13300 - 19201

*03	2821 X	2166	-0-	-655	-0-	69	1	1789	3	Y	280	280	0	-0-
						308	9							
*04	3390 X	2241	-0-	-1149	-0-	77	1	1855	3	Y	281	281	0	-0-
						309	9							
*05	3503 X	2324	-0-	-1179	-0-	77	1	1931	3	Y	287	287	0	-0-
						316	9							
*06	2670 X	2044	-0-	-626	-0-	72	1	1688	3	Y	258	258	0	-0-
						284	9							
*07	2728 X	2089	-0-	-639	-0-	72	1	1727	3	Y	264	264	0	-0-
						290	9							
*08	2449 X	2036	-0-	-413	-0-	73	1	1659	3	Y	276	276	0	-0-
						304	9							
09	2370 X	2036	-0-	-334	-0-	78	1	1646	3	Y	284	284	0	-0-
						312	9							

HANDY 02 WELL #: 0103H RRCID -> 269118 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13371 - 19532

*03	3999 X	2915	-0-	-1084	-0-	89	1	2297	3	Y	481	481	0	-0-
						529	9							
*04	3870 X	1216	-0-	-2654	-0-	40	1	964	3	Y	193	193	0	-0-
						212	9							
*05	3999 X	1252	-0-	-2747	-0-	28	1	844	3	Y	345	345	0	-0-
						380	9							
*06	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	118	1	2813	3	Y	605	605	0	-0-
						666	9							
*07	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	110	1	2672	3	Y	552	552	0	-0-
						607	9							
*08	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	109	1	2508	3	Y	515	515	0	-0-
						567	9							
09	3600 X	2995	-0-	-605	-0-	111	1	2357	3	Y	479	479	0	-0-
						527	9							

MOBIL UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 269119 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 12110 PERF.12584 - 18940

04	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	537	1	3056	3	Y	606	621	0	18
						10	4	667	9					
05	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	523	1	3157	3	Y	639	634	0	23
						19	4	703	9					
06	5730 X	3951	-0-	-1779	-0-	380	1	3002	3	Y	501	512	0	12
						18	4	551	9					
07	5921 X	3622	-0-	-2299	-0-	327	1	3002	3	Y	256	266	0	2
						11	4	282	9					
08	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	453	1	3459	3	Y	320	318	0	4
						13	4	352	9					
09	4620 X	4258	-0-	-362	-0-	441	1	3502	3	Y	277	279	0	2
						10	4	305	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 269282		COMPL. DATE 08/08/2013		TOTAL DEPTH 12183		PERF.12916 - 17997	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3150 X	2962	-0-	-188	-0-	323 1	1851 3	Y	711	707 0	13
						6 4	782 9				
05	6789 X	3247	-0-	-3542	-0-	321 1	2206 3	Y	652	657 0	8
						3 4	717 9				
06	6570 X	2827	-0-	-3743	-0-	289 1	1894 3	Y	577	574 0	11
						9 4	635 9				
07	6789 X	3121	-0-	-3668	-0-	356 1	2104 3	Y	595	596 0	10
						6 4	655 9				
08	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	347 1	2324 3	Y	617	616 0	11
						6 4	679 9				
09	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	347 1	2288 3	Y	624	625 0	10
						5 4	686 9				

KENNEDY		WELL #: 5H		RRCID -> 269375		COMPL. DATE 03/11/2013		TOTAL DEPTH 12200		PERF.12752 - 17306	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	667	-0-	667	667	273 1	28 3	Y	331	327 0	4
						2 4	364 9				
06	14B2 EXT	945	-0-	945	1612	458 1	3 3	Y	433	429 0	8
						8 4	476 9				
07	T. A.	1181	-0-	1181	2793	598 1	5 3	Y	517	516 0	9
						9 4	569 9				
08	3970 X	1177	-0-	-2793	-0-	592 1	1 3	Y	523	523 0	9
						9 4	575 9				
09	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	571 1	1 3	Y	505	506 0	8
						6 4	556 9				

WATT 02		WELL #: 01H		RRCID -> 269376		COMPL. DATE 01/28/2013		TOTAL DEPTH 14627		PERF.14350 - 19249	
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3		N	-0-		-0-
05	930 N	291	-0-	-639	-0-	291 3		N	-0-		-0-
06	780 N	26	-0-	-754	-0-	26 3		N	-0-		-0-
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3		N	-0-		-0-
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3		N	-0-		-0-
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3		N	-0-		-0-

GERALD BURKE SCHULZ 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269392		COMPL. DATE 03/09/2013		TOTAL DEPTH 12942		PERF.13480 - 18401	
*03	2759 X	2565	-0-	-194	-0-	1866 3	699 9	Y	635	635 0	-0-
*04	2370 X	1380	-0-	-990	-0-	1208 3	172 9	Y	156	156 0	-0-
*05	2449 X	1632	-0-	-817	-0-	1293 3	339 9	Y	308	308 0	-0-
*06	2370 X	814	-0-	-1556	-0-	766 3	48 9	Y	44	44 0	-0-
*07	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2607 3	189 9	Y	172	172 0	-0-
*08	2542 X	1515	-0-	-1027	-0-	1402 3	113 9	Y	103	103 0	-0-
*09	1590 X	1507	-0-	-83	-0-	1410 3	97 9	Y	88	88 0	-0-

CHOATE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269398		COMPL. DATE 03/04/2013		TOTAL DEPTH 12874		PERF.13221 - 17772	
*03	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1359 3	468 9	Y	425	425 0	-0-
*04	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1352 3	389 9	Y	354	354 0	-0-
*05	1984 N	1972	-0-	-12	-0-	1674 3	298 9	Y	271	271 0	-0-
*06	1890 N	1774	-0-	-116	-0-	1495 3	279 9	Y	254	254 0	-0-
*07	1891 N	1799	-0-	-92	-0-	1316 3	483 9	Y	439	439 0	-0-
*08	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1153 3	351 9	Y	319	319 0	-0-
09	1920 X	1442	-0-	-478	-0-	1116 3	326 9	Y	296	296 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
HOUSE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269406		COMPL. DATE 04/22/2013		TOTAL DEPTH 13041		PERF.13240 - 19401		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03	2356 X	1874	-0-	-482	-0-	1874 3		N	-0-			-0-
*04	2010 X	852	-0-	-1158	-0-	852 3		N	-0-			-0-
*05	2139 X	1433	-0-	-706	-0-	1433 3		N	-0-			-0-
*06	2070 X	760	-0-	-1310	-0-	760 3		N	-0-			-0-
*07	1860 X	62	-0-	-1798	-0-	62 3		N	-0-			-0-
*08	DLQ G-10	1944	-0-	1944	1944	1944 3		N	-0-			-0-
*09	DLQ G-10	1720	-0-	1720	3664	1720 3		N	-0-			-0-

BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269407		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 12926		PERF.13070 - 19111		
*03	2852 X	1655	-0-	-1197	-0-	1567 3	88 9	Y	80	80 0		-0-
*04	2850 X	325	-0-	-2525	-0-	271 3	54 9	Y	49	49 0		-0-
*05	3038 X	745	-0-	-2293	-0-	704 3	41 9	Y	37	37 0		-0-
*06	2940 X	471	-0-	-2469	-0-	450 3	21 9	Y	19	19 0		-0-
*07	2294 X	890	-0-	-1404	-0-	857 3	33 9	Y	30	30 0		-0-
*08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	609 3	18 9	Y	16	16 0		-0-
*09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1223 3	37 9	Y	34	34 0		-0-

MAYWALD 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269411		COMPL. DATE 03/28/2013		TOTAL DEPTH 12536		PERF.12800 - 17921		
*03	3007 X	2417	-0-	-590	-0-	2098 3	319 9	Y	290	290 0		-0-
*04	2910 X	432	-0-	-2478	-0-	380 3	52 9	Y	47	47 0		-0-
*05	2883 X	1099	-0-	-1784	-0-	964 3	135 9	Y	123	123 0		-0-
*06	2790 X	2284	-0-	-506	-0-	1970 3	314 9	Y	285	285 0		-0-
*07	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2117 3	393 9	Y	357	357 0		-0-
*08	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1289 3	237 9	Y	215	215 0		-0-
*09	2280 X	2147	-0-	-133	-0-	1858 3	289 9	Y	263	263 0		-0-

HERRING RANCH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269501		COMPL. DATE 12/13/2011		TOTAL DEPTH 14494		PERF.14174 - 18702		
04	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 3		Y	-0-			-0-
05	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3		Y	-0-			-0-
06	1260 N	778	-0-	-482	-0-	778 3		Y	-0-			-0-
07	1085 N	841	-0-	-244	-0-	841 3		Y	-0-			-0-
08	992 N	638	-0-	-354	-0-	638 3		Y	-0-			-0-
09	780 N	708	-0-	-72	-0-	708 3		Y	-0-			-0-

OLSON-ESSE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 269502		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 12427		PERF.13172 - 18778		
04	11220 X	-0-	-0-	-11220	-0-			Y	-0-			-0-
05	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-			Y	-0-			-0-
06	9900 X	-0-	-0-	-9900	-0-			Y	-0-			-0-
07	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FAVOR 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269534		COMPL. DATE 11/18/2012		TOTAL DEPTH 14433		PERF.14176 - 19497		
04	11610 X	3037	-0-	-8573	-0-	3037 3		N	-0-			-0-
05	13104 X	13104	-0-	-0-	-0-	13104 3		N	-0-			-0-
06	11850 X	2521	-0-	-9329	-0-	2521 3		N	-0-			-0-
07	13239 X	13239	-0-	-0-	-0-	13239 3		N	-0-			-0-
08	13113 X	4879	-0-	-8234	-0-	4879 3		N	-0-			-0-
09	12690 X	12025	-0-	-665	-0-	12025 3		N	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
WESSENDORFF 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269540		COMPL. DATE 11/15/2012			TOTAL DEPTH 12999 PERF.13265 - 19356					
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
*03	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	13	1	1239	3	Y	193	193	0	-0-
						212	9							
*04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	12	1	1111	3	Y	186	186	0	-0-
						205	9							
*05	1240 N	1239	-0-	-1	-0-	15	1	994	3	Y	209	209	0	-0-
						230	9							
*06	1200 N	1146	-0-	-54	-0-	17	1	957	3	Y	156	156	0	-0-
						172	9							
*07	1240 N	1176	-0-	-64	-0-	18	1	969	3	Y	172	172	0	-0-
						189	9							
*08	1240 N	1147	-0-	-93	-0-	25	1	939	3	Y	166	166	0	-0-
						183	9							
09	1140 N	1091	-0-	-49	-0-	18	1	867	3	Y	187	187	0	-0-
						206	9							

MANGIONE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269542		COMPL. DATE 11/22/2012			TOTAL DEPTH 13005 PERF.13088 - 17009					
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	177	1	834	3	Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RIDLEY 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269546		COMPL. DATE 12/20/2012			TOTAL DEPTH 12920 PERF.12951 - 18062					
*03	500 X	500	-0-	-0-	-0-	340	3	160	9	Y	145	145	0	-0-
*04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	194	3	146	9	Y	133	133	0	-0-
*05	62 N	30	-0-	-32	-0-	2	1	16	3	Y	11	11	0	-0-
						12	9							
*06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
*07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WESSENDORFF 01		WELL #: 04H		RRCID -> 269547		COMPL. DATE 11/15/2012			TOTAL DEPTH 13006 PERF.13260 - 19351					
*03	4588 X	4418	-0-	-170	-0-	35	1	3484	3	Y	817	817	0	-0-
						899	9							
*04	4440 X	3628	-0-	-812	-0-	31	1	2830	3	Y	697	697	0	-0-
						767	9							
*05	3689 X	3401	-0-	-288	-0-	39	1	2594	3	Y	698	698	0	-0-
						768	9							
*06	3600 X	3184	-0-	-416	-0-	44	1	2500	3	Y	582	582	0	-0-
						640	9							
*07	3720 X	3235	-0-	-485	-0-	46	1	2501	3	Y	625	625	0	-0-
						688	9							
*08	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	64	1	2521	3	Y	1485	1485	0	-0-
						1634	9							
09	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	52	1	2559	3	Y	832	832	0	-0-
						915	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
BAYLOR UNIVERSITY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269564		COMPL. DATE 03/11/2013		TOTAL DEPTH 13449		PERF.13372 - 18101			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03	4185 X	2826	-0-	-1359	-0-		2809 3	17 9	Y	15	15 0		-0-
*04	4050 X	1024	-0-	-3026	-0-		1018 3	6 9	Y	5	5 0		-0-
*05	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-				Y	-0-			-0-
*06	3690 X	2808	-0-	-882	-0-		2791 3	17 9	Y	15	15 0		-0-
*07	2976 X	2929	-0-	-47	-0-		2912 3	17 9	Y	15	15 0		-0-
*08	2821 X	1038	-0-	-1783	-0-		1031 3	7 9	Y	6	6 0		-0-
*09	2790 X	1853	-0-	-937	-0-		1853 3		Y	-0-			-0-

BOSWELL 02		WELL #: 01H		RRCID -> 269573		COMPL. DATE 05/02/2013		TOTAL DEPTH 12787		PERF.13125 - 18001			
*03	4743 X	3375	-0-	-1368	-0-		3303 3	72 9	Y	65	65 0		-0-
*04	4140 X	3525	-0-	-615	-0-		3451 3	74 9	Y	67	67 0		-0-
*05	4898 X	2889	-0-	-2009	-0-		2821 3	68 9	Y	62	62 0		-0-
*06	4740 X	3015	-0-	-1725	-0-		3015 3		Y	-0-			-0-
*07	4898 X	3779	-0-	-1119	-0-		3734 3	45 9	Y	41	41 0		-0-
*08	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-		2974 3	33 9	Y	30	30 0		-0-
09	3540 X	1753	-0-	-1787	-0-		1731 3	22 9	Y	20	20 0		-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 10H		RRCID -> 269581		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12289		PERF.12470 - 17371			
*03	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-		1323 3	419 9	Y	381	381 0		-0-
*04	2490 X	246	-0-	-2244	-0-		246 3		Y	-0-			-0-
*05	3565 X	3	-0-	-3562	-0-		3 3		Y	-0-			-0-
*06	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-				Y	-0-			-0-
*07	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-				Y	-0-			-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			-0-

JOHN FRIEND WEBRE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269637		COMPL. DATE 01/03/2012		TOTAL DEPTH 14188		PERF.14280 - 19902			
04	1740 X	1626	-0-	-114	-0-		1626 3		N	-0-			-0-
05	1767 X	1307	-0-	-460	-0-		1307 3		N	-0-			-0-
06	1710 X	469	-0-	-1241	-0-		469 3		N	-0-			-0-
07	1767 X	1392	-0-	-375	-0-		1392 3		N	-0-			-0-
08	1302 N	1182	-0-	-120	-0-		1182 3		N	-0-			-0-
09	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-		1346 3		N	-0-			-0-

GERALD BURKE SCHULZ 02		WELL #: 01H		RRCID -> 269645		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 12962		PERF.13418 - 17702			
*03	378 N	378	-0-	-0-	-0-		370 3	8 9	Y	7	7 0		-0-
*04	820 N	820	-0-	-0-	-0-		756 3	64 9	Y	58	58 0		-0-
*05	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-		1232 3	133 9	Y	121	121 0		-0-
*06	360 N	168	-0-	-192	-0-		98 3	70 9	Y	64	64 0		-0-
*07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				Y	-0-			-0-
*08	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-		1927 3	117 9	Y	106	106 0		-0-
*09	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-		1281 3	85 9	Y	77	77 0		-0-

FRANK MALEK 05		WELL #: 01H		RRCID -> 269679		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 12804		PERF.13140 - 19301			
*03	3999 X	3334	-0-	-665	-0-		3102 3	232 9	Y	211	211 0		-0-
*04	3870 X	1700	-0-	-2170	-0-		1590 3	110 9	Y	100	100 0		-0-
*05	4340 X	1909	-0-	-2431	-0-		1659 3	250 9	Y	227	227 0		-0-
*06	4200 X	3142	-0-	-1058	-0-		2919 3	223 9	Y	203	203 0		-0-
*07	3317 X	2998	-0-	-319	-0-		2765 3	233 9	Y	212	212 0		-0-
*08	3317 X	2336	-0-	-981	-0-		2164 3	172 9	Y	156	156 0		-0-
*09	3150 X	2894	-0-	-256	-0-		2687 3	207 9	Y	188	188 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
HAVEMAN 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269680		COMPL. DATE 10/14/2012		TOTAL DEPTH 13214		PERF.13314 - 18985			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	BALANCE	
*03	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1712	3	205	9	Y	186	186 0	-0-
*04	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1499	3	190	9	Y	173	173 0	-0-
*05	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1768	3	160	9	Y	145	145 0	-0-
*06	2010 N	1647	-0-	-363	-0-	1515	3	132	9	Y	120	120 0	-0-
*07	1891 N	1746	-0-	-145	-0-	1614	3	132	9	Y	120	120 0	-0-
*08	1953 N	1676	-0-	-277	-0-	1557	3	119	9	Y	108	108 0	-0-
09	1650 N	1623	-0-	-27	-0-	1509	3	114	9	Y	104	104 0	-0-

HANDY 02		WELL #: 0203H		RRCID -> 269681		COMPL. DATE 10/15/2022		TOTAL DEPTH 12970		PERF.13849 - 19221			
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	458	458 0	-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	141	141 0	-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

HANDY 02		WELL #: 0202H		RRCID -> 269682		COMPL. DATE 10/16/2022		TOTAL DEPTH 12975		PERF.14194 - 19470			
*03	89946 X	89946	-0-	-0-	-0-	2640	1	68399	3	Y	17188	17188 0	-0-
						18907	9						
*04	80485 X	80485	-0-	-0-	-0-	2523	1	61032	3	Y	15391	15391 0	-0-
						16930	9						
*05	74334 X	74334	-0-	-0-	-0-	2401	1	56678	3	Y	13868	13868 0	-0-
						15255	9						
*06	67017 X	67017	-0-	-0-	-0-	2265	1	51476	3	Y	12069	12069 0	-0-
						13276	9						
*07	64221 X	64221	-0-	-0-	-0-	2117	1	49227	3	Y	11706	11706 0	-0-
						12877	9						
*08	58778 X	58778	-0-	-0-	-0-	2049	1	45172	3	Y	10506	10506 0	-0-
						11557	9						
*09	53065 X	53065	-0-	-0-	-0-	1971	1	40334	3	Y	9782	9782 0	-0-
						10760	9						

NICHOLS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269684		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 12850		PERF.13110 - 16751			
*03	1271 X	998	-0-	-273	-0-	890	3	108	9	N	98	98 0	-0-
*04	1230 X	34	-0-	-1196	-0-	33	3	1	9	N	1	1 0	-0-
*05	1271 X	23	-0-	-1248	-0-	17	3	6	9	N	5	5 0	-0-
*06	1170 X	3	-0-	-1167	-0-	3	3			N	-0-	-0-	-0-
*07	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-	-0-	-0-
*08	DLQ G-10	1318	-0-	1318	1318	1177	3	141	9	N	128	128 0	-0-
*09	DLQ G-10	1123	-0-	1123	2441	1007	3	116	9	N	105	105 0	-0-

SCHULZ TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269686		COMPL. DATE 03/09/2013		TOTAL DEPTH 12961		PERF.13430 - 18551			
*03	3131 X	821	-0-	-2310	-0-	765	3	56	9	Y	51	51 0	-0-
*04	3030 X	182	-0-	-2848	-0-	176	3	6	9	Y	5	5 0	-0-
*05	2790 X	1008	-0-	-1782	-0-	931	3	77	9	Y	70	70 0	-0-
*06	2700 X	1083	-0-	-1617	-0-	1003	3	80	9	Y	73	73 0	-0-
*07	2108 X	1181	-0-	-927	-0-	1089	3	92	9	Y	84	84 0	-0-
*08	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	2837	3	311	9	Y	283	283 0	-0-
*09	1080 X	123	-0-	-957	-0-	123	3			Y	-0-	-0-	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
FRANK MALEK 04		WELL #: 01H		RRCID -> 269687		COMPL. DATE 03/14/2013			TOTAL DEPTH 12681 PERF.12940 - 18801			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*03	1519 X	939	-0-	-580	-0-	884 3	55 9	Y	50	50 0		-0-
*04	1770 X	764	-0-	-1006	-0-	456 3	308 9	Y	280	280 0		-0-
*05	1829 X	486	-0-	-1343	-0-	485 3	1 9	Y	1	1 0		-0-
*06	1650 X	273	-0-	-1377	-0-	75 3	198 9	Y	180	180 0		-0-
*07	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	1737 3	90 9	Y	82	82 0		-0-
*08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	954 3	64 9	Y	58	58 0		-0-
*09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	569 3	28 9	Y	25	25 0		-0-

SCHENDEL 02		WELL #: 04H		RRCID -> 269688		COMPL. DATE 03/25/2013			TOTAL DEPTH 13057 PERF.13350 - 18231			
*03	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	164 1	1462 3	Y	259	259 0		-0-
*04	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	285 9	1553 3	Y	181	181 0		-0-
*05	2356 X	915	-0-	-1441	-0-	226 1	553 3	Y	263	263 0		-0-
*06	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	199 9	289 9	Y	237	237 0		-0-
*07	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	288 1	2456 3	Y	223	223 0		-0-
*08	3100 N	3881	-0-	781	781	261 9	783 1	Y	201	201 0		-0-
09	2280 N	1022	-0-	-1258	-0-	447 1	6514 3	Y	238	238 0		-0-
						221 9	245 9					
						100 1	660 3	Y				
						262 9						

LIVE BEE 02		WELL #: 01H		RRCID -> 269846		COMPL. DATE 03/29/2013			TOTAL DEPTH 12965 PERF.13240 - 18051			
*03	3224 X	434	-0-	-2790	-0-	428 3	6 9	Y	5	5 0		-0-
*04	3120 X	29	-0-	-3091	-0-	28 3	1 9	Y	1	1 0		-0-
*05	2883 X	324	-0-	-2559	-0-	324 3		Y	-0-	-0 0		-0-
*06	2790 X	1668	-0-	-1122	-0-	1640 3	28 9	Y	25	25 0		-0-
*07	2666 X	1773	-0-	-893	-0-	1770 3	3 9	Y	3	3 0		-0-
*08	928 X	928	-0-	-0-	-0-	926 3	2 9	Y	2	2 0		-0-
*09	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445 3		Y	-0-	-0 0		-0-

RYAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269880		COMPL. DATE 02/06/2013			TOTAL DEPTH 14604 PERF.14530 - 20271			
04	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2154 3		Y	-0-	-0 0		-0-
05	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111 3		Y	-0-	-0 0		-0-
06	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827 3		Y	-0-	-0 0		-0-
07	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895 3		Y	-0-	-0 0		-0-
08	3100 X	2555	-0-	-545	-0-	2555 3		Y	-0-	-0 0		-0-
09	3000 X	2852	-0-	-148	-0-	2852 3		Y	-0-	-0 0		-0-

DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270119		COMPL. DATE 09/05/2012			TOTAL DEPTH 12073 PERF.12302 - 18687			
04	3750 X	3537	-0-	-213	-0-	378 1	2392 3	Y	691	687 0		12
						7 4	760 9					
05	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	333 1	2757 3	Y	674	678 0		8
						4 4	741 9					
06	3300 X	2756	-0-	-544	-0-	245 1	1865 3	Y	580	577 0		11
						8 4	638 9					
07	3658 X	960	-0-	-2698	-0-	78 1	656 3	Y	204	211 0		4
						2 4	224 9					
08	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	346 1	2913 3	Y	886	874 0		16
						6 4	975 9					
09	3720 X	3273	-0-	-447	-0-	310 1	2181 3	Y	707	711 0		12
						4 4	778 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 270126 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13090 - 19202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	4402 X	2065	-0-	-2337	-0-	1904	3	161	9	Y	146	146	0			-0-
*04	4260 X	919	-0-	-3341	-0-	863	3	56	9	Y	51	51	0			-0-
*05	3565 X	2796	-0-	-769	-0-	2477	3	319	9	Y	290	290	0			-0-
*06	3330 X	2390	-0-	-940	-0-	2390	3			Y	-0-					-0-
*07	3286 X	1931	-0-	-1355	-0-	1931	3			Y	-0-					-0-
*08	2759 X	1329	-0-	-1430	-0-	1329	3			Y	-0-					-0-
*09	2670 X	2561	-0-	-109	-0-	2561	3			Y	-0-					-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 04H RRCID -> 270127 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13030 - 19191

*03	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2297	3	516	9	Y	469	469	0			-0-
*04	3870 X	2570	-0-	-1300	-0-	1950	3	620	9	Y	564	564	0			-0-
*05	3999 X	2443	-0-	-1556	-0-	2161	3	282	9	Y	256	256	0			-0-
*06	2760 X	1524	-0-	-1236	-0-	1482	3	42	9	Y	38	38	0			-0-
*07	2790 X	1909	-0-	-881	-0-	1909	3			Y	-0-					-0-
*08	2790 X	94	-0-	-2696	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
*09	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			Y	-0-					-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 03H RRCID -> 270128 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13300 - 18101

*03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	191	1	1211	3	Y	213	213	0			-0-
						234	9									
*04	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	171	1	1426	3	Y	206	206	0			-0-
						227	9									
*05	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	222	1	1487	3	Y	201	201	0			-0-
						221	9									
*06	3000 N	4626	-0-	1626	1626	465	1	3952	3	Y	190	190	0			-0-
						209	9									
*07	9426 X	7800	-0-	-1626	-0-	813	1	6770	3	Y	197	197	0			-0-
						217	9									
*08	3100 N	7579	-0-	4479	4479	902	1	6461	3	Y	196	196	0			-0-
						216	9									
09	12193 X	7714	-0-	-4479	-0-	1021	1	6471	3	Y	202	202	0			-0-
						222	9									

MORGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270279 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11925 PERF.12675 - 18299

04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	341	1	1	3	Y	391	391	0			11
						6	4	430	9							
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	375	1	7	4	Y	449	446	0			14
						494	9									
*06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	500	1	1	3	Y	520	523	0			11
						13	4	572	9							
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	498	1	1	3	Y	447	452	0			6
						10	4	492	9							
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	420	1	2	3	Y	432	429	0			9
						10	4	475	9							
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	475	1	1	3	Y	456	456	0			9
						10	4	502	9							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)												
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398												
HANDY 02 WELL #: 0201H RRCID -> 270294 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13021 PERF.13265 - 18045												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
*03	3100 N	4300	-0-	1200	1591	159 1	4129 3	Y	11	11 0	-0-	
*04	3000 N	3445	-0-	445	2036	126 1	3042 3	Y	252	252 0	-0-	
*05	5424 X	3388	-0-	-2036	-0-	277 9	2963 3	Y	277	277 0	-0-	
*06	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	120 1	4795 3	Y	261	261 0	-0-	
*07	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	209 1	5228 3	Y	266	266 0	-0-	
*08	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	287 9	5325 3	Y	277	277 0	-0-	
09	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	222 1	5028 3	Y	284	284 0	-0-	

FRANK MALEK 06												
WELL #: 01H RRCID -> 270302 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12783 PERF.13130 - 19601												
*03	8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	7946 3	169 9	Y	154	154 0	-0-	
*04	7140 X	1369	-0-	-5771	-0-	1300 3	69 9	Y	63	63 0	-0-	
*05	12870 X	12870	-0-	-0-	-0-	12869 3	1 9	Y	1	1 0	-0-	
*06	7140 X	4868	-0-	-2272	-0-	4618 3	250 9	Y	227	227 0	-0-	
*07	7378 X	3571	-0-	-3807	-0-	3327 3	244 9	Y	222	222 0	-0-	
*08	7378 X	1966	-0-	-5412	-0-	1832 3	134 9	Y	122	122 0	-0-	
*09	7140 X	3844	-0-	-3296	-0-	3606 3	238 9	Y	216	216 0	-0-	

DAVILA-GRAHAM UNIT												
WELL #: 2H RRCID -> 270323 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 12036 PERF.13083 - 18573												
04	11160 X	295	-0-	-10865	-0-	179 1	11 3	Y	93	92 0	2	
05	4774 X	221	-0-	-4553	-0-	3 4	102 9					
06	900 X	86	-0-	-814	-0-	132 1	8 3	Y	73	74 0	1	
07	930 X	27	-0-	-903	-0-	1 4	80 9					
08	91 X	91	-0-	-0-	-0-	50 1	2 3	Y	30	30 0	1	
09	300 X	81	-0-	-219	-0-	1 4	33 9					

MURPHY-SINCLAIR UNIT												
WELL #: 2H RRCID -> 270324 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12789 - 18170												
04	6960 X	6144	-0-	-816	-0-	17 1	1 3	Y	8	9 0	-0-	
05	6417 X	5809	-0-	-608	-0-	9 9	1 3	Y	33	32 0	1	
06	7440 X	5078	-0-	-2362	-0-	54 1	1 4	Y	21	22 0	-0-	
07	7688 X	4715	-0-	-2973	-0-	36 9						
08	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	57 1	1 4	Y	21	22 0	-0-	
09	5160 X	4001	-0-	-1159	-0-	23 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270325		COMPL. DATE 07/29/2013		TOTAL DEPTH 12149 PERF.12626 - 17629				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4410 X	44	-0-	-4366	-0-	19 7	1 9	18 3	Y	6	12 0	-0-
05	4557 X	68	-0-	-4489	-0-	57 9	1 9	2 3	Y	8	8 0	-0-
06	4320 X	301	-0-	-4019	-0-	272 5	1 4	24 3	Y	-0-		-0-
07	4464 X	754	-0-	-3710	-0-	447 7	1 4	300 3	Y	-0-		-0-
08	510 X	510	-0-	-0-	-0-	458 7	1 4	44 3	Y	1	1 0	-0-
09	395 X	395	-0-	-0-	-0-	391 7	1 4	4 4	Y	-0-		-0-
MAY B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270327		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 12347 PERF.12923 - 18810				
04	1710 X	1198	-0-	-512	-0-	529 9	1 4	2 3	Y	598	597 0	11
05	1767 X	1226	-0-	-541	-0-	511 4	1 4	1 3	Y	645	648 0	8
*06	1710 X	47	-0-	-1663	-0-	1 45	1 9	1 3	Y	41	48 0	1
07	7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	791 15	1 4	6022 3	Y	883	869 0	15
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	85 1	1 4	395 3	Y	103	116 0	2
09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	337 1	1 4	1000 3	Y	41	42 0	1
						4 4	4 4	45 9				
WILLBERN-BUEGELER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270334		COMPL. DATE 02/04/2013		TOTAL DEPTH 12685 PERF.13250 - 18325				
04	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	549 15	1 4	3255 3	Y	110	113 0	4
05	3999 X	3150	-0-	-849	-0-	487 20	1 4	2557 3	Y	78	79 0	3
06	4350 X	3076	-0-	-1274	-0-	466 19	1 4	2502 3	Y	81	80 0	4
07	4495 X	1557	-0-	-2938	-0-	212 6	1 4	1298 3	Y	37	39 0	2
08	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	147 4	1 4	1359 3	Y	46	46 0	2
09	3930 X	1311	-0-	-2619	-0-	121 3	1 4	1106 3	Y	74	72 0	4
						3 4	8 1	81 9				
NITSCH UNIT 'B'		WELL #: 1H		RRCID -> 270335		COMPL. DATE 04/29/2015		TOTAL DEPTH 12996 PERF.12962 - 17728				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC NITSCH UNIT 'B'			WELL #:	2H	RRCID -> 270336	COMPL. DATE 02/10/2013	CAPACITY			TOTAL DEPTH 12998	PERF.12857 - 18687		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-				Y	-0-	20 0		-0-
05	1364 N	876	-0-	-488	-0-	56 1	797 3	14 4	Y	8	5 0		3
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	70 1	836 3	30 4	Y	167	79 0		91
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	329 1	204 3	47 4	Y	98	153 0		36
08	795 X	795	-0-	-0-	-0-	427 1	243 3	53 4	Y	65	74 0		27
09	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-				Y	-0-	27 0		-0-
WESTON GAS UNIT 1			WELL #:	2H	RRCID -> 270338	COMPL. DATE 12/15/2013	CAPACITY			TOTAL DEPTH 12745	PERF.13777 - 16267		
04	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	595 1	6867 3	12 4	Y	86	89 0		3
05	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	708 1	6327 3	26 4	Y	91	91 0		3
06	3810 X	1557	-0-	-2253	-0-	136 1	1378 3	7 4	Y	33	35 0		1
07	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	412 1	6671 3	15 4	Y	114	114 0		1
08	16757 X	16757	-0-	-0-	-0-	917 1	15595 3	29 4	Y	196	195 0		2
09	17854 X	17854	-0-	-0-	-0-	924 1	16736 3	23 4	Y	155	156 0		1
KENNEDY			WELL #:	4H	RRCID -> 270339	COMPL. DATE 04/02/2021	CAPACITY			TOTAL DEPTH 12190	PERF.12754 - 17997		
04	2760 X	1186	-0-	-1574	-0-	424 1	631 3	7 4	Y	113	112 0		2
05	2418 X	858	-0-	-1560	-0-	243 1	512 3	2 4	Y	92	93 0		1
06	2700 X	427	-0-	-2273	-0-	373 1	21 3	7 4	Y	24	25 0		-0-
07	2790 X	416	-0-	-2374	-0-	388 1	22 3	6 4	Y	-0-			-0-
08	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	405 1	2322 3	7 4	Y	243	239 0		4
09	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	499 1	2916 3	6 4	Y	181	182 0		3
SCHMIDT FAMILY 01			WELL #:	02H	RRCID -> 270360	COMPL. DATE 05/04/2013	CAPACITY			TOTAL DEPTH 12894	PERF.13190 - 18931		
*03	3875 X	2629	-0-	-1246	-0-	2542 3	87 9	9 4	Y	79	79 0		-0-
*04	3750 X	978	-0-	-2772	-0-	944 3	34 9	2 4	Y	31	31 0		-0-
*05	5208 X	219	-0-	-4989	-0-	218 3	1 9	7 4	Y	1	1 0		-0-
*06	5040 X	1194	-0-	-3846	-0-	1150 3	44 9	2 4	Y	40	40 0		-0-
*07	4030 X	306	-0-	-3724	-0-	295 3	11 9	6 4	Y	10	10 0		-0-
*08	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4239 3	186 9	7 4	Y	169	169 0		-0-
*09	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4317 3	166 9	6 4	Y	151	151 0		-0-
LONG 01			WELL #:	02H	RRCID -> 270364	COMPL. DATE 02/16/2013	CAPACITY			TOTAL DEPTH 13469	PERF.13736 - 20057		
*03	3224 X	814	-0-	-2410	-0-	648 3	166 9	9 4	Y	151	151 0		-0-
*04	3120 X	371	-0-	-2749	-0-	252 3	119 9	7 4	Y	108	108 0		-0-
*05	3224 X	1173	-0-	-2051	-0-	979 3	194 9	9 4	Y	176	176 0		-0-
*06	3120 X	884	-0-	-2236	-0-	718 3	166 9	7 4	Y	151	151 0		-0-
*07	3224 X	805	-0-	-2419	-0-	656 3	149 9	6 4	Y	135	135 0		-0-
*08	1178 X	739	-0-	-439	-0-	592 3	147 9	7 4	Y	134	134 0		-0-
09	1140 X	754	-0-	-386	-0-	605 3	149 9	6 4	Y	135	135 0		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 270393 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13567 - 19169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	3750 X	2335	-0-	-1415	-0-	304	1	1869	3	Y	143	141	0		3
						5	4	157	9						
05	3875 X	3613	-0-	-262	-0-	357	1	3053	3	Y	181	182	0		2
						4	4	199	9						
06	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	404	1	4138	3	Y	300	296	0		6
						15	4	330	9						
07	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	460	1	4297	3	Y	255	257	0		4
						9	4	281	9						
08	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	450	1	4113	3	Y	245	245	0		4
						8	4	270	9						
09	5910 X	4634	-0-	-1276	-0-	439	1	3925	3	Y	240	240	0		4
						6	4	264	9						

SCHULZ FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 270399 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13195 - 18776

*03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1350	3	34	9	Y	31	31	0		-0-
*04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	522	3	10	9	Y	9	9	0		-0-
*05	1333 N	1174	-0-	-159	-0-	1064	3	110	9	Y	100	100	0		-0-
*06	1320 N	922	-0-	-398	-0-	903	3	19	9	Y	17	17	0		-0-
*07	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1115	3	32	9	Y	29	29	0		-0-
*08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1187	3	26	9	Y	24	24	0		-0-
*09	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1110	3	24	9	Y	22	22	0		-0-

HANDY 02 WELL #: 0105H RRCID -> 270407 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13598 - 19759

*03	3596 X	640	-0-	-2956	-0-	18	1	464	3	Y	144	144	0		-0-
						158	9								
*04	1890 X	280	-0-	-1610	-0-	8	1	205	3	Y	61	61	0		-0-
						67	9								
*05	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-				-0-
*06	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-				-0-
*07	713 X	8	-0-	-705	-0-	1	3	7	9	Y	6	6	0		-0-
*08	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-				-0-
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-				-0-

MOBIL UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 270485 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12496 - 18590

04	5160 X	3278	-0-	-1882	-0-	294	1	2519	3	Y	417	427	0		12
						6	4	459	9						
05	5425 X	2965	-0-	-2460	-0-	299	1	2211	3	Y	404	402	0		14
						11	4	444	9						
06	5250 X	1867	-0-	-3383	-0-	180	1	1387	3	Y	265	272	0		7
						8	4	292	9						
07	5425 X	1952	-0-	-3473	-0-	116	1	1544	3	Y	262	267	0		2
						4	4	288	9						
08	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	457	1	3807	3	Y	795	787	0		10
						14	4	875	9						
09	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	445	1	3097	3	Y	618	623	0		5
						10	4	680	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)												CNTY: LIVE OAK				
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																
WESTON-HENKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270486 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12775 - 16380																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
04		4350 X	2037	-0-	-2313	-0-	503 1	1314 3	Y	192		197	0			6
							9 4	211 9								
05		3689 X	1838	-0-	-1851	-0-	455 1	1144 3	Y	203		202	0			7
							16 4	223 9								
06		3570 X	550	-0-	-3020	-0-	68 1	451 3	Y	25		31	0			1
							3 4	28 9								
07		3224 X	3145	-0-	-79	-0-	557 1	2329 3	Y	220		219	0			2
							17 4	242 9								
08		1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	344 1	1078 3	Y	162		162	0			2
							10 4	178 9								
09		2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	418 1	2201 3	Y	207		207	0			2
							9 4	228 9								
LIVE OAK PARTNERS 01																
WELL #: 01H RRCID -> 270526 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12930 - 19511																
*03		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	989 3	365 9	Y	332		332	0			-0-
*04		127 N	127	-0-	-0-	-0-	107 3	20 9	Y	18		18	0			-0-
*05		1023 N	116	-0-	-907	-0-	92 3	24 9	Y	22		22	0			-0-
*06		1260 N	18	-0-	-1242	-0-	18 3		Y	-0-		-0-				-0-
*07		124 N	17	-0-	-107	-0-	17 3		Y	-0-		-0-				-0-
*08		124 N	41	-0-	-83	-0-	41 3		Y	-0-		-0-				-0-
*09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
MOBIL UNIT B																
WELL #: 2H RRCID -> 270565 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12553 - 17821																
04		2310 X	1874	-0-	-436	-0-	247 1	1371 3	Y	228		239	0			7
							5 4	251 9								
05		2387 X	1636	-0-	-751	-0-	176 1	1187 3	Y	243		241	0			9
							6 4	267 9								
06		2790 X	2263	-0-	-527	-0-	283 1	1451 3	Y	470		467	0			12
							12 4	517 9								
07		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	603 1	2024 3	Y	651		658	0			5
							18 4	716 9								
08		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	431 1	1980 3	Y	589		587	0			7
							12 4	648 9								
09		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	413 1	2172 3	Y	486		489	0			4
							9 4	535 9								
LONG 01																
WELL #: 04H RRCID -> 270584 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13527 - 19488																
*03		81335 X	81335	-0-	-0-	-0-	74581 3	6754 9	Y	6140		6140	0			-0-
*04		68468 X	68468	-0-	-0-	-0-	62727 3	5741 9	Y	5219		5219	0			-0-
*05		61133 X	61133	-0-	-0-	-0-	55996 3	5137 9	Y	4670		4670	0			-0-
*06		54003 X	54003	-0-	-0-	-0-	49670 3	4333 9	Y	3939		3939	0			-0-
*07		51538 X	51538	-0-	-0-	-0-	47593 3	3945 9	Y	3586		3586	0			-0-
*08		47949 X	47949	-0-	-0-	-0-	44404 3	3545 9	Y	3223		3223	0			-0-
09		46321 X	46321	-0-	-0-	-0-	42812 3	3509 9	Y	3190		3190	0			-0-
OPIELA 01																
WELL #: 01H RRCID -> 270647 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13215 - 18026																
*03		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059 3		N	-0-		-0-				-0-
*04		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488 3		N	-0-		-0-				-0-
*05		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900 3		N	-0-		-0-				-0-
*06		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976 3		N	-0-		-0-				-0-
*07		3596 X	2960	-0-	-636	-0-	2942 3	18 9	N	16		16	0			-0-
*08		3596 X	3127	-0-	-469	-0-	3117 3	10 9	N	9		9	0			-0-
09		3480 X	3291	-0-	-189	-0-	3270 3	21 9	N	19		19	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
BARBOZA UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 270866		COMPL. DATE 09/05/2013				TOTAL DEPTH 12515 PERF.12869 - 18420					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
04	6660 X	5118	-0-	-1542	-0-	736 1	3610 3	752 9	Y	684	679 0		26		
05	6882 X	4390	-0-	-2492	-0-	552 1	3319 3	497 9	Y	452	461 0		17		
06	6420 X	3942	-0-	-2478	-0-	510 1	3053 3	358 9	Y	325	327 0		15		
07	6634 X	3600	-0-	-3034	-0-	418 1	2847 3	323 9	Y	294	296 0		13		
08	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	474 1	3597 3	301 9	Y	274	275 0		12		
09	5130 X	4043	-0-	-1087	-0-	470 1	3221 3	342 9	Y	311	308 0		15		

HANDY 02				WELL #: 0204H		RRCID -> 270921		COMPL. DATE 11/21/2012				TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291			
*03	4154 X	3051	-0-	-1103	-0-	61 1	2487 3	503 9	Y	457	457 0		-0-		
*04	4020 X	1334	-0-	-2686	-0-	7 1	785 3	542 9	Y	493	493 0		-0-		
*05	4154 X	769	-0-	-3385	-0-	206 3	563 9	206 3	Y	512	512 0		-0-		
*06	4020 X	2431	-0-	-1589	-0-	75 1	1798 3	558 9	Y	507	507 0		-0-		
*07	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	74 1	1806 3	539 9	Y	490	490 0		-0-		
*08	2325 X	2278	-0-	-47	-0-	74 1	1709 3	495 9	Y	450	450 0		-0-		
09	2430 X	2050	-0-	-380	-0-	70 1	1508 3	472 9	Y	429	429 0		-0-		

CHOATE 01				WELL #: 02H		RRCID -> 270922		COMPL. DATE 03/04/2013				TOTAL DEPTH 12903 PERF.13149 - 18050			
*03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	350 3	12 9	68 3	Y	11	11 0		-0-		
*04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	20 3	10 9	20 3	Y	17	17 0		-0-		
*05	62 N	30	-0-	-32	-0-	2 3	18 9	2 3	Y	9	9 0		-0-		
*06	270 N	20	-0-	-250	-0-	4 3	39 9	4 3	Y	16	16 0		-0-		
*07	93 N	43	-0-	-50	-0-	1193 3	7 9	38 3	Y	35	35 0		-0-		
*08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	38 3			Y	6	6 0		-0-		
*09	38 N	38	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		

MOBIL UNIT B				WELL #: 1H		RRCID -> 270927		COMPL. DATE 06/05/2013				TOTAL DEPTH 12119 PERF.12333 - 17457			
04	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-				Y	-0-			-0-		
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		

BARBOZA UNIT				WELL #: 4H		RRCID -> 270944		COMPL. DATE 09/05/2013				TOTAL DEPTH 12542 PERF.12916 - 18675			
04	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	498 1	2098 3	13 4	Y	353	356 0		13		
05	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	532 1	1949 3	21 4	Y	658	647 0		24		
06	2610 X	2313	-0-	-297	-0-	508 1	1465 3	18 4	Y	293	304 0		13		
07	3100 X	2966	-0-	-134	-0-	513 1	1996 3	14 4	Y	403	399 0		17		
08	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	495 1	2935 3	15 4	Y	406	406 0		17		
09	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	443 1	2626 3	9 4	Y	424	420 0		21		

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 DEBILL 01 WELL #: 04H RRCID -> 271129 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13474 - 19350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*03	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	488	1 3144 3	Y	532	532 0	-0-
						585	9				
*04	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	422	1 3308 3	Y	514	514 0	-0-
						565	9				
*05	3844 X	3603	-0-	-241	-0-	376	1 2704 3	Y	475	475 0	-0-
						523	9				
*06	3720 X	2973	-0-	-747	-0-	347	1 2198 3	Y	389	389 0	-0-
						428	9				
*07	4030 X	3057	-0-	-973	-0-	352	1 2201 3	Y	458	458 0	-0-
						504	9				
*08	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	318	1 2212 3	Y	476	476 0	-0-
						524	9				
09	3930 X	2548	-0-	-1382	-0-	300	1 1806 3	Y	402	402 0	-0-
						442	9				

DEBILL 01 WELL #: 05H RRCID -> 271131 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13478 - 19439

*03	868 X	262	-0-	-606	-0-	182	3 80 9	Y	73	73 0	-0-
*04	325 X	325	-0-	-0-	-0-	19	1 231 3	Y	68	68 0	-0-
						75	9				
*05	282 X	282	-0-	-0-	-0-	19	1 173 3	Y	82	82 0	-0-
						90	9				
*06	238 X	238	-0-	-0-	-0-	24	1 158 3	Y	51	51 0	-0-
						56	9				
*07	310 X	310	-0-	-0-	-0-	41	1 250 3	Y	17	17 0	-0-
						19	9				
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

BARBOZA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271132 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13565 - 18512

04	27180 X	12308	-0-	-14872	-0-	474	1 8958 3	Y	2603	2638 0	98
						13	4 2863 9				
05	19933 X	14939	-0-	-4994	-0-	873	1 11609 3	Y	2200	2217 0	81
						37	4 2420 9				
06	17760 X	14797	-0-	-2963	-0-	939	1 11815 3	Y	1813	1812 0	82
						49	4 1994 9				
07	15841 X	13248	-0-	-2593	-0-	798	1 10688 3	Y	1578	1592 0	68
						26	4 1736 9				
08	12079 X	12079	-0-	-0-	-0-	597	1 9911 3	Y	1411	1418 0	61
						19	4 1552 9				
09	17400 X	13024	-0-	-4376	-0-	670	1 10637 3	Y	1547	1533 0	75
						15	4 1702 9				

WALTER WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 271138 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13190 - 17301

*03	7719 X	5077	-0-	-2642	-0-	4979	3 98 9	N	89	89 0	-0-
*04	6840 X	5390	-0-	-1450	-0-	5284	3 106 9	N	96	96 0	-0-
*05	5921 X	5627	-0-	-294	-0-	5492	3 135 9	N	123	123 0	-0-
*06	5730 X	2189	-0-	-3541	-0-	2189	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	7617	3 113 9	N	103	103 0	-0-
*08	5642 X	5133	-0-	-509	-0-	5097	3 36 9	N	33	33 0	-0-
09	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	5483	3 65 9	N	59	59 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 BARBOZA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271148 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13073 - 18879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	542	1	4426	3	Y	374	377	0			14
						15	4	411	9							
05	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	584	1	4470	3	Y	646	636	0			24
						24	4	711	9							
06	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	601	1	4758	3	Y	555	554	0			25
						27	4	611	9							
07	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	559	1	4592	3	Y	468	473	0			20
						17	4	515	9							
08	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	436	1	4600	3	Y	466	466	0			20
						13	4	513	9							
09	7050 X	5377	-0-	-1673	-0-	475	1	4358	3	Y	485	481	0			24
						10	4	534	9							

FRANK MALEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 271162 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 12549 PERF.13046 - 18534

*03	28842 X	28842	-0-	-0-	-0-	26396	3	2446	9	Y	2224	2224	0			-0-
*04	65599 X	65599	-0-	-0-	-0-	59271	3	6328	9	Y	5753	5753	0			-0-
*05	68756 X	68756	-0-	-0-	-0-	62227	3	6529	9	Y	5935	5935	0			-0-
*06	59485 X	59485	-0-	-0-	-0-	54402	3	5083	9	Y	4621	4621	0			-0-
*07	54372 X	54372	-0-	-0-	-0-	49267	3	5105	9	Y	4641	4641	0			-0-
*08	50411 X	50411	-0-	-0-	-0-	45741	3	4670	9	Y	4245	4245	0			-0-
*09	45680 X	45680	-0-	-0-	-0-	42171	3	3509	9	Y	3190	3190	0			-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 04H RRCID -> 271207 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13350 - 20478

*03	5859 X	3862	-0-	-1997	-0-	41	1	3418	3	Y	366	366	0			-0-
						403	9									
*04	5250 X	1567	-0-	-3683	-0-	19	1	1402	3	Y	133	133	0			-0-
						146	9									
*05	6634 X	1975	-0-	-4659	-0-	31	1	1808	3	Y	124	124	0			-0-
						136	9									
*06	6420 X	1508	-0-	-4912	-0-	27	1	1389	3	Y	84	84	0			-0-
						92	9									
*07	6634 X	181	-0-	-6453	-0-	2	1	85	3	Y	85	85	0			-0-
						94	9									
*08	42 X	42	-0-	-0-	-0-	11	3	31	9	Y	28	28	0			-0-
09	1920 X	1441	-0-	-479	-0-	38	1	1181	3	Y	202	202	0			-0-
						222	9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 2H RRCID -> 271228 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12346 - 18846

04	3960 X	3237	-0-	-723	-0-	532	1	1785	3	Y	827	839	0			24
						10	4	910	9							
05	3813 X	3203	-0-	-610	-0-	556	1	1696	3	Y	846	840	0			30
						20	4	931	9							
06	3690 X	3073	-0-	-617	-0-	467	1	1782	3	Y	733	745	0			18
						18	4	806	9							
07	3689 X	3542	-0-	-147	-0-	554	1	1873	3	Y	998	1008	0			8
						17	4	1098	9							
08	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	537	1	1304	3	Y	614	614	0			8
						15	4	675	9							
09	3480 X	2444	-0-	-1036	-0-	513	1	1473	3	Y	406	411	0			3
						11	4	447	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DEBILL 01 WELL #: 07H RRCID -> 271407 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13507 - 19018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1 1 444 9	1049 3	Y	404	404 0		-0-
*04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	5 1 165 9	272 3	Y	150	150 0		-0-
*05	589 N	10	-0-	-579	-0-	3 3	7 9	Y	6	6 0		-0-
*06	660 N	451	-0-	-209	-0-	74 3	377 9	Y	343	343 0		-0-
*07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	68 3	336 9	Y	305	305 0		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	450 N	60	-0-	-390	-0-	2 1 41 9	17 3	Y	37	37 0		-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 03H RRCID -> 271423 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 20651

*03	10013 X	1549	-0-	-8464	-0-	16 1 345 9	1188 3	Y	314	314 0		-0-
*04	9690 X	-0-	-0-	-9690	-0-			Y	64	64 0		-0-
*05	8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-			Y	-0-			-0-
*06	7890 X	6628	-0-	-1262	-0-	110 1 782 9	5736 3	Y	711	711 0		-0-
*07	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	145 1 785 9	6110 3	Y	714	714 0		-0-
*08	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	136 1 625 9	4577 3	Y	568	568 0		-0-
09	6630 X	1327	-0-	-5303	-0-	28 1 381 9	918 3	Y	346	346 0		-0-

MOBIL UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271425 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12203 PERF.12284 - 17459

04	3090 X	2815	-0-	-275	-0-	479 1 5 4	1671 3	Y	600	598 0		8
05	3193 X	1429	-0-	-1764	-0-	498 1 4 4	488 3	Y	399	401 0		6
06	3090 X	2176	-0-	-914	-0-	138 1 5 4	1791 3	Y	220	224 0		2
07	2945 X	2076	-0-	-869	-0-	578 1 11 4	956 3	Y	483	481 0		4
08	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	491 1 12 4	1641 3	Y	401	401 0		4
09	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	603 1 3 4	2365 3	Y	840	836 0		8

MOBIL UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271426 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12179 PERF.12278 - 17400

04	4170 X	2918	-0-	-1252	-0-	316 1 4 4	1991 3	Y	552	555 0		7
05	4247 X	1364	-0-	-2883	-0-	377 1 3 4	743 3	Y	219	223 0		3
06	4230 X	3190	-0-	-1040	-0-	294 1 8 4	2269 3	Y	563	560 0		6
07	4371 X	4310	-0-	-61	-0-	653 1 13 4	2673 3	Y	883	881 0		8
08	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	631 1 15 4	2387 3	Y	792	793 0		7
09	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	592 1 3 4	2160 3	Y	988	985 0		10

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
MOBIL UNIT A		WELL #:		5H	RRCID ->	271428	COMPL. DATE	02/22/2014	TOTAL DEPTH	12210	PERF.12234	- 16488			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	4470 X	2665	-0-	-1805	-0-		359	1	1588	3	Y	649	642	0	8
							4	4	714	9					
05	4619 X	931	-0-	-3688	-0-		296	1	494	3	Y	126	132	0	2
							2	4	139	9					
06	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-						Y	-0-	2	0	-0-
07	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-						Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-						Y	-0-			-0-

MEYER 01		WELL #:		01H	RRCID ->	271438	COMPL. DATE	10/20/2013	TOTAL DEPTH	12721	PERF.12570	- 17621			
*03	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-		2495	3	365	9	Y	332	332	0	-0-
*04	3150 X	1480	-0-	-1670	-0-		1378	3	102	9	Y	93	93	0	-0-
*05	3441 X	1663	-0-	-1778	-0-		1525	3	138	9	Y	125	125	0	-0-
*06	3330 X	2113	-0-	-1217	-0-		1850	3	263	9	Y	239	239	0	-0-
*07	2945 X	2759	-0-	-186	-0-		2211	3	548	9	Y	498	498	0	-0-
*08	2945 X	1536	-0-	-1409	-0-		1323	3	213	9	Y	194	194	0	-0-
*09	2130 X	12	-0-	-2118	-0-			12	3		Y	-0-			-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		1H	RRCID ->	271494	COMPL. DATE	08/18/2013	TOTAL DEPTH	11981	PERF.12412	- 18661			
04	2400 X	1802	-0-	-598	-0-		636	1	980	3	Y	159	163	0	5
							11	4	175	9					
05	3844 X	1899	-0-	-1945	-0-		643	1	1083	3	Y	136	136	0	5
							23	4	150	9					
06	3720 X	1940	-0-	-1780	-0-		569	1	1157	3	Y	175	176	0	4
							21	4	193	9					
07	3844 X	2249	-0-	-1595	-0-		688	1	1166	3	Y	341	342	0	3
							20	4	375	9					
08	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-		641	1	1106	3	Y	515	511	0	7
							18	4	567	9					
09	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-		643	1	1831	3	Y	531	533	0	5
							13	4	584	9					

HAVEMAN TRUST 01		WELL #:		02H	RRCID ->	271495	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	13237	PERF.13325	- 19928			
*03	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-		1756	3	167	9	Y	152	152	0	-0-
*04	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-		1401	3	164	9	Y	149	149	0	-0-
*05	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-		1150	3	153	9	Y	139	139	0	-0-
*06	995 X	995	-0-	-0-	-0-		875	3	120	9	Y	109	109	0	-0-
*07	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-		1020	3	136	9	Y	124	124	0	-0-
*08	597 X	597	-0-	-0-	-0-		525	3	72	9	Y	65	65	0	-0-
09	773 X	773	-0-	-0-	-0-		641	3	132	9	Y	120	120	0	-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #:		1H	RRCID ->	271496	COMPL. DATE	12/16/2013	TOTAL DEPTH	12062	PERF.12138	- 18320			
04	3390 X	560	-0-	-2830	-0-		311	1	56	3	Y	173	176	0	2
							3	4	190	9					
05	3503 X	609	-0-	-2894	-0-		289	1	283	3	Y	32	34	0	-0-
							2	4	35	9					
06	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-		493	1	4741	3	Y	1488	1472	0	16
							16	4	1637	9					
07	19953 X	19953	-0-	-0-	-0-		1247	1	13009	3	Y	5153	5122	0	47
							29	4	5668	9					
08	15074 X	15074	-0-	-0-	-0-		1049	1	9731	3	Y	3879	3891	0	35
							27	4	4267	9					
09	9136 X	9136	-0-	-0-	-0-		876	1	6903	3	Y	1228	1251	0	12
							6	4	1351	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #:		3H	RRCID ->	271497	COMPL. DATE	12/24/2013	TOTAL DEPTH	12037	PERF.12219	- 18453			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	4020 X	3166	-0-	-854	-0-	582	1	2145	3	Y	394	394	0		5
						6	4	433	9						
05	4154 X	3600	-0-	-554	-0-	612	1	2557	3	Y	386	385	0		6
						6	4	425	9						
06	4020 X	3241	-0-	-779	-0-	408	1	2420	3	Y	366	368	0		4
						10	4	403	9						
07	3286 X	3210	-0-	-76	-0-	677	1	2127	3	Y	357	358	0		3
						13	4	393	9						
08	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	315	1	996	3	Y	153	155	0		1
						7	4	168	9						
09	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-	1	0		-0-

CHOATE 01		WELL #:		05H	RRCID ->	271597	COMPL. DATE	10/13/2013	TOTAL DEPTH	12838	PERF.13182	- 18051			
*03	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	46	1	1969	3	Y	492	492	0		-0-
						541	9								
*04	2520 X	1869	-0-	-651	-0-	53	1	1292	3	Y	476	476	0		-0-
						524	9								
*05	2604 X	2273	-0-	-331	-0-	64	1	1661	3	Y	498	498	0		-0-
						548	9								
*06	2520 X	2000	-0-	-520	-0-	61	1	1447	3	Y	447	447	0		-0-
						492	9								
*07	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	80	1	1926	3	Y	459	459	0		-0-
						505	9								
*08	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	81	1	1850	3	Y	471	471	0		-0-
						518	9								
09	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	83	1	1756	3	Y	468	468	0		-0-
						515	9								

DEBILL 01		WELL #:		06H	RRCID ->	271598	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL DEPTH	13486	PERF.13562	- 19423
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F		WELL #:		1H	RRCID ->	271599	COMPL. DATE	10/06/2013	TOTAL DEPTH	11482	PERF.11808	- 15115			
04	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	805	1	2970	3	Y	819	817	0		34
						112	4	901	9						
05	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	771	1	2525	3	Y	1236	1228	0		42
						164	4	1360	9						
06	5400 X	3509	-0-	-1891	-0-	538	1	1733	3	Y	1026	1022	0		46
						109	4	1129	9						
07	5580 X	4033	-0-	-1547	-0-	787	1	1870	3	Y	1178	1169	0		55
						80	4	1296	9						
08	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	800	1	2264	3	Y	1147	1150	0		52
						128	4	1262	9						
09	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	744	1	3329	3	Y	1130	1129	0		53
						61	4	1243	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F		WELL #:		3H	RRCID ->	271672	COMPL. DATE	10/05/2013	TOTAL DEPTH	11514	PERF.12388	- 16278	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
04		3720 X	2565	-0-	-1155	-0-	805 1	1067 3	Y	528	531 0	22	
							112 4	581 9					
05		3472 X	2785	-0-	-687	-0-	813 1	1213 3	Y	533	537 0	18	
							173 4	586 9					
06		3360 X	1317	-0-	-2043	-0-	658 1	99 3	Y	387	388 0	17	
							134 4	426 9					
07		3193 X	2219	-0-	-974	-0-	430 1	1111 3	Y	576	566 0	27	
							44 4	634 9					
08		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	404 1	1928 3	Y	603	603 0	27	
							65 4	663 9					
09		2700 X	1724	-0-	-976	-0-	729 1	363 3	Y	520	523 0	24	
							60 4	572 9					

WESSENDORFF 02		WELL #:		02H	RRCID ->	271720	COMPL. DATE	11/10/2013	TOTAL DEPTH	13153	PERF.13370	- 20071	
*03		7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	67 1	6300 3	Y	844	844 0	-0-	
							928 9						
*04		5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	70 1	4798 3	Y	657	657 0	-0-	
							723 9						
*05		6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	93 1	5545 3	Y	583	583 0	-0-	
							641 9						
*06		6090 X	5293	-0-	-797	-0-	90 1	4710 3	Y	448	448 0	-0-	
							493 9						
*07		6293 X	2503	-0-	-3790	-0-	46 1	1985 3	Y	429	429 0	-0-	
							472 9						
*08		6355 X	5433	-0-	-922	-0-	150 1	5029 3	Y	231	231 0	-0-	
							254 9						
09		6120 X	6043	-0-	-77	-0-	167 1	5262 3	Y	558	558 0	-0-	
							614 9						

ALEXANDER 01		WELL #:		04H	RRCID ->	271721	COMPL. DATE	12/03/2013	TOTAL DEPTH	12882	PERF.13080	- 20031	
*03		3100 N	3373	-0-	273	273	27 1	2856 3	Y	445	445 0	-0-	
							490 9						
*04		2937 N	2664	-0-	-273	-0-	22 1	2194 3	Y	407	407 0	-0-	
							448 9						
*05		2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	33 1	2295 3	Y	562	562 0	-0-	
							618 9						
*06		2580 N	1401	-0-	-1179	-0-	13 1	797 3	Y	537	537 0	-0-	
							591 9						
*07		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	36 1	1981 3	Y	453	453 0	-0-	
							498 9						
*08		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	55 1	2144 3	Y	530	530 0	-0-	
							583 9						
09		3000 N	6648	-0-	3648	3648	122 1	5946 3	Y	527	527 0	-0-	
							580 9						

WARNER 01		WELL #:		03H	RRCID ->	271726	COMPL. DATE	09/28/2013	TOTAL DEPTH	13067	PERF.13265	- 18302	
*03		4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	346 1	3443 3	Y	642	642 0	-0-	
							706 9						
*04		3270 X	2932	-0-	-338	-0-	296 1	2035 3	Y	546	546 0	-0-	
							601 9						
*05		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	349 1	2524 3	Y	773	773 0	-0-	
							850 9						
*06		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	295 1	2603 3	Y	748	748 0	-0-	
							823 9						
*07		3472 X	3262	-0-	-210	-0-	254 1	2223 3	Y	714	714 0	-0-	
							785 9						
*08		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	260 1	1976 3	Y	830	830 0	-0-	
							913 9						
09		3720 X	3454	-0-	-266	-0-	327 1	2195 3	Y	847	847 0	-0-	
							932 9						

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 271733 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12138 - 18098

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
04	5370 X	4552	-0-	-818	-0-	656 1 7 4	3028 3 861 9	Y	783	789 0	10
05	5580 X	1177	-0-	-4403	-0-	551 1 4 4	475 3 147 9	Y	134	142 0	2
06	5400 X	2293	-0-	-3107	-0-	377 1 8 4	1346 3 562 9	Y	511	507 0	6
07	5580 X	4006	-0-	-1574	-0-	627 1 12 4	2329 3 1038 9	Y	944	941 0	9
08	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	590 1 14 4	1726 3 972 9	Y	884	885 0	8
09	4560 X	3240	-0-	-1320	-0-	604 1 3 4	1829 3 804 9	Y	731	732 0	7

 WARNER 01 WELL #: 02H RRCID -> 271806 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13258 - 18563

*03	2480 X	1601	-0-	-879	-0-	83 1 992 9	526 3	Y	902	902 0	-0-
*04	2400 X	1803	-0-	-597	-0-	1012 3	791 9	Y	719	719 0	-0-
*05	1767 X	1048	-0-	-719	-0-	310 3	738 9	Y	671	671 0	-0-
*06	1950 X	800	-0-	-1150	-0-	117 3	683 9	Y	621	621 0	-0-
*07	2015 X	723	-0-	-1292	-0-	110 3	613 9	Y	557	557 0	-0-
*08	679 X	679	-0-	-0-	-0-	92 3	587 9	Y	534	534 0	-0-
09	1140 X	755	-0-	-385	-0-	106 3	649 9	Y	590	590 0	-0-

 HANDY 02 WELL #: 0106H RRCID -> 271809 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13325 - 18791

*03	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	54 1 448 9	2281 3	Y	407	407 0	-0-
*04	1470 X	1130	-0-	-340	-0-	26 1 210 9	894 3	Y	191	191 0	-0-
*05	2077 X	110	-0-	-1967	-0-	2 1 43 9	65 3	Y	39	39 0	-0-
*06	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-	93 1	2465 3	Y	-0-	1557 0	-0-
*07	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	1713 9		Y	1557	1557 0	-0-
*08	3100 N	5071	-0-	1971	1971	76 1 2882 9	2113 3	Y	2620	2620 0	-0-
09	3000 N	4522	-0-	1522	3493	65 1 2701 9	1756 3	Y	2455	2455 0	-0-

 SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 4H RRCID -> 271810 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12193 - 18388

04	6960 X	5476	-0-	-1484	-0-	706 1 8 4	3992 3 770 9	Y	700	701 0	9
05	7192 X	6232	-0-	-960	-0-	751 1 8 4	4658 3 815 9	Y	741	739 0	11
06	6960 X	5791	-0-	-1169	-0-	557 1 16 4	4252 3 966 9	Y	878	879 0	10
07	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	816 1 17 4	4848 3 1344 9	Y	1222	1221 0	11
08	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	778 1 19 4	4771 3 1111 9	Y	1010	1012 0	9
09	6780 X	6147	-0-	-633	-0-	670 1 4 4	4378 3 1095 9	Y	995	994 0	10

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 ALEXANDER 01 WELL #: 05H RRCID -> 271811 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13090 - 19791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*03	6293 X	5227	-0-	-1066	-0-	50	1	4612	3	Y	514	514	0	-0-	
						565	9								
*04	6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	54	1	5263	3	Y	975	975	0	-0-	
						1073	9								
*05	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	54	1	3715	3	Y	889	889	0	-0-	
						978	9								
*06	4350 X	4215	-0-	-135	-0-	61	1	3515	3	Y	581	581	0	-0-	
						639	9								
*07	5828 X	4110	-0-	-1718	-0-	67	1	3601	3	Y	402	402	0	-0-	
						442	9								
*08	5859 X	3929	-0-	-1930	-0-	92	1	3478	3	Y	326	326	0	-0-	
						359	9								
09	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	154	1	7401	3	Y	312	312	0	-0-	
						343	9								

HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 02H RRCID -> 271812 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13215 - 18566

*03	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	2603	3	657	9	Y	597	597	0	-0-
*04	3480 X	2225	-0-	-1255	-0-	1770	3	455	9	Y	414	414	0	-0-
*05	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	2471	3	1975	9	Y	1795	1795	0	-0-
*06	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	2301	3	957	9	Y	870	870	0	-0-
*07	3255 X	2999	-0-	-256	-0-	2267	3	732	9	Y	665	665	0	-0-
*08	4557 X	2479	-0-	-2078	-0-	2131	3	348	9	Y	316	316	0	-0-
*09	4410 X	2675	-0-	-1735	-0-	2398	3	277	9	Y	252	252	0	-0-

RIDLEY 01 WELL #: 07H RRCID -> 271813 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12936 - 19201

*03	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	2131	3	972	9	Y	884	884	0	-0-
*04	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	1967	3	903	9	Y	821	821	0	-0-
*05	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	1768	3	876	9	Y	796	796	0	-0-
*06	3180 X	2802	-0-	-378	-0-	2008	3	794	9	Y	722	722	0	-0-
*07	3286 X	1619	-0-	-1667	-0-	733	3	886	9	Y	805	805	0	-0-
*08	3286 X	2605	-0-	-681	-0-	1800	3	805	9	Y	732	732	0	-0-
09	3030 X	2571	-0-	-459	-0-	1747	3	824	9	Y	749	749	0	-0-

MENSIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271814 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13169 - 18231

*03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	164	1	846	3	Y	294	294	0	-0-
						323	9							
*04	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	64	1	1729	3	Y	458	458	0	-0-
						504	9							
*05	1674 N	1671	-0-	-3	-0-	65	1	1272	3	Y	304	304	0	-0-
						334	9							
*06	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	73	1	1137	3	Y	260	260	0	-0-
						286	9							
*07	1953 N	1917	-0-	-36	-0-	107	1	1547	3	Y	239	239	0	-0-
						263	9							
*08	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	121	1	1687	3	Y	384	384	0	-0-
						422	9							
09	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	150	1	2065	3	Y	322	322	0	-0-
						354	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC DEBILL 01			//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			

		WELL #:		08H	RRCID ->	271836	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	13513	PERF.13490	- 18941		
M O	ALLOW CODE	GAS 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		

*03	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	415	1	2994	3	Y	370	370	0	-0-
						407	9							
*04	2700 X	2666	-0-	-34	-0-	300	1	1978	3	Y	353	353	0	-0-
						388	9							
*05	3348 X	2971	-0-	-377	-0-	307	1	2281	3	Y	348	348	0	-0-
						383	9							
*06	3240 X	2659	-0-	-581	-0-	313	1	2007	3	Y	308	308	0	-0-
						339	9							
*07	2976 X	2481	-0-	-495	-0-	293	1	1855	3	Y	303	303	0	-0-
						333	9							
*08	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-			-0-
09	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-			-0-

SCHENDEL 02		WELL #:		05H	RRCID ->	271847	COMPL. DATE	11/12/2013	TOTAL DEPTH	13057	PERF.13256	- 18081		

*03	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	234	1	2169	3	Y	359	359	0	-0-
						395	9							
*04	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	183	1	1664	3	Y	338	338	0	-0-
						372	9							
*05	1891 N	1850	-0-	-41	-0-	189	1	1322	3	Y	308	308	0	-0-
						339	9							
*06	2160 N	2043	-0-	-117	-0-	166	1	1456	3	Y	383	383	0	-0-
						421	9							
*07	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	181	1	1580	3	Y	485	485	0	-0-
						534	9							
*08	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	196	1	1457	3	Y	416	416	0	-0-
						458	9							
09	2040 N	2026	-0-	-14	-0-	204	1	1351	3	Y	428	428	0	-0-
						471	9							

DEBILL 01		WELL #:		09H	RRCID ->	271854	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	13482	PERF.13468	- 16541		

*03	3162 X	2254	-0-	-908	-0-	362	1	1681	3	Y	192	192	0	-0-
						211	9							
*04	3480 X	2666	-0-	-814	-0-	249	1	2142	3	Y	250	250	0	-0-
						275	9							
*05	3596 X	1669	-0-	-1927	-0-	178	1	1313	3	Y	162	162	0	-0-
						178	9							
*06	3480 X	2333	-0-	-1147	-0-	280	1	1790	3	Y	239	239	0	-0-
						263	9							
*07	3286 X	1602	-0-	-1684	-0-	197	1	1239	3	Y	151	151	0	-0-
						166	9							
*08	2387 X	173	-0-	-2214	-0-	18	1	129	3	Y	24	24	0	-0-
						26	9							
09	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	457	1	2769	3	Y	368	368	0	-0-
						405	9							

ALEXANDER 01		WELL #:		03H	RRCID ->	271858	COMPL. DATE	12/05/2013	TOTAL DEPTH	12896	PERF.13130	- 19771		

*03	69 X	69	-0-	-0-	-0-	54	3	15	9	Y	14	14	0	-0-
*04	187 X	187	-0-	-0-	-0-	129	3	58	9	Y	53	53	0	-0-
*05	182 X	182	-0-	-0-	-0-	1	1	109	3	Y	65	65	0	-0-
						72	9							
*06	91 X	91	-0-	-0-	-0-	23	3	68	9	Y	62	62	0	-0-
*07	137 X	137	-0-	-0-	-0-	32	3	105	9	Y	95	95	0	-0-
*08	186 N	98	-0-	-88	-0-	21	3	77	9	Y	70	70	0	-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	67	3	Y	53	53	0	-0-
						58	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
SCHENDEL 02		WELL #: 06H		RRCID -> 272093		COMPL. DATE 11/12/2013				TOTAL DEPTH 13055 PERF.13190 - 18071						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	168	1	1065	3	Y	285	285	0			-0-
						314	9									
*04	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	229	1	1571	3	Y	307	307	0			-0-
						338	9									
*05	2077 N	862	-0-	-1215	-0-	85	1	592	3	Y	168	168	0			-0-
						185	9									
*06	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					-0-
*07	2294 N	1822	-0-	-472	-0-	137	1	1193	3	Y	447	447	0			-0-
						492	9									
*08	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	148	1	1132	3	Y	651	651	0			-0-
						716	9									
09	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	180	1	1187	3	Y	438	438	0			-0-
						482	9									

SCHENDEL 02		WELL #: 07H		RRCID -> 272127		COMPL. DATE 11/12/2013				TOTAL DEPTH 13035 PERF.13204 - 18173						
*03	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	78	1	866	3	Y	248	248	0			-0-
						273	9									
*04	600 X	366	-0-	-234	-0-	168	3	198	9	Y	180	180	0			-0-
*05	434 X	226	-0-	-208	-0-	49	3	177	9	Y	161	161	0			-0-
*06	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	535	1	4616	3	Y	846	846	0			-0-
						931	9									
*07	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	339	1	2882	3	Y	541	541	0			-0-
						595	9									
*08	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	363	1	2644	3	Y	493	493	0			-0-
						542	9									
09	6090 X	3634	-0-	-2456	-0-	419	1	2698	3	Y	470	470	0			-0-
						517	9									

MENSİK 01		WELL #: 05H		RRCID -> 272140		COMPL. DATE 10/03/2014				TOTAL DEPTH 12921 PERF.13325 - 18766						
*03	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	173	1	1579	3	Y	424	424	0			-0-
						466	9									
*04	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	55	1	1463	3	Y	500	500	0			-0-
						550	9									
*05	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	41	1	970	3	Y	757	757	0			-0-
						833	9									
*06	1620 N	214	-0-	-1406	-0-	23	3	191	9	Y	174	174	0			-0-
*07	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
*08	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	118	1	1626	3	Y	302	302	0			-0-
						332	9									
09	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	144	1	1987	3	Y	428	428	0			-0-
						471	9									

WILLIAM KELLY 01		WELL #: 03H		RRCID -> 272352		COMPL. DATE 01/04/2014				TOTAL DEPTH 12925 PERF.13110 - 17061						
*03	3782 X	2249	-0-	-1533	-0-	1939	3	310	9	Y	282	282	0			-0-
*04	3120 X	1022	-0-	-2098	-0-	886	3	136	9	Y	124	124	0			-0-
*05	3224 X	1930	-0-	-1294	-0-	1645	3	285	9	Y	259	259	0			-0-
*06	2730 X	1915	-0-	-815	-0-	1644	3	271	9	Y	246	246	0			-0-
*07	2325 X	2188	-0-	-137	-0-	1441	3	747	9	Y	679	679	0			-0-
*08	2325 X	1770	-0-	-555	-0-	1054	3	716	9	Y	651	651	0			-0-
*09	1920 X	1010	-0-	-910	-0-	838	3	172	9	Y	156	156	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398		WELL #: 05H		RRCID -> 272373	COMPL. DATE 09/12/2014	TOTAL DEPTH 12906	PERF.13251	- 19431				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
*03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	12	1	906	3	Y	330	330	0	-0-
						363	9							
*04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	10	1	811	3	Y	290	290	0	-0-
						319	9							
*05	3076 N	3076	-0-	-0-	-0-	35	1	2328	3	Y	648	648	0	-0-
						713	9							
*06	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	21	1	1214	3	Y	332	332	0	-0-
						365	9							
*07	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	19	1	1020	3	Y	230	230	0	-0-
						253	9							
*08	2139 N	1161	-0-	-978	-0-	23	1	867	3	Y	246	246	0	-0-
						271	9							
09	1590 N	1170	-0-	-420	-0-	18	1	881	3	Y	246	246	0	-0-
						271	9							

WESSENDORFF 01		WELL #: 07H		RRCID -> 272374		COMPL. DATE 09/24/2014			TOTAL DEPTH 13015			PERF.13240 - 19341		
*03	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	507	507	0	-0-
*04	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	518	518	0	-0-
*05	698 X	698	-0-	-0-	-0-	134	3	564	9	Y	513	513	0	-0-
*06	690 X	650	-0-	-40	-0-	57	3	593	9	Y	539	539	0	-0-
*07	788 X	788	-0-	-0-	-0-	72	3	716	9	Y	651	651	0	-0-
*08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	61	3	690	9	Y	627	627	0	-0-
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	61	3	657	9	Y	597	597	0	-0-

MANGIONE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 272380		COMPL. DATE 03/17/2014			TOTAL DEPTH 12991			PERF.13000 - 16881		
*03	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	480	1	1219	3	Y	296	296	0	-0-
						326	9							
*04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	110	1	344	3	Y	60	60	0	-0-
						66	9							
*05	3100 N	9681	-0-	6581	6581	794	1	5282	3	Y	3277	3277	0	-0-
						3605	9							
*06	3000 N	3688	-0-	688	7269	2313	1	203	3	Y	1065	1065	0	-0-
						1172	9							
*07	3100 N	1259	-0-	-1841	5428	789	1	72	3	Y	362	362	0	-0-
						398	9							
*08	6166 X	738	-0-	-5428	-0-	492	1	34	3	Y	193	193	0	-0-
						212	9							
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MANGIONE 01		WELL #: 12H		RRCID -> 272381		COMPL. DATE 03/18/2014			TOTAL DEPTH 12994			PERF.13030 - 16981		
*03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	169	1	671	3	Y	171	171	0	-0-
						188	9							
*04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	92	1	361	3	Y	86	86	0	-0-
						95	9							
*05	1054 N	533	-0-	-521	-0-	26	1	204	3	Y	275	275	0	-0-
						303	9							
*06	810 N	718	-0-	-92	-0-	330	1	37	3	Y	319	319	0	-0-
						351	9							
*07	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1041	1	53	3	Y	432	432	0	-0-
						475	9							
*08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	532	1	29	3	Y	268	268	0	-0-
						295	9							
*09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
FRANK MALEK 05		WELL #: 03H		RRCID -> 272382		COMPL. DATE 01/24/2015				TOTAL DEPTH 13022 PERF.13070 - 19461					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*03	7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	7476	3	124	9	Y	113	113	0		-0-
*04	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	5386	3	213	9	Y	194	194	0		-0-
*05	6386 X	4580	-0-	-1806	-0-	4573	3	7	9	Y	6	6	0		-0-
*06	6180 X	3316	-0-	-2864	-0-	3100	3	216	9	Y	196	196	0		-0-
*07	6386 X	3329	-0-	-3057	-0-	3171	3	158	9	Y	144	144	0		-0-
*08	6386 X	4668	-0-	-1718	-0-	4420	3	248	9	Y	225	225	0		-0-
*09	5610 X	3587	-0-	-2023	-0-	3426	3	161	9	Y	146	146	0		-0-

WESSENDORFF 01		WELL #: 06H		RRCID -> 272383		COMPL. DATE 09/16/2014				TOTAL DEPTH 13018 PERF.13230 - 19511					
*03	7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	74	1	6598	3	Y	844	844	0		-0-
*04	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	928	9	70	1	Y	607	607	0		-0-
*05	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	668	9	5688	3	Y	706	706	0		-0-
*06	6240 X	5984	-0-	-256	-0-	88	1	777	9	Y	781	781	0		-0-
*07	6448 X	6136	-0-	-312	-0-	89	1	5036	3	Y	740	740	0		-0-
*08	6448 X	6391	-0-	-57	-0-	859	9	97	1	Y	1400	1400	0		-0-
*09	6240 X	5133	-0-	-1107	-0-	1540	9	814	9	Y	603	603	0		-0-
						90	1	4380	3	Y					
						663	9								

LIVE OAK PARTNERS 02		WELL #: 02H		RRCID -> 272398		COMPL. DATE 02/27/2015				TOTAL DEPTH 12669 PERF.12900 - 20581					
*03	7874 X	5726	-0-	-2148	-0-	5082	3	644	9	Y	585	585	0		-0-
*04	7290 X	4111	-0-	-3179	-0-	3604	3	507	9	Y	461	461	0		-0-
*05	7595 X	466	-0-	-7129	-0-	152	3	314	9	Y	285	285	0		-0-
*06	7350 X	4379	-0-	-2971	-0-	2820	3	1559	9	Y	1417	1417	0		-0-
*07	5921 X	1292	-0-	-4629	-0-	1157	3	135	9	Y	123	123	0		-0-
*08	5704 X	52	-0-	-5652	-0-	44	3	8	9	Y	7	7	0		-0-
*09	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-				-0-

LIVE OAK PARTNERS 02		WELL #: 03H		RRCID -> 272423		COMPL. DATE 02/19/2015				TOTAL DEPTH 12890 PERF.12975 - 20598					
*03	5239 X	4744	-0-	-495	-0-	4104	3	640	9	Y	582	582	0		-0-
*04	5070 X	2743	-0-	-2327	-0-	2464	3	279	9	Y	254	254	0		-0-
*05	5518 X	2545	-0-	-2973	-0-	2127	3	418	9	Y	380	380	0		-0-
*06	5340 X	2444	-0-	-2896	-0-	2255	3	189	9	Y	172	172	0		-0-
*07	4836 X	3982	-0-	-854	-0-	3690	3	292	9	Y	265	265	0		-0-
*08	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-				-0-
*09	2730 X	2681	-0-	-49	-0-	2428	3	253	9	Y	230	230	0		-0-

LIVE OAK PARTNERS 02		WELL #: 01H		RRCID -> 272426		COMPL. DATE 12/11/2015				TOTAL DEPTH 12801 PERF.12950 - 19931					
*03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	744	3	403	9	Y	366	366	0		-0-
*04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	632	3	231	9	Y	210	210	0		-0-
*05	1333 N	434	-0-	-899	-0-	320	3	114	9	Y	104	104	0		-0-
*06	1140 N	1023	-0-	-117	-0-	790	3	233	9	Y	212	212	0		-0-
*07	899 N	170	-0-	-729	-0-	136	3	34	9	Y	31	31	0		-0-
*08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	389	3	75	9	Y	68	68	0		-0-
*09	1020 N	124	-0-	-896	-0-	57	3	67	9	Y	61	61	0		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC MAY B UNIT			//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 3H	RRCID -> 272525	COMPL. DATE 04/16/2014	TOTAL DEPTH 12633	PERF.12545 - 16348					
04		T. A.	2000	-0-	2000	4281	335 1 6 4	1523 3 136 9	Y	124	124 0	2
05		T. A.	236	-0-	236	4517	79 1 1 4	138 3 18 9	Y	16	18 0	-0-
06		10694 X	6177	-0-	-4517	-0-	549 1 20 4	5352 3 256 9	Y	233	229 0	4
07		2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	947 1 15 4	1322 3 185 9	Y	168	169 0	3
08		1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	395 1 6 4	1292 3 127 9	Y	115	116 0	2
09		7350 X	1729	-0-	-5621	-0-	367 1 4 4	1247 3 111 9	Y	101	101 0	2
FRANK MALEK 05			WELL #: 05H	RRCID -> 272532	COMPL. DATE 02/07/2015	TOTAL DEPTH 13085	PERF.13020 - 19621					
*03		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3298 3	3 9	Y	3	3 0	-0-
*04		4980 X	1866	-0-	-3114	-0-	1732 3	134 9	Y	122	122 0	-0-
*05		5146 X	1406	-0-	-3740	-0-	1310 3	96 9	Y	87	87 0	-0-
*06		3270 X	2622	-0-	-648	-0-	2438 3	184 9	Y	167	167 0	-0-
*07		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3404 3	278 9	Y	253	253 0	-0-
*08		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3206 3	254 9	Y	231	231 0	-0-
*09		2610 X	1993	-0-	-617	-0-	1846 3	147 9	Y	134	134 0	-0-
CHILDREN'S WESTON UNIT			WELL #: 3H	RRCID -> 272730	COMPL. DATE 04/01/2014	TOTAL DEPTH 11919	PERF.12303 - 18667					
04		6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	451 1 9 4	5770 3 726 9	Y	660	671 0	19
05		6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	492 1 19 4	5310 3 517 9	Y	470	472 0	17
06		5610 X	3854	-0-	-1756	-0-	606 1 25 4	2865 3 358 9	Y	325	334 0	8
07		5797 X	1338	-0-	-4459	-0-	639 1 18 4	172 3 509 9	Y	463	467 0	4
08		2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	590 1 17 4	1388 3 248 9	Y	225	226 0	3
09		6960 X	2154	-0-	-4806	-0-	631 1 13 4	1477 3 33 9	Y	30	33 0	-0-
MAY B UNIT			WELL #: 2H	RRCID -> 272778	COMPL. DATE 04/16/2014	TOTAL DEPTH 12609	PERF.12535 - 16479					
04		2880 X	1569	-0-	-1311	-0-	207 1 4 4	1163 3 195 9	Y	177	176 0	3
05		2976 X	750	-0-	-2226	-0-	82 1 1 4	609 3 58 9	Y	53	55 0	1
06		2880 X	571	-0-	-2309	-0-	69 1 2 4	416 3 84 9	Y	76	76 0	1
07		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	310 1 6 4	2428 3 391 9	Y	355	350 0	6
08		2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	193 1 3 4	1844 3 395 9	Y	359	359 0	6
09		4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	491 1 7 4	3662 3 716 9	Y	651	646 0	11

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
MAY B UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 272779		COMPL. DATE 04/16/2014			TOTAL DEPTH 12650 PERF.12634 - 16345						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-				-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	17	1	12	3	Y	-0-				-0-
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	356	1	150	3	Y	-0-				-0-
						5	4								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
THREE SISTERS 01		WELL #: 17H		RRCID -> 273013		COMPL. DATE 08/21/2013			TOTAL DEPTH 12297 PERF.12530 - 16921						
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
FRANK MALEK 05		WELL #: 04H		RRCID -> 273021		COMPL. DATE 01/31/2015			TOTAL DEPTH 12657 PERF.13030 - 19581						
*03	2356 X	1728	-0-	-628	-0-	1598	3	130	9	Y	118	118	0		-0-
*04	3390 X	1751	-0-	-1639	-0-	1551	3	200	9	Y	182	182	0		-0-
*05	3503 X	453	-0-	-3050	-0-	400	3	53	9	Y	48	48	0		-0-
*06	2970 X	1529	-0-	-1441	-0-	1311	3	218	9	Y	198	198	0		-0-
*07	2294 X	1509	-0-	-785	-0-	1363	3	146	9	Y	133	133	0		-0-
*08	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	2897	3	277	9	Y	252	252	0		-0-
*09	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	2783	3	229	9	Y	208	208	0		-0-
FRANKE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273078		COMPL. DATE 06/26/2014			TOTAL DEPTH 12438 PERF.12673 - 19174						
04	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	774	1	920	3	Y	181	184	0		7
						20	4	199	9						
05	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	687	1	700	3	Y	175	176	0		6
						27	4	193	9						
06	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	633	1	509	3	Y	155	154	0		7
						20	4	171	9						
07	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	593	1	812	3	Y	166	166	0		7
						16	4	183	9						
08	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	443	1	850	3	Y	141	142	0		6
						13	4	155	9						
09	1920 X	1498	-0-	-422	-0-	370	1	959	3	Y	147	146	0		7
						7	4	162	9						
FRANKE UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273079		COMPL. DATE 06/26/2014			TOTAL DEPTH 12485 PERF.12678 - 19236						
04	T. A.	6236	-0-	6236	13676	762	1	5274	3	Y	164	162	0		6
						20	4	180	9						
05	T. A.	4196	-0-	4196	17872	708	1	3237	3	Y	203	202	0		7
						28	4	223	9						
06	21671 X	3799	-0-	-17872	-0-	707	1	3032	3	Y	30	36	0		1
						27	4	33	9						
07	6634 X	3590	-0-	-3044	-0-	619	1	2766	3	Y	170	164	0		7
						18	4	187	9						
08	6448 X	2732	-0-	-3716	-0-	430	1	2182	3	Y	97	100	0		4
						13	4	107	9						
09	6240 X	2452	-0-	-3788	-0-	216	1	2123	3	Y	98	97	0		5
						5	4	108	9						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398		WELL #: 5H		RRCID -> 273081		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12692 - 19199		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	557 1	2572 3	15 4	315 9	Y	286	284	0	11
05	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	597 1	2421 3	24 4	299 9	Y	272	273	0	10
06	2820 X	2680	-0-	-140	-0-	470 1	1966 3	18 4	226 9	Y	205	206	0	9
07	3162 X	2548	-0-	-614	-0-	426 1	1850 3	12 4	260 9	Y	236	235	0	10
08	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	459 1	2005 3	13 4	216 9	Y	196	198	0	8
09	3450 X	3108	-0-	-342	-0-	527 1	2432 3	10 4	139 9	Y	126	128	0	6
CHOATE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 273096		COMPL. DATE 03/04/2013		TOTAL DEPTH 12906		PERF.13227 - 17851				
*03	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1074 3	187 9	Y	170	170	0			-0-
*04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	954 3	169 9	Y	154	154	0			-0-
*05	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	1	1	0			-0-
*06	3000 N	3492	-0-	492	492	2869 3	623 9	Y	566	566	0			-0-
*07	2745 N	2253	-0-	-492	-0-	1869 3	384 9	Y	349	349	0			-0-
*08	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1609 3	386 9	Y	351	351	0			-0-
09	2370 X	1532	-0-	-838	-0-	1191 3	341 9	Y	310	310	0			-0-
FRANK MALEK 05		WELL #: 02H		RRCID -> 273110		COMPL. DATE 01/17/2015		TOTAL DEPTH 12671		PERF.13075 - 19576				
*03	2914 X	2549	-0-	-365	-0-	2358 3	191 9	Y	174	174	0			-0-
*04	3600 X	1758	-0-	-1842	-0-	1591 3	167 9	Y	152	152	0			-0-
*05	3720 X	252	-0-	-3468	-0-	209 3	43 9	Y	39	39	0			-0-
*06	3360 X	1705	-0-	-1655	-0-	1369 3	336 9	Y	305	305	0			-0-
*07	3472 X	1099	-0-	-2373	-0-	1000 3	99 9	Y	90	90	0			-0-
*08	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4142 3	351 9	Y	319	319	0			-0-
*09	1770 X	1209	-0-	-561	-0-	1117 3	92 9	Y	84	84	0			-0-
CHILDREN'S WESTON UNIT		WELL #: 1HR		RRCID -> 273128		COMPL. DATE 05/22/2012		TOTAL DEPTH 11949		PERF.12340 - 18190				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
MENSIK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 273139		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 12905		PERF.13136 - 18441				
*03	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	158 1	1193 3	119 9		Y	108	108	0	-0-
*04	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	85 1	1496 3	199 9		Y	181	181	0	-0-
*05	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	79 1	1543 3	257 9		Y	234	234	0	-0-
*06	1140 N	558	-0-	-582	-0-	10 1	234 3	314 9		Y	285	285	0	-0-
*07	1953 N	111	-0-	-1842	-0-	6 1	91 3	14 9		Y	13	13	0	-0-
*08	1891 N	411	-0-	-1480	-0-	17 1	258 3	136 9		Y	124	124	0	-0-
09	570 N	220	-0-	-350	-0-	12 1	175 3	33 9		Y	30	30	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 MANGIONE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273140 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13020 - 16971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	150	150	0			-0-
*04	1530 X	193	-0-	-1337	-0-	28	1	87	3	Y	71	71	0			-0-
						78	9									
*05	1581 X	727	-0-	-854	-0-	235	3	492	9	Y	447	447	0			-0-
*06	240 N	188	-0-	-52	-0-	31	3	157	9	Y	143	143	0			-0-
*07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	21	1	41	3	Y	185	185	0			-0-
						204	9									
*08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	25	3	141	9	Y	128	128	0			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGIONE 01 WELL #: 10H RRCID -> 273141 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13063 - 17011

*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	343	3	245	9	Y	223	223	0			-0-
*05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	44	3	91	9	Y	83	83	0			-0-
*06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	24	3	127	9	Y	115	115	0			-0-
*07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273486 COMPL. DATE 12/28/2015 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12581 - 18695

04	7560 X	1853	-0-	-5707	-0-	285	1	1389	3	Y	158	165	0			5
						5	4	174	9							
05	6107 X	4979	-0-	-1128	-0-	545	1	3904	3	Y	464	452	0			17
						20	4	510	9							
06	8895 X	8895	-0-	-0-	-0-	780	1	6343	3	Y	1577	1555	0			39
						37	4	1735	9							
07	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	842	1	4859	3	Y	1355	1383	0			11
						26	4	1491	9							
08	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	467	1	4158	3	Y	1049	1047	0			13
						14	4	1154	9							
09	10260 X	5148	-0-	-5112	-0-	457	1	3761	3	Y	836	842	0			7
						10	4	920	9							

MAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273487 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12626 PERF.12615 - 16154

04	7440 X	150	-0-	-7290	-0-	10	1	116	3	Y	22	24	0			-0-
						24	9									
05	8515 X	8515	-0-	-0-	-0-	424	1	7334	3	Y	682	674	0			8
						7	4	750	9							
06	11135 X	11135	-0-	-0-	-0-	616	1	9947	3	Y	493	492	0			9
						30	4	542	9							
07	12385 X	12385	-0-	-0-	-0-	734	1	11034	3	Y	545	544	0			10
						17	4	600	9							
08	14251 X	14251	-0-	-0-	-0-	716	1	12814	3	Y	642	641	0			11
						15	4	706	9							
09	13320 X	12579	-0-	-741	-0-	657	1	11831	3	Y	73	83	0			1
						11	4	80	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
THREE SISTERS 01		WELL #: 18H		RRCID -> 273488		COMPL. DATE 08/22/2013			TOTAL DEPTH 12298 PERF.12555 - 16991			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*03	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	491 3	582 9	Y	529	529 0		-0-
*04	132 X	132	-0-	-0-	-0-	79 3	53 9	Y	48	48 0		-0-
*05	429 X	429	-0-	-0-	-0-	1 1	123 3	Y	277	277 0		-0-
						305 9						
*06	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	2 1	608 3	Y	773	773 0		-0-
						850 9						
*07	120 X	120	-0-	-0-	-0-	25 3	95 9	Y	86	86 0		-0-
*08	416 X	416	-0-	-0-	-0-	1 1	415 3	Y	-0-			-0-
*09	136 X	136	-0-	-0-	-0-	48 3	88 9	Y	80	80 0		-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 15H		RRCID -> 273532		COMPL. DATE 08/12/2019			TOTAL DEPTH 12287 PERF.12600 - 17171			
*03	227 X	227	-0-	-0-	-0-	170 3	57 9	Y	52	52 0		-0-
*04	74 X	74	-0-	-0-	-0-	43 3	31 9	Y	28	28 0		-0-
*05	124 X	124	-0-	-0-	-0-	47 3	77 9	Y	70	70 0		-0-
*06	37 X	37	-0-	-0-	-0-	16 3	21 9	Y	19	19 0		-0-
*07	137 X	137	-0-	-0-	-0-	35 3	102 9	Y	93	93 0		-0-
*08	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 3		Y	-0-			-0-
*09	3 X	3	-0-	-0-	-0-	2 3	1 9	Y	1	1 0		-0-

HERREJON 01		WELL #: 04H		RRCID -> 273700		COMPL. DATE 11/24/2014			TOTAL DEPTH 13123 PERF.12985 - 18116			
*03	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3567 3	332 9	Y	302	302 0		-0-
*04	3330 X	3012	-0-	-318	-0-	2761 3	251 9	Y	228	228 0		-0-
*05	3441 X	1931	-0-	-1510	-0-	1763 3	168 9	Y	153	153 0		-0-
*06	3330 X	2868	-0-	-462	-0-	2524 3	344 9	Y	313	313 0		-0-
*07	3441 X	2493	-0-	-948	-0-	2194 3	299 9	Y	272	272 0		-0-
*08	3441 X	1630	-0-	-1811	-0-	1464 3	166 9	Y	151	151 0		-0-
*09	3000 X	2908	-0-	-92	-0-	2642 3	266 9	Y	242	242 0		-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 16H		RRCID -> 273705		COMPL. DATE 08/21/2013			TOTAL DEPTH 12291 PERF.12550 - 17121			
*03	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	540 3	482 9	Y	438	438 0		-0-
*04	454 X	454	-0-	-0-	-0-	288 3	166 9	Y	151	151 0		-0-
*05	867 X	867	-0-	-0-	-0-	2 1	353 3	Y	465	465 0		-0-
						512 9						
*06	832 X	832	-0-	-0-	-0-	1 1	360 3	Y	428	428 0		-0-
						471 9						
*07	38 X	38	-0-	-0-	-0-	13 3	25 9	Y	23	23 0		-0-
*08	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96 3		Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FRANKE UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 274278		COMPL. DATE 06/26/2014			TOTAL DEPTH 12480 PERF.12729 - 19224			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 KRANER UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274450 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12897 PERF.12702 - 18410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	535 1	2566 3	14 4	521 9	Y	474	471 0				18
05	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	601 1	1570 3	24 4	468 9	Y	425	427 0				16
06	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	578 1	1653 3	20 4	431 9	Y	392	390 0				18
07	3751 X	942	-0-	-2809	-0-	472 1	19 3	12 4	439 9	Y	399	400 0				17
08	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	444 1	384 3	13 4	367 9	Y	334	337 0				14
09	3630 X	724	-0-	-2906	-0-	368 1	1 3	7 4	348 9	Y	316	315 0				15

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274454 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 12320 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKJACK UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 274533 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12796 - 18762

04	3270 X	2124	-0-	-1146	-0-	549 1	1183 3	10 4	382 9	Y	347	372 0				9
05	3379 X	1718	-0-	-1661	-0-	429 1	682 3	5 4	602 9	Y	547	535 0				21
06	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	547 1	4737 3	11 4	1043 9	Y	948	962 0				7
07	3999 X	2517	-0-	-1482	-0-	441 1	1488 3	5 4	583 9	Y	530	532 0				5
08	914 X	914	-0-	-0-	-0-	266 1	328 3	3 4	317 9	Y	288	289 0				4
09	6330 X	738	-0-	-5592	-0-	372 1	18 3	6 4	342 9	Y	311	310 0				5

MOBIL UNIT D WELL #: 2H RRCID -> 274573 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12521 - 17147

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	173 1	3 3	5 4	70 9	Y	64	63 0				1
08	198 X	198	-0-	-0-	-0-	164 1	4 3	5 4	25 9	Y	23	24 0				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERREJON 01 WELL #: 02H RRCID -> 274637 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13140 - 18471

*03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1333 3	80 9			Y	73	73 0				-0-
*04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	336 3	28 9			Y	25	25 0				-0-
*05	1364 N	803	-0-	-561	-0-	748 3	55 9			Y	50	50 0				-0-
*06	1350 N	964	-0-	-386	-0-	906 3	58 9			Y	53	53 0				-0-
*07	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1211 3	76 9			Y	69	69 0				-0-
*08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	916 3	61 9			Y	55	55 0				-0-
*09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1081 3	64 9			Y	58	58 0				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 HERREJON 01 WELL #: 03H RRCID -> 274638 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13090 - 18026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
*03	2604 X	1494	-0-	-1110	-0-	1261	3	233	9	Y	212	212 0	-0-
*04	2520 X	863	-0-	-1657	-0-	725	3	138	9	Y	125	125 0	-0-
*05	2170 X	447	-0-	-1723	-0-	346	3	101	9	Y	92	92 0	-0-
*06	1440 N	394	-0-	-1046	-0-	276	3	118	9	Y	107	107 0	-0-
*07	899 N	290	-0-	-609	-0-	201	3	89	9	Y	81	81 0	-0-
*08	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1517	3	231	9	Y	210	210 0	-0-
*09	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1219	3	89	9	Y	81	81 0	-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 09H RRCID -> 274640 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13170 - 19621

*03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	28	1	174	3	Y	1	1 0	-0-
*04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	19	1	131	3	Y	-0-	-0-	-0-
*05	775 N	159	-0-	-616	-0-	19	1	127	3	Y	12	12 0	-0-
*06	210 N	73	-0-	-137	-0-	12	3	61	9	Y	55	55 0	-0-
*07	155 N	34	-0-	-121	-0-	6	3	28	9	Y	25	25 0	-0-
*08	155 N	46	-0-	-109	-0-	7	3	39	9	Y	35	35 0	-0-
09	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	254	1	1713	3	Y	544	544 0	-0-
						598	9						

SCHENDEL 02 WELL #: 11H RRCID -> 274641 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13195 - 19621

*03	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	237	1	1502	3	Y	351	351 0	-0-
*04	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	386	9	206	1	Y	341	341 0	-0-
*05	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	375	9	243	1	Y	383	383 0	-0-
*06	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	421	9	194	1	Y	353	353 0	-0-
*07	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	194	1	1724	3	Y	374	374 0	-0-
*08	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	388	9	202	1	Y	341	341 0	-0-
09	2220 N	142	-0-	-2078	-0-	411	9	1707	3	Y	341	341 0	-0-
						228	1	72	3	Y	55	55 0	-0-
						375	9						
						9	1						
						61	9						

SCHENDEL 02 WELL #: 12H RRCID -> 274642 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13215 - 19591

*03	6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	503	1	5339	3	Y	964	964 0	-0-
*04	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	1060	9	406	1	Y	880	880 0	-0-
*05	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	968	9	522	1	Y	807	807 0	-0-
*06	4650 X	4228	-0-	-422	-0-	888	9	339	1	Y	801	801 0	-0-
*07	4805 X	4336	-0-	-469	-0-	881	9	348	1	Y	854	854 0	-0-
*08	4805 X	4269	-0-	-536	-0-	348	1	2950	3	Y	841	841 0	-0-
09	4650 X	4361	-0-	-289	-0-	939	9	445	1	Y	869	869 0	-0-
						394	1	2960	3	Y			
						925	9						
						445	1						
						956	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
LISKA 01		WELL #: 06H		RRCID -> 274643		COMPL. DATE 02/15/2015			TOTAL DEPTH 13116 PERF.13430 - 17581					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	41	1	190	3	Y	293	293	0	-0-
						322	9							
*04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	54	1	358	3	Y	258	258	0	-0-
						284	9							
*05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	25	1	282	3	Y	275	275	0	-0-
						303	9							
*06	660 N	367	-0-	-293	-0-	14	1	122	3	Y	210	210	0	-0-
						231	9							
*07	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	135	1	866	3	Y	257	257	0	-0-
						283	9							
*08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	113	1	804	3	Y	244	244	0	-0-
						268	9							
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	133	1	818	3	Y	233	233	0	-0-
						256	9							

LISKA 01		WELL #: 07H		RRCID -> 274644		COMPL. DATE 01/29/2015			TOTAL DEPTH 13264 PERF.13330 - 17731					
*03	2780 N	2621	-0-	-159	-0-	313	1	2025	3	Y	257	257	0	-0-
						283	9							
*04	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	322	1	2595	3	Y	343	343	0	-0-
						377	9							
*05	28809 X	28809	-0-	-0-	-0-	3660	1	24862	3	Y	261	261	0	-0-
						287	9							
*06	2100 X	2089	-0-	-11	-0-	250	1	1586	3	Y	230	230	0	-0-
						253	9							
*07	2852 X	1143	-0-	-1709	-0-	130	1	822	3	Y	174	174	0	-0-
						191	9							
*08	2852 X	368	-0-	-2484	-0-	32	1	230	3	Y	96	96	0	-0-
						106	9							
09	2100 N	1989	-0-	-111	-0-	234	1	1421	3	Y	304	304	0	-0-
						334	9							

LISKA 01		WELL #: 08H		RRCID -> 274645		COMPL. DATE 02/06/2015			TOTAL DEPTH 13185 PERF.13396 - 17591					
*03	3100 N	2488	-0-	-612	822	386	1	1791	3	Y	283	283	0	-0-
						311	9							
*04	3132 X	2310	-0-	-822	-0-	265	1	1745	3	Y	273	273	0	-0-
						300	9							
*05	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	234	1	1708	3	Y	231	231	0	-0-
						254	9							
*06	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	252	1	1602	3	Y	213	213	0	-0-
						234	9							
*07	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	272	1	1705	3	Y	233	233	0	-0-
						256	9							
*08	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	254	1	1764	3	Y	227	227	0	-0-
						250	9							
09	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	246	1	1484	3	Y	210	210	0	-0-
						231	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 LSKA 01 WELL #: 09H RRCID -> 274646 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13330 - 17681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	3069 X	281	-0-	-2788	-0-	197 3	84 9	Y	76	76 0	-0-
*04	1920 X	1297	-0-	-623	-0-	118 1	1016 3	Y	148	148 0	-0-
						163 9					
*05	2325 X	2156	-0-	-169	-0-	207 1	1579 3	Y	336	336 0	-0-
						370 9					
*06	2250 X	1749	-0-	-501	-0-	191 1	1243 3	Y	286	286 0	-0-
						315 9					
*07	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	197 1	1261 3	Y	294	294 0	-0-
						323 9					
*08	2170 N	1956	-0-	-214	-0-	201 1	1418 3	Y	306	306 0	-0-
						337 9					
09	1740 N	1621	-0-	-119	-0-	181 1	1119 3	Y	292	292 0	-0-
						321 9					

LSKA 01 WELL #: 11H RRCID -> 274647 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13315 - 17841

*03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	265 3	107 9	Y	97	97 0	-0-
*04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	271 3	176 9	Y	160	160 0	-0-
*05	372 N	71	-0-	-301	-0-	24 3	47 9	Y	43	43 0	-0-
*06	150 N	110	-0-	-40	-0-	19 3	91 9	Y	83	83 0	-0-
*07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	15 1	123 3	Y	138	138 0	-0-
						152 9					
*08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	27 3	144 9	Y	131	131 0	-0-
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	24 1	182 3	Y	180	180 0	-0-
						198 9					

LSKA 01 WELL #: 02H RRCID -> 275061 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13390 - 19871

*03	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	798 1	3706 3	Y	422	422 0	-0-
						464 9					
*04	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	489 1	3824 3	Y	386	386 0	-0-
						425 9					
*05	4092 X	3732	-0-	-360	-0-	405 1	2922 3	Y	368	368 0	-0-
						405 9					
*06	3960 X	3347	-0-	-613	-0-	408 1	2584 3	Y	323	323 0	-0-
						355 9					
*07	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	533 1	3316 3	Y	356	356 0	-0-
						392 9					
*08	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	527 1	3635 3	Y	366	366 0	-0-
						403 9					
09	3960 X	2913	-0-	-1047	-0-	359 1	2173 3	Y	346	346 0	-0-
						381 9					

LSKA 01 WELL #: 04H RRCID -> 275062 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13440 - 19491

*03	2666 X	2230	-0-	-436	-0-	370 1	1716 3	Y	131	131 0	-0-
						144 9					
*04	2550 X	2332	-0-	-218	-0-	280 1	1963 3	Y	81	81 0	-0-
						89 9					
*05	3813 X	2428	-0-	-1385	-0-	275 1	1947 3	Y	187	187 0	-0-
						206 9					
*06	3690 X	2293	-0-	-1397	-0-	299 1	1866 3	Y	116	116 0	-0-
						128 9					
*07	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	314 1	1936 3	Y	144	144 0	-0-
						158 9					
*08	2449 X	2294	-0-	-155	-0-	273 1	1868 3	Y	139	139 0	-0-
						153 9					
09	2370 X	1261	-0-	-1109	-0-	165 1	985 3	Y	101	101 0	-0-
						111 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
LISKA 01		WELL #: 05H		RRCID -> 275065		COMPL. DATE 08/20/2015			TOTAL DEPTH 13351 PERF.13560 - 19211		
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
*03	1333 X	1244	-0-	-89	-0-	69 1	925 3	Y	227	227 0	-0-
						250 9					
*04	3150 X	747	-0-	-2403	-0-	68 1	448 3	Y	210	210 0	-0-
						231 9					
*05	3255 X	670	-0-	-2585	-0-	38 1	379 3	Y	230	230 0	-0-
						253 9					
*06	1710 X	683	-0-	-1027	-0-	57 1	399 3	Y	206	206 0	-0-
						227 9					
*07	899 X	733	-0-	-166	-0-	65 1	442 3	Y	205	205 0	-0-
						226 9					
*08	899 X	700	-0-	-199	-0-	58 1	429 3	Y	194	194 0	-0-
						213 9					
09	870 X	846	-0-	-24	-0-	86 1	545 3	Y	195	195 0	-0-
						215 9					

KRANER UNIT B		WELL #: 4H		RRCID -> 275078		COMPL. DATE 08/18/2014			TOTAL DEPTH 12911 PERF.12687 - 18214		
04	2970 X	2855	-0-	-115	-0-	530 1	2257 3	Y	49	49 0	2
						14 4	54 9				
05	3069 X	2701	-0-	-368	-0-	472 1	2133 3	Y	70	69 0	3
						19 4	77 9				
06	8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	519 1	7549 3	Y	84	83 0	4
						29 4	92 9				
07	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	587 1	3735 3	Y	84	84 0	4
						17 4	92 9				
08	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	253 1	3592 3	Y	39	41 0	2
						8 4	43 9				
09	9840 X	1595	-0-	-8245	-0-	88 1	1421 3	Y	76	74 0	4
						2 4	84 9				

LISKA 01		WELL #: 03H		RRCID -> 275122		COMPL. DATE 08/06/2015			TOTAL DEPTH 13354 PERF.13530 - 19081		
*03	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	142 1	1180 3	Y	170	170 0	-0-
						187 9					
*04	867 N	867	-0-	-0-	-0-	93 1	616 3	Y	144	144 0	-0-
						158 9					
*05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	103 1	791 3	Y	152	152 0	-0-
						167 9					
*06	1050 N	883	-0-	-167	-0-	97 1	636 3	Y	136	136 0	-0-
						150 9					
*07	992 N	972	-0-	-20	-0-	110 1	706 3	Y	142	142 0	-0-
						156 9					
*08	1054 N	880	-0-	-174	-0-	90 1	643 3	Y	134	134 0	-0-
						147 9					
09	870 N	824	-0-	-46	-0-	95 1	588 3	Y	128	128 0	-0-
						141 9					

THREE SISTERS 01		WELL #: 21H		RRCID -> 275247		COMPL. DATE 08/11/2014			TOTAL DEPTH 12802 PERF.12949 - 20100		
*03	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	7144 3	403 9	Y	366	366 0	-0-
*04	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	7071 3	322 9	Y	293	293 0	-0-
*05	7711 X	7711	-0-	-0-	-0-	7312 3	399 9	Y	363	363 0	-0-
*06	7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	7541 3	414 9	Y	376	376 0	-0-
*07	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1783 3	150 9	Y	136	136 0	-0-
*08	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27 3		Y	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
LUNA UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 275248		COMPL. DATE 10/19/2014			TOTAL DEPTH 12212 PERF.12455 - 16442			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	690 X	642	-0-	-48	-0-	580 1	1 3	Y	45	46	0	1
						11 4	50 9					
05	651 X	641	-0-	-10	-0-	580 1	2 3	Y	47	46	0	2
						7 4	52 9					
06	660 X	541	-0-	-119	-0-	513 1	1 3	Y	22	23	0	1
						3 4	24 9					
07	682 X	429	-0-	-253	-0-	382 1	1 3	Y	37	37	0	1
						5 4	41 9					
08	602 X	602	-0-	-0-	-0-	448 1	1 3	Y	131	127	0	5
						9 4	144 9					
09	681 X	681	-0-	-0-	-0-	305 1	2 4	Y	340	330	0	15
						374 9						

LUNA UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 275446		COMPL. DATE 10/19/2014			TOTAL DEPTH 12236 PERF.12426 - 16467			
04	4200 X	2216	-0-	-1984	-0-	851 1	776 3	Y	521	522	0	15
						16 4	573 9					
05	2449 X	876	-0-	-1573	-0-	440 1	7 3	Y	385	387	0	13
						5 4	424 9					
06	2760 X	960	-0-	-1800	-0-	266 1	58 3	Y	576	572	0	17
						2 4	634 9					
07	2852 X	507	-0-	-2345	-0-	402 1	54 3	Y	42	58	0	1
						5 4	46 9					
08	938 X	938	-0-	-0-	-0-	650 1	1 3	Y	249	240	0	10
						13 4	274 9					
09	2220 X	1265	-0-	-955	-0-	794 1	1 3	Y	423	415	0	18
						5 4	465 9					

LUNA UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 275449		COMPL. DATE 10/19/2014			TOTAL DEPTH 12208 PERF.12441 - 16391			
04	1140 X	955	-0-	-185	-0-	436 1	273 3	Y	216	216	0	6
						8 4	238 9					
05	1178 X	740	-0-	-438	-0-	498 1	9 3	Y	206	205	0	7
						6 4	227 9					
06	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	696 1	683 3	Y	320	318	0	9
						6 4	352 9					
07	1643 X	936	-0-	-707	-0-	633 1	42 3	Y	230	231	0	8
						8 4	253 9					
08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	589 1	1 3	Y	642	624	0	26
						12 4	706 9					
09	1890 N	1250	-0-	-640	-0-	573 1	168 3	Y	459	465	0	20
						4 4	505 9					

WILBUR EDEN 01		WELL #: 02H		RRCID -> 275609		COMPL. DATE 06/11/2014			TOTAL DEPTH 12884 PERF.13021 - 18189			
*03	2573 X	1665	-0-	-908	-0-	1464 3	201 9	Y	183	183	0	-0-
*04	2490 X	554	-0-	-1936	-0-	245 3	309 9	Y	281	281	0	-0-
*05	2573 X	711	-0-	-1862	-0-	484 3	227 9	Y	206	206	0	-0-
*06	2490 X	1596	-0-	-894	-0-	1527 3	69 9	Y	63	63	0	-0-
*07	1705 X	204	-0-	-1501	-0-	73 3	131 9	Y	119	119	0	-0-
*08	1705 X	390	-0-	-1315	-0-	265 3	125 9	Y	114	114	0	-0-
*09	1590 X	258	-0-	-1332	-0-	182 3	76 9	Y	69	69	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 275693		COMPL. DATE 11/29/2014		TOTAL DEPTH 12259		PERF.12488 - 18866		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	11520 X	6390	-0-	-5130	-0-	869 1	5385 3	Y	109	117 0		3
						16 4	120 9					
05	9432 X	9432	-0-	-0-	-0-	1086 1	8154 3	Y	138	136 0		5
						40 4	152 9					
06	9327 X	9327	-0-	-0-	-0-	977 1	8155 3	Y	135	137 0		3
						46 4	149 9					
07	8807 X	8807	-0-	-0-	-0-	984 1	7643 3	Y	135	137 0		1
						31 4	149 9					
08	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	630 1	882 3	Y	63	63 0		1
						18 4	69 9					
09	11070 X	861	-0-	-10209	-0-	587 1	12 4	Y	238	237 0		2
						262 9						

FREE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 275765		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 12534		PERF.12792 - 18691		
04	14B2 EXT	1765	-0-	1765	1841	140 1	1608 3	Y	1	1 0		-0-
						16 4	1 9					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1841			Y	-0-			-0-
06	1841 X	-0-	-0-	-1841	-0-			Y	-0-			-0-
07	1116 N	598	-0-	-518	-0-	242 1	318 3	Y	3	2 0		1
						35 4	3 9					
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	286 1	12 3	Y	-0-	1 0		-0-
						36 4						
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	286 1	10 3	Y	-0-			-0-
						48 4						

FREE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 275768		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 12465		PERF.12899 - 18727		
04	6300 X	4000	-0-	-2300	-0-	521 1	2838 3	Y	527	633 0		151
						61 4	580 9					
05	9982 X	3303	-0-	-6679	-0-	367 1	2469 3	Y	343	359 0		135
						90 4	377 9					
06	9750 X	3216	-0-	-6534	-0-	291 1	2467 3	Y	303	273 0		165
						125 4	333 9					
07	10075 X	4631	-0-	-5444	-0-	401 1	3647 3	Y	477	469 0		173
						58 4	525 9					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	173 0		-0-
09	7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	644 1	6088 3	Y	759	454 0		305
						107 4	835 9					

FREE UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 275769		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 12490		PERF.13158 - 19215		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FREE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 275771		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 12423		PERF.13265 - 19316		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
THREE SISTERS 01 WELL #: 20H RRCID -> 275851 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12860 - 20161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2589	3	224	9	Y	204	204	0			-0-
*04	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2174	3	187	9	Y	170	170	0			-0-
*05	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2054	3	194	9	Y	176	176	0			-0-
*06	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	1889	3	185	9	Y	168	168	0			-0-
*07	604 X	604	-0-	-0-	-0-	551	3	53	9	Y	48	48	0			-0-
*08	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	590	3	1058	9	Y	962	962	0			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 276072 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12361 - 18140

04	T. A.	641	-0-	641	2813	265	1	317	3	Y	49	53	0			1
						5	4	54	9							
05	T. A.	784	-0-	784	3597	319	1	370	3	Y	76	74	0			3
						11	4	84	9							
06	4003 X	406	-0-	-3597	-0-	233	1	124	3	Y	37	39	0			1
						8	4	41	9							
07	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	480	1	487	3	Y	47	46	0			1
						13	4	52	9							
09	821 X	821	-0-	-0-	-0-	564	1	229	3	Y	15	16	0			-0-
						11	4	17	9							

SCHENDEL 02 WELL #: 08H RRCID -> 276209 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13280 - 19181

*03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	66	1	678	3	Y	78	78	0			-0-
						86	9									
*04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	26	1	247	3	Y	33	33	0			-0-
						36	9									
*05	310 N	8	-0-	-302	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
*06	300 N	29	-0-	-271	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
*07	279 N	35	-0-	-244	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
*08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	65	1	407	3	Y	-0-					-0-

MOBIL UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 276260 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12449 - 18370

04	T. A.	2577	-0-	2577	8039	709	1	1415	3	Y	400	399	0			12
						13	4	440	9							
05	T. A.	1855	-0-	1855	9894	571	1	1242	3	Y	20	31	0			1
						20	4	22	9							
06	10221 X	327	-0-	-9894	-0-	265	1	7	3	Y	42	42	0			1
						9	4	46	9							
07	3100 X	2426	-0-	-674	-0-	571	1	1827	3	Y	10	11	0			-0-
						17	4	11	9							
08	1860 X	1533	-0-	-327	-0-	423	1	1069	3	Y	26	26	0			-0-
						12	4	29	9							
09	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	556	1	2095	3	Y	479	475	0			4
						12	4	527	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 LUNA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276261 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12228 PERF.12463 - 16427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	833 1	75 3	Y	400	393 0	11
						16 4	440 9				
05	1674 X	1212	-0-	-462	-0-	759 1	113 3	Y	301	302 0	10
						9 4	331 9				
06	1620 X	1225	-0-	-395	-0-	773 1	87 3	Y	327	327 0	10
						5 4	360 9				
07	1674 X	1046	-0-	-628	-0-	714 1	18 3	Y	277	277 0	10
						9 4	305 9				
08	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	659 1	1 3	Y	316	313 0	13
						13 4	348 9				
09	1350 X	1197	-0-	-153	-0-	848 1	73 3	Y	245	247 0	11
						6 4	270 9				

LUNA UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276279 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12462 - 16564

04	1410 X	906	-0-	-504	-0-	537 1	72 3	Y	261	260 0	7
						10 4	287 9				
05	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	577 1	280 3	Y	342	338 0	11
						7 4	376 9				
06	1110 X	861	-0-	-249	-0-	469 1	2 3	Y	352	353 0	10
						3 4	387 9				
07	1147 X	640	-0-	-507	-0-	545 1	5 3	Y	75	82 0	3
						7 4	83 9				
08	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	673 1	725 3	Y	363	351 0	15
						14 4	399 9				
09	1200 X	882	-0-	-318	-0-	601 1	33 3	Y	222	227 0	10
						4 4	244 9				

DEBILL 01 WELL #: 13H RRCID -> 276622 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13370 - 17222

*03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	91 1	424 3	Y	163	163 0	-0-
						179 9					
*04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	56 1	370 3	Y	182	182 0	-0-
						200 9					
*05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	40 1	385 3	Y	161	161 0	-0-
						177 9					
*06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			Y	2	2 0	-0-
*07	775 N	15	-0-	-760	-0-	3 3	12 9	Y	11	11 0	-0-
*08	589 N	115	-0-	-474	-0-	1 1	26 3	Y	80	80 0	-0-
						88 9					
09	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	117 1	769 3	Y	297	297 0	-0-
						327 9					

DEBILL 01 WELL #: 14H RRCID -> 276625 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13430 - 17282

*03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	55 3	24 9	Y	22	22 0	-0-
*04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	Y	1	1 0	-0-
*05	589 N	27	-0-	-562	-0-	2 1	17 3	Y	7	7 0	-0-
						8 9					
*06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	7 3	24 9	Y	22	22 0	-0-
*07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	4 3	20 9	Y	18	18 0	-0-
*08	31 N	7	-0-	-24	-0-	1 3	6 9	Y	5	5 0	-0-
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
KRANER UNIT A		WELL #:		2H	RRCID -> 276674		COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	12876	PERF.12625	- 19812	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	742 1	2812 3	Y	-0-	3	0	-0-	
						20 4							
05	3286 X	2906	-0-	-380	-0-	464 1	2384 3	Y	35	34	0	1	
						19 4	39 9						
06	5280 X	2532	-0-	-2748	-0-	283 1	2168 3	Y	63	61	0	3	
						12 4	69 9						
07	5456 X	3580	-0-	-1876	-0-	424 1	2997 3	Y	133	130	0	6	
						13 4	146 9						
08	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	365 1	2981 3	Y	102	104	0	4	
						11 4	112 9						
09	3570 X	2477	-0-	-1093	-0-	303 1	2072 3	Y	87	87	0	4	
						6 4	96 9						

MOBIL UNIT C		WELL #:		7H	RRCID -> 276747		COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	12116	PERF.12671	- 18340	
04	4890 X	2008	-0-	-2882	-0-	599 1	813 3	Y	532	538	0	16	
						11 4	585 9						
05	5053 X	2981	-0-	-2072	-0-	639 1	1733 3	Y	533	530	0	19	
						23 4	586 9						
06	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	617 1	4155 3	Y	1320	1306	0	33	
						28 4	1452 9						
07	8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	826 1	5257 3	Y	1782	1800	0	15	
						26 4	1960 9						
08	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	724 1	3992 3	Y	1383	1380	0	18	
						21 4	1521 9						
09	7170 X	4101	-0-	-3069	-0-	730 1	2608 3	Y	680	692	0	6	
						15 4	748 9						

MOBIL UNIT C		WELL #:		3H	RRCID -> 276772		COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	12091	PERF.12566	- 18549	
04	2400 X	520	-0-	-1880	-0-	139 1	147 3	Y	211	213	0	6	
						2 4	232 9						
05	2480 X	397	-0-	-2083	-0-	111 1	164 3	Y	107	109	0	4	
						4 4	118 9						
06	2400 X	745	-0-	-1655	-0-	138 1	357 3	Y	223	221	0	6	
						5 4	245 9						
07	2170 X	564	-0-	-1606	-0-	147 1	109 3	Y	276	280	0	2	
						4 4	304 9						
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	131 1	45 3	Y	267	266	0	3	
						4 4	294 9						
09	810 N	293	-0-	-517	-0-	131 1	1 3	Y	144	146	0	1	
						3 4	158 9						

MOBIL UNIT C		WELL #:		4H	RRCID -> 276773		COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	12050	PERF.12469	- 18505	
04	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	417 1	3830 3	Y	637	650	0	19	
						8 4	701 9						
05	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	393 1	3439 3	Y	701	695	0	25	
						15 4	771 9						
06	6030 X	3756	-0-	-2274	-0-	256 1	2826 3	Y	601	611	0	15	
						13 4	661 9						
07	6231 X	5125	-0-	-1106	-0-	388 1	3798 3	Y	842	850	0	7	
						13 4	926 9						
08	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	356 1	3419 3	Y	929	924	0	12	
						11 4	1022 9						
09	4950 X	4579	-0-	-371	-0-	334 1	3307 3	Y	845	850	0	7	
						8 4	930 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 276774 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12525 - 17246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NITSCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 276796 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12863 - 18372

04	14B2 EXT	520	-0-	520	520	460	1	3	3	Y	3	2	0			1
						54	4		3	9						
05	14B2 EXT	658	-0-	658	1178	427	1	5	3	Y	111	68	0			44
						104	4	122	9							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1178					Y	-0-	44	0			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1178					Y	-0-					-0-
08	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NITSCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276797 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12942 - 18121

04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	571	1	2	3	Y	-0-	6	0			-0-
						67	4									
05	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	813	1	9	3	Y	38	23	0			15
						199	4	42	9							
06	330 N	32	-0-	-298	-0-	10	1	4	4	Y	16	22	0			9
						18	9									
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	69	1	12	4	Y	28	17	0			11
						31	9									

NITSCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276798 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13038 PERF.12765 - 18297

04	1230 N	35	-0-	-1195	-0-	25	1	3	4	Y	6	6	0			2
						7	9									
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 23H RRCID -> 276822 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13105 - 20361

*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILBUR EDEN 01 WELL #: 03H RRCID -> 276872 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13035 - 18361

*03	1798 X	1506	-0-	-292	-0-	1393	3	113	9	Y	103	103	0			-0-
*04	2880 X	1759	-0-	-1121	-0-	1704	3	55	9	Y	50	50	0			-0-
*05	2976 X	1160	-0-	-1816	-0-	1008	3	152	9	Y	138	138	0			-0-
*06	2610 X	381	-0-	-2229	-0-	328	3	53	9	Y	48	48	0			-0-
*07	2139 X	238	-0-	-1901	-0-	76	3	162	9	Y	147	147	0			-0-
*08	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	1886	3	204	9	Y	185	185	0			-0-
*09	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2438	3	245	9	Y	223	223	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
SCHEDEL 02		WELL #: 13H		RRCID -> 276874		COMPL. DATE 06/24/2014			TOTAL DEPTH 13249 PERF.13175 - 19701			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
*03	2294 X	2175	-0-	-119	-0-	240	1	1519	3	Y	378	378 0
						416	9					-0-
*04	2310 X	2148	-0-	-162	-0-	220	1	1513	3	Y	377	377 0
						415	9					-0-
*05	2790 X	2075	-0-	-715	-0-	205	1	1459	3	Y	374	374 0
						411	9					-0-
*06	2700 X	2311	-0-	-389	-0-	195	1	1705	3	Y	374	374 0
						411	9					-0-
*07	2790 X	2389	-0-	-401	-0-	207	1	1777	3	Y	368	368 0
						405	9					-0-
*08	2387 X	2122	-0-	-265	-0-	207	1	1532	3	Y	348	348 0
						383	9					-0-
09	2310 X	2160	-0-	-150	-0-	232	1	1526	3	Y	365	365 0
						402	9					-0-

SCHEDEL 02		WELL #: 10H		RRCID -> 276876		COMPL. DATE 07/01/2014			TOTAL DEPTH 12813 PERF.13320 - 19541			
*03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	135	3	72	9	Y	65	65 0
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3	3	2	9	Y	2	2 0
*05	961 N	53	-0-	-908	-0-	7	1	46	3	Y	-0-	-0-
*06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-
*07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	29	1	240	3	Y	14	14 0
						15	9					-0-
*08	62 N	22	-0-	-40	-0-	3	3	19	9	Y	17	17 0
*09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-	-0-

LISKA 01		WELL #: 10H		RRCID -> 276894		COMPL. DATE 02/27/2015			TOTAL DEPTH 13271 PERF.13390 - 17741			
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 22H		RRCID -> 276908		COMPL. DATE 08/23/2014			TOTAL DEPTH 12909 PERF.12910 - 20371			
*03	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4313	3	417	9	Y	379	379 0
*04	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	3667	3	345	9	Y	314	314 0
*05	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3288	3	340	9	Y	309	309 0
*06	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1747	3	198	9	Y	180	180 0
*07	751 X	751	-0-	-0-	-0-	661	3	90	9	Y	82	82 0
*08	82 X	82	-0-	-0-	-0-	63	3	19	9	Y	17	17 0
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 24H		RRCID -> 276909		COMPL. DATE 08/23/2014			TOTAL DEPTH 12905 PERF.12960 - 20533			
*03	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-	-0-
*04	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-	-0-
*05	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	-0-
*06	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-	-0-
*07	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398								
THREE SISTERS 01		WELL #:		25H	RRCID ->	276915	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL DEPTH	12796	PERF.13000	- 20402
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03	187 X	187	-0-	-0-	-0-	91 3	96 9	Y	87	87 0		-0-
*04	207 X	207	-0-	-0-	-0-	93 3	114 9	Y	104	104 0		-0-
*05	142 X	142	-0-	-0-	-0-	74 3	68 9	Y	62	62 0		-0-
*06	51 X	51	-0-	-0-	-0-	43 3	8 9	Y	7	7 0		-0-
*07	45 X	45	-0-	-0-	-0-	33 3	12 9	Y	11	11 0		-0-
*08	191 X	191	-0-	-0-	-0-	46 3	145 9	Y	132	132 0		-0-
*09	462 X	462	-0-	-0-	-0-	135 3	327 9	Y	297	297 0		-0-

THREE SISTERS 01		WELL #:		26H	RRCID ->	276916	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL DEPTH	12896	PERF.12893	- 20552
*03	253 X	253	-0-	-0-	-0-	185 3	68 9	Y	62	62 0		-0-
*04	227 X	227	-0-	-0-	-0-	194 3	33 9	Y	30	30 0		-0-
*05	511 X	511	-0-	-0-	-0-	482 3	29 9	Y	26	26 0		-0-
*06	147 X	147	-0-	-0-	-0-	63 3	84 9	Y	76	76 0		-0-
*07	107 X	107	-0-	-0-	-0-	65 3	42 9	Y	38	38 0		-0-
*08	293 X	293	-0-	-0-	-0-	196 3	97 9	Y	88	88 0		-0-
*09	104 X	104	-0-	-0-	-0-	93 3	11 9	Y	10	10 0		-0-

IVAS SMITH 01		WELL #:		02H	RRCID ->	276917	COMPL. DATE	03/06/2015	TOTAL DEPTH	12743	PERF.12775	- 19532
*03	2077 X	1593	-0-	-484	-0-	1254 3	339 9	Y	308	308 0		-0-
*04	2160 X	1969	-0-	-191	-0-	1618 3	351 9	Y	319	319 0		-0-
*05	2387 X	957	-0-	-1430	-0-	957 3		Y	-0-			-0-
*06	2310 X	32	-0-	-2278	-0-	6 3	26 9	Y	24	24 0		-0-
*07	2387 X	247	-0-	-2140	-0-	38 3	209 9	Y	190	190 0		-0-
*08	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	2806 3	747 9	Y	679	679 0		-0-
*09	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	1960 3	262 9	Y	238	238 0		-0-

THREE SISTERS 01		WELL #:		27H	RRCID ->	276991	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL DEPTH	12780	PERF.13065	- 20421
*03	499 X	499	-0-	-0-	-0-	185 3	314 9	Y	285	285 0		-0-
*04	146 X	146	-0-	-0-	-0-	66 3	80 9	Y	73	73 0		-0-
*05	156 X	156	-0-	-0-	-0-	124 3	32 9	Y	29	29 0		-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FOSTER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	277097	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL DEPTH	12882	PERF.12653	- 17676
04	1020 N	253	-0-	-767	-0-	107 1	1 3	Y	129	126 0		5
						3 4	142 9					
05	1674 N	535	-0-	-1139	-0-	489 1	1 3	Y	24	28 0		1
						19 4	26 9					
*06	990 N	231	-0-	-759	-0-	170 1	1 3	Y	50	49 0		2
						5 4	55 9					
07	248 N	171	-0-	-77	-0-	91 1	1 3	Y	70	69 0		3
						2 4	77 9					
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	82 1	2 4	Y	209	203 0		9
						230 9						
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	84 1	2 4	Y	241	238 0		12
						265 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
FOSTER UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	277098	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12644	- 16755
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	564 1	1 3	Y	38	41 0		1
						12 4	42 9					
03	651 N	326	-0-	-325	-0-	300 1	1 3	Y	15	15 0		1
						8 4	17 9					
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-			-0-
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	485 1	15 4	Y	112	107 0		5
						123 9						
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	578 1	1 3	Y	46	49 0		2
						15 4	51 9					
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	266 1	28 3	Y	22	23 0		1
						7 4	24 9					
09	630 N	59	-0-	-571	-0-	58 1	1 4	Y	-0-	1 0		-0-
FOSTER UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	277099	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL DEPTH	12788	PERF.12688	- 15828
04	630 N	249	-0-	-381	-0-	138 1	4 4	Y	97	100 0		4
						107 9						
05	713 N	318	-0-	-395	-0-	125 1	1 3	Y	170	168 0		6
						5 4	187 9					
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			Y	-0-	6 0		-0-
07	248 N	220	-0-	-28	-0-	18 1	190 3	Y	10	10 0		-0-
						1 4	11 9					
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	141 1	4 4	Y	156	149 0		7
						172 9						
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	88 1	1 3	Y	144	144 0		7
						2 4	158 9					
FOSTER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	277100	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL DEPTH	12873	PERF.12609	- 17667
04	1950 X	969	-0-	-981	-0-	589 1	297 3	Y	62	64 0		2
						15 4	68 9					
05	1085 X	455	-0-	-630	-0-	426 1	1 3	Y	10	12 0		-0-
						17 4	11 9					
06	1140 X	464	-0-	-676	-0-	365 1	1 3	Y	79	75 0		4
						11 4	87 9					
07	1178 X	710	-0-	-468	-0-	314 1	302 3	Y	78	79 0		3
						8 4	86 9					
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	252 1	294 3	Y	67	67 0		3
						7 4	74 9					
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	234 1	423 3	Y	60	60 0		3
						4 4	66 9					
MAY B UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	277101	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	12353	PERF.12535	- 16639
04	3030 X	758	-0-	-2272	-0-	214 1	189 3	Y	319	318 0		6
						4 4	351 9					
05	3131 X	2263	-0-	-868	-0-	321 1	1202 3	Y	670	668 0		8
						3 4	737 9					
06	3030 X	1042	-0-	-1988	-0-	210 1	391 3	Y	397	398 0		7
						4 4	437 9					
07	2852 X	1072	-0-	-1780	-0-	370 1	166 3	Y	482	481 0		8
						6 4	530 9					
08	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	339 1	309 3	Y	416	417 0		7
						5 4	458 9					
09	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	341 1	1092 3	Y	846	839 0		14
						4 4	931 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 277102		COMPL. DATE 02/13/2015			TOTAL DEPTH 12653 PERF.12755 - 17904		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	3450 X	632	-0-	-2818	-0-	523 1	1 3	Y	89	90 0	3
05	3069 X	842	-0-	-2227	-0-	10 4	98 9	Y	162	160 0	5
06	1650 X	1332	-0-	-318	-0-	656 1	1 3	Y	201	200 0	6
07	8275 X	8275	-0-	-0-	-0-	7 4	178 9	Y	409	401 0	14
08	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	860 1	245 3	Y	483	478 0	19
09	1410 X	1228	-0-	-182	-0-	6 4	221 9	Y	379	382 0	16
						807 1	7004 3				
						14 4	450 9				
						604 1	135 3				
						12 4	531 9				
						677 1	129 3				
						5 4	417 9				

FOSTER UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 277121		COMPL. DATE 01/26/2015			TOTAL DEPTH 12858 PERF.12605 - 18495		
04	1110 N	321	-0-	-789	-0-	116 1	3 4	Y	184	180 0	7
05	837 N	337	-0-	-500	-0-	202 9	5 4	Y	188	188 0	7
*06	1200 N	313	-0-	-887	-0-	125 1	1 3	Y	169	168 0	8
07	341 N	284	-0-	-57	-0-	207 9	186 9	Y	151	152 0	7
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	122 1	1 3	Y	136	137 0	6
09	300 N	242	-0-	-58	-0-	4 4	166 9	Y	131	131 0	6
						114 1	1 3				
						3 4	166 9				
						100 1	1 3				
						3 4	150 9				
						96 1	2 4				
						144 9					

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 501H		RRCID -> 277122		COMPL. DATE 02/13/2015			TOTAL DEPTH 12534 PERF.12852 - 17709		
04	7050 X	1198	-0-	-5852	-0-	432 1	217 3	Y	492	505 0	14
05	7285 X	1420	-0-	-5865	-0-	8 4	541 9	Y	678	669 0	23
06	5730 X	1960	-0-	-3770	-0-	489 1	179 3	Y	476	485 0	14
07	5921 X	1888	-0-	-4033	-0-	6 4	746 9	Y	450	448 0	16
08	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	539 1	892 3	Y	1055	1028 0	43
09	7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	5 4	524 9	Y	1695	1665 0	73
						510 1	876 3				
						7 4	495 9				
						764 1	4656 3				
						17 4	1161 9				
						816 1	5169 3				
						7 4	1865 9				

DIRECT ASSETS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 277123		COMPL. DATE 02/07/2015			TOTAL DEPTH 12030 PERF.12309 - 17713		
04	2940 X	912	-0-	-2028	-0-	192 1	537 3	Y	163	163 0	4
05	3038 X	819	-0-	-2219	-0-	4 4	179 9	Y	158	157 0	5
06	2940 X	530	-0-	-2410	-0-	298 1	341 3	Y	6	11 0	-0-
07	2015 X	69	-0-	-1946	-0-	6 4	174 9	Y	9	9 0	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	237 1	279 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	600 N	5	-0-	-595	-0-	7 4	7 9	Y	-0-	-0-	-0-
						32 1	26 3				
						1 4	10 9				
						5 3					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 DEBILL 01 WELL #: 10H RRCID -> 277166 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13370 - 17172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	536	1	2489	3	Y	255	255	0			-0-
						281	9									
*04	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	208	1	1373	3	Y	249	249	0			-0-
						274	9									
*05	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	166	1	1245	3	Y	241	241	0			-0-
						265	9									
*06	3300 X	1567	-0-	-1733	-0-	174	1	1122	3	Y	246	246	0			-0-
						271	9									
*07	3410 X	1763	-0-	-1647	-0-	197	1	1257	3	Y	281	281	0			-0-
						309	9									
*08	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	491	1	3367	3	Y	245	245	0			-0-
						270	9									
09	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	1039	1	6123	3	Y	210	210	0			-0-
						231	9									

DEBILL 01 WELL #: 11H RRCID -> 277218 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13320 - 17082

*03	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	161	1	956	3	Y	79	79	0			-0-
						87	9									
*04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	19	1	143	3	Y	10	10	0			-0-
						11	9									
*05	899 N	430	-0-	-469	-0-	16	1	210	3	Y	185	185	0			-0-
						204	9									
*06	990 N	4	-0-	-986	-0-	1	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1	1	0			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-

MOBIL UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277283 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12677 - 18574

04	4890 X	2491	-0-	-2399	-0-	593	1	1599	3	Y	262	266	0			8
						11	4	288	9							
05	3875 X	1278	-0-	-2597	-0-	473	1	568	3	Y	200	201	0			7
						17	4	220	9							
06	3750 X	2479	-0-	-1271	-0-	666	1	1556	3	Y	212	214	0			5
						24	4	233	9							
07	3875 X	529	-0-	-3346	-0-	495	1	2	3	Y	16	21	0			-0-
						14	4	18	9							
08	593 X	593	-0-	-0-	-0-	502	1	46	3	Y	28	28	0			-0-
						14	4	31	9							
09	2820 X	657	-0-	-2163	-0-	522	1	11	4	Y	113	112	0			1
						124	9									

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277284 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12459 PERF.13273 - 19361

04	3690 X	745	-0-	-2945	-0-	422	1	1	3	Y	283	286	0			11
						11	4	311	9							
05	2635 X	696	-0-	-1939	-0-	401	1	1	3	Y	253	255	0			9
						16	4	278	9							
06	1590 X	479	-0-	-1111	-0-	287	1	29	3	Y	140	143	0			6
						9	4	154	9							
07	1643 X	659	-0-	-984	-0-	371	1	50	3	Y	207	204	0			9
						10	4	228	9							
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	332	1	52	3	Y	185	186	0			8
						9	4	204	9							
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	308	1	44	3	Y	195	194	0			9
						6	4	215	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK									
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																						
//CONT.// 525398																						
LEVI PULLIN UNIT																						
WELL #: 1H RRCID -> 277285													COMPL. DATE 01/29/2015		TOTAL DEPTH 13044		PERF.13227 - 16137					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT									
04	6390 X	5510	-0-	-880	-0-	762 1	4496 3	20 4	232 9	Y	211			292								
05	6076 X	5009	-0-	-1067	-0-	771 1	3918 3	31 4	289 9	Y	263	371 1		184								
06	5880 X	3589	-0-	-2291	-0-	699 1	2864 3	26 4		Y	-0-			184								
07	5704 X	3585	-0-	-2119	-0-	700 1	2864 3	20 4	1 9	Y	1			185								
08	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	589 1	2844 3	17 4	328 9	Y	298	174 1		309								
09	5520 X	2519	-0-	-3001	-0-	500 1	1983 3	10 4	26 9	Y	24	182 1		151								
LUNA UNIT													WELL #: 14H		RRCID -> 277286		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 12323		PERF.12178 - 15332	
04	5430 X	5231	-0-	-199	-0-	777 1	3755 3	15 4	684 9	Y	622	620 0		17								
05	5890 X	4379	-0-	-1511	-0-	748 1	3070 3	16 4	545 9	Y	495	497 0		15								
06	5700 X	4644	-0-	-1056	-0-	676 1	3393 3	24 4	551 9	Y	501	506 0		10								
07	5890 X	4753	-0-	-1137	-0-	702 1	3544 3	16 4	491 9	Y	446	450 0		6								
08	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	701 1	3767 3	17 4	558 9	Y	507	503 0		10								
09	5400 X	4500	-0-	-900	-0-	683 1	3262 3	15 4	540 9	Y	491	491 0		10								
FRANKE-JOHNSON UNIT													WELL #: 4H		RRCID -> 277287		COMPL. DATE 02/03/2015		TOTAL DEPTH 12438		PERF.13277 - 19382	
04	750 X	533	-0-	-217	-0-	297 1	40 3	8 4	188 9	Y	171	171 0		6								
05	3069 X	192	-0-	-2877	-0-	143 1	1 3	6 4	42 9	Y	38	43 0		1								
06	2970 X	132	-0-	-2838	-0-	118 1	10 3	4 4		Y	-0-	1 0		-0-								
07	3069 X	172	-0-	-2897	-0-	135 1	16 3	4 4	17 9	Y	15	14 0		1								
08	192 X	192	-0-	-0-	-0-	121 1	16 3	3 4	52 9	Y	47	46 0		2								
09	540 X	311	-0-	-229	-0-	219 1	27 3	4 4	61 9	Y	55	54 0		3								
MURPHY-SINCLAIR UNIT													WELL #: 301H		RRCID -> 277324		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 12558		PERF.12815 - 18232	
04	6990 X	5601	-0-	-1389	-0-	932 1	3492 3	18 4	1159 9	Y	1054	1045 0		30								
05	7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	1028 1	5563 3	14 4	1122 9	Y	1020	1016 0		34								
06	6090 X	4728	-0-	-1362	-0-	796 1	2946 3	11 4	975 9	Y	886	894 0		26								
07	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	973 1	5074 3	15 4	1155 9	Y	1050	1039 0		37								
08	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	829 1	3222 3	18 4	1005 9	Y	914	914 0		37								
09	7470 X	6357	-0-	-1113	-0-	925 1	4557 3	8 4	867 9	Y	788	791 0		34								

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC SIENKIEWICZ UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
		WELL #: 11H		RRCID -> 277548		COMPL. DATE 04/30/2015				TOTAL DEPTH 12739 PERF.12637 - 17890					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	2280 X	224	-0-	-2056	-0-	218	1 4	2	3	Y	-0-	26	0		-0-
05	2170 X	13	-0-	-2157	-0-	12	1 4	1	9	Y	1	1	0		-0-
06	2040 X	270	-0-	-1770	-0-	151	1 4	28	3	Y	80	79	0		1
07	1209 X	419	-0-	-790	-0-	314	1 4	51	3	Y	46	47	0		-0-
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	415	1 4	37	3	Y	39	38	0		1
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	332	1 9	5	4	Y	17	18	0		-0-

NITSCH UNIT A		WELL #: 5H		RRCID -> 277549		COMPL. DATE 01/18/2015				TOTAL DEPTH 13024 PERF.12799 - 18351					
04	3120 X	324	-0-	-2796	-0-	25	1 4	293	3	Y	3	3	0		1
05	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
06	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-				-0-
07	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-				-0-

LUNA UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 277619		COMPL. DATE 10/19/2014				TOTAL DEPTH 12220 PERF.12456 - 16528					
04	5160 X	4646	-0-	-514	-0-	867	1 4	2498	3	Y	1149	1143	0		33
05	5332 X	4799	-0-	-533	-0-	841	1 4	2802	3	Y	1041	1039	0		35
06	5160 X	4214	-0-	-946	-0-	767	1 4	2665	3	Y	702	716	0		21
07	4805 X	1963	-0-	-2842	-0-	796	1 4	960	3	Y	179	194	0		6
08	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	870	1 4	887	3	Y	369	360	0		15
09	4830 X	2151	-0-	-2679	-0-	793	1 4	724	3	Y	571	561	0		25

FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 277620		COMPL. DATE 02/03/2015				TOTAL DEPTH 12363 PERF.13153 - 19337					
04	5310 X	3859	-0-	-1451	-0-	469	1 4	3040	3	Y	306	307	0		12
05	5487 X	3608	-0-	-1879	-0-	480	1 4	2684	3	Y	386	384	0		14
06	5310 X	3729	-0-	-1581	-0-	487	1 4	2856	3	Y	333	332	0		15
07	4216 X	4113	-0-	-103	-0-	495	1 4	3208	3	Y	360	360	0		15
08	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	433	1 4	3343	3	Y	329	330	0		14
09	4350 X	3812	-0-	-538	-0-	391	1 4	3014	3	Y	363	359	0		18

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277621 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12492 - 18921															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	665 1	2541 3	12 4	370 9	Y	336	340 0			10
05	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	728 1	2540 3	26 4	386 9	Y	351	349 0			12
06	3840 X	3697	-0-	-143	-0-	714 1	2591 3	28 4	364 9	Y	331	335 0			8
07	3968 X	3388	-0-	-580	-0-	686 1	2263 3	20 4	419 9	Y	381	386 0			3
08	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	633 1	2326 3	18 4	626 9	Y	569	565 0			7
09	4260 X	3039	-0-	-1221	-0-	429 1	2272 3	9 4	329 9	Y	299	303 0			3

KRANER UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277622 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12595 - 19680															
04	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	666 1	2967 3	18 4	265 9	Y	241	242 0			9
05	3038 X	2498	-0-	-540	-0-	372 1	2069 3	15 4	42 9	Y	38	46 0			1
06	2940 X	1904	-0-	-1036	-0-	178 1	1671 3	8 4	47 9	Y	43	42 0			2
07	4061 X	2292	-0-	-1769	-0-	392 1	1799 3	11 4	90 9	Y	82	80 0			4
08	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	239 1	1982 3	7 4	55 9	Y	50	52 0			2
09	3930 X	3057	-0-	-873	-0-	263 1	2715 3	6 4	73 9	Y	66	65 0			3

MAY B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277623 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12342 PERF.12510 - 16488															
04	T. A.	521	-0-	521	4053	225 1	26 3	4 4	266 9	Y	242	239 0			4
05	T. A.	525	-0-	525	4578	212 1	23 3	2 4	288 9	Y	262	263 0			3
06	5197 X	619	-0-	-4578	-0-	287 1	29 3	5 4	298 9	Y	271	269 0			5
07	527 N	240	-0-	-287	-0-	125 1	12 3	2 4	101 9	Y	92	95 0			2
08	527 X	210	-0-	-317	-0-	144 1	14 3	2 4	50 9	Y	45	46 0			1
09	630 X	147	-0-	-483	-0-	141 1	2 4	4 9		Y	4	5 0			-0-

MOBIL UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 277680 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 12081 PERF.12451 - 18148															
04	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	256 1	2017 3	5 4	240 9	Y	218	212 0			6
05	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	648 1	5112 3	24 4	670 9	Y	609	593 0			22
06	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	437 1	286 3	15 4	525 9	Y	477	487 0			12
07	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	715 1	4226 3	22 4	571 9	Y	519	527 0			4
08	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	499 1	963 3	14 4	100 9	Y	91	94 0			1
09	6240 X	1535	-0-	-4705	-0-	125 1	1 3	3 4	1406 9	Y	1278	1268 0			11

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
MOBIL UNIT B															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 525398															
WELL #: 6H RRCID -> 277681 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 12153 PERF.12373 - 18027															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	5730 X	4409	-0-	-1321	-0-	490	1 3382	3	3	Y	480	487	0		14
						9	4 528	9							
05	6138 X	3862	-0-	-2276	-0-	452	1 2922	3	3	Y	428	427	0		15
						17	4 471	9							
06	5940 X	3815	-0-	-2125	-0-	431	1 2922	3	3	Y	403	408	0		10
						19	4 443	9							
07	6138 X	3910	-0-	-2228	-0-	448	1 2954	3	3	Y	449	455	0		4
						14	4 494	9							
08	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	457	1 3198	3	3	Y	582	579	0		7
						14	4 640	9							
09	4440 X	4004	-0-	-436	-0-	433	1 3001	3	3	Y	509	512	0		4
						10	4 560	9							
URRUTIA UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 277687 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12564 - 18376															
04	3930 X	385	-0-	-3545	-0-	266	1 2	3	3	Y	100	118	0		4
						7	4 110	9							
05	4061 X	1492	-0-	-2569	-0-	656	1 220	3	3	Y	536	520	0		20
						26	4 590	9							
06	3930 X	2334	-0-	-1596	-0-	667	1 1121	3	3	Y	476	474	0		22
						22	4 524	9							
07	4061 X	2467	-0-	-1594	-0-	547	1 1277	3	3	Y	571	568	0		25
						15	4 628	9							
08	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	342	1 1384	3	3	Y	481	485	0		21
						10	4 529	9							
09	2580 X	2239	-0-	-341	-0-	379	1 1303	3	3	Y	500	497	0		24
						7	4 550	9							
WESSENDORFF 01															
WELL #: 11H RRCID -> 277735 COMPL. DATE 09/17/2015 TOTAL DEPTH 13261 PERF.13302 - 19292															
*03	3162 X	1290	-0-	-1872	-0-	11	1 848	3	3	Y	392	392	0		-0-
						431	9								
*04	3300 X	1268	-0-	-2032	-0-	11	1 885	3	3	Y	338	338	0		-0-
						372	9								
*05	3410 X	51	-0-	-3359	-0-	11	3 40	9	9	Y	36	36	0		-0-
*06	2610 X	2441	-0-	-169	-0-	32	1 1829	3	3	Y	527	527	0		-0-
						580	9								
*07	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	24	1 1361	3	3	Y	476	476	0		-0-
						524	9								
*08	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	43	1 1642	3	3	Y	479	479	0		-0-
						527	9								
09	2430 X	1663	-0-	-767	-0-	24	1 1203	3	3	Y	396	396	0		-0-
						436	9								
IVAS SMITH 01															
WELL #: 04H RRCID -> 277769 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12760 - 19524															
*03	2015 X	1302	-0-	-713	-0-	1083	3 219	9	9	Y	199	199	0		-0-
*04	1950 X	84	-0-	-1866	-0-	50	3 34	9	9	Y	31	31	0		-0-
*05	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-				-0-
*06	1500 X	879	-0-	-621	-0-	703	3 176	9	9	Y	160	160	0		-0-
*07	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	1155	3 319	9	9	Y	290	290	0		-0-
*08	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	1804	3 505	9	9	Y	459	459	0		-0-
*09	900 N	82	-0-	-818	-0-	65	3 17	9	9	Y	15	15	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
WESSENDORFF 01		WELL #: 09H		RRCID -> 277781		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 13228 PERF.13262 - 19292				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	4154 X	3617	-0-	-537	-0-	41 1	3050 3	Y	478	478 0		-0-
						526 9						
*04	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	44 1	3414 3	Y	438	438 0		-0-
						482 9						
*05	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	60 1	3910 3	Y	508	508 0		-0-
						559 9						
*06	3870 X	3071	-0-	-799	-0-	48 1	2708 3	Y	286	286 0		-0-
						315 9						
*07	4185 X	3069	-0-	-1116	-0-	51 1	2741 3	Y	252	252 0		-0-
						277 9						
*08	4557 X	3369	-0-	-1188	-0-	78 1	2948 3	Y	312	312 0		-0-
						343 9						
09	4410 X	3011	-0-	-1399	-0-	55 1	2681 3	Y	250	250 0		-0-
						275 9						

IVAS SMITH 01		WELL #: 03H		RRCID -> 277808		COMPL. DATE 05/07/2015		TOTAL DEPTH 12699 PERF.12785 - 19530				
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	149 3	56 9	Y	51	51 0		-0-
*09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	69 3	25 9	Y	23	23 0		-0-

WESSENDORFF 01		WELL #: 10H		RRCID -> 277810		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 13141 PERF.13402 - 19192				
*03	2945 X	2030	-0-	-915	-0-	17 1	1737 3	Y	251	251 0		-0-
						276 9						
*04	2850 X	1838	-0-	-1012	-0-	14 1	1488 3	Y	305	305 0		-0-
						336 9						
*05	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	41 1	2666 3	Y	311	311 0		-0-
						342 9						
*06	2850 X	1534	-0-	-1316	-0-	21 1	1214 3	Y	272	272 0		-0-
						299 9						
*07	2945 X	740	-0-	-2205	-0-	10 1	554 3	Y	160	160 0		-0-
						176 9						
*08	2945 X	267	-0-	-2678	-0-	32 3	235 9	Y	214	214 0		-0-
09	2850 X	1027	-0-	-1823	-0-	16 1	789 3	Y	202	202 0		-0-
						222 9						

WESSENDORFF 01		WELL #: 08H		RRCID -> 277845		COMPL. DATE 09/03/2015		TOTAL DEPTH 13149 PERF.13465 - 19052				
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398								
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		7H	RRCID -> 277846	COMPL. DATE 07/19/2015	TOTAL DEPTH 11964	PERF.12228	- 19436			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	3454	-0-	3454	8041	640 1	2292 3	Y	394	394 0		16
						89 4	433 9					
05	T. A.	2639	-0-	2639	10680	634 1	1442 3	Y	389	392 0		13
						135 4	428 9					
06	13200 X	2520	-0-	-10680	-0-	625 1	1413 3	Y	323	322 0		14
						127 4	355 9					
07	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	694 1	1631 3	Y	159	166 0		7
						70 4	175 9					
08	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	589 1	622 3	Y	128	129 0		6
						94 4	141 9					
09	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	799 1	2742 3	Y	248	242 0		12
						66 4	273 9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		309H	RRCID -> 277848	COMPL. DATE 07/19/2015	TOTAL DEPTH 11896	PERF.12382	- 19323			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
WESSENDORFF 01		WELL #:		12H	RRCID -> 277970	COMPL. DATE 09/20/2015	TOTAL DEPTH 13159	PERF.13357	- 18502			
*03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		-0-	
*04	450 X	309	-0-	-141	-0-	4 1	301 3	Y	4	4 0	-0-	
						4 9						
*05	465 X	360	-0-	-105	-0-	6 1	351 3	Y	3	3 0	-0-	
						3 9						
*06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-	
*07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		-0-	
*08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		511H	RRCID -> 278024	COMPL. DATE 07/19/2015	TOTAL DEPTH 11845	PERF.12464	- 19290			
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		508H	RRCID -> 278025	COMPL. DATE 07/19/2015	TOTAL DEPTH 11834	PERF.12558	- 19095			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC DEBILL 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
		WELL #: 12H		RRCID -> 278037		COMPL. DATE 08/22/2015		TOTAL DEPTH 13319		PERF.13355 - 17132				
M O	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	
*03	899 X	740	-0-	-159	-0-	121	1	560	3	Y	54	54	0	-0-
						59	9							
*04	690 X	353	-0-	-337	-0-	35	1	229	3	Y	81	81	0	-0-
						89	9							
*05	837 X	36	-0-	-801	-0-	14	3	22	9	Y	20	20	0	-0-
*06	810 X	430	-0-	-380	-0-	36	1	256	3	Y	125	125	0	-0-
						138	9							
*07	837 X	162	-0-	-675	-0-	15	1	103	3	Y	40	40	0	-0-
						44	9							
*08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	90	3	Y	10	10	0	-0-
						11	9							
09	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	211	1	1264	3	Y	100	100	0	-0-
						110	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 10H		RRCID -> 278174		COMPL. DATE 07/19/2015				TOTAL DEPTH 11926 PERF.12234 - 19483				
04	14B2 EXT	3	-0-	3	46	3	1		Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	251	-0-	251	297	178	1	27	3	Y	7	7	0	-0-
						38	4	8	9					
06	297 X	-0-	-0-	-297	-0-				Y	-0-				-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

NITSCH UNIT A		WELL #: 8H		RRCID -> 278187		COMPL. DATE 08/29/2015				TOTAL DEPTH 13002 PERF.12854 - 18349				
04	5820 X	2488	-0-	-3332	-0-	927	1	1440	3	Y	11	8	0	3
						109	4	12	9					
05	6014 X	4894	-0-	-1120	-0-	667	1	3948	3	Y	105	67	0	41
						163	4	116	9					
06	5820 X	1983	-0-	-3837	-0-	411	1	1268	3	Y	116	94	0	63
						176	4	128	9					
07	7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	749	1	6159	3	Y	168	170	0	61
						108	4	185	9					
08	DLQ G-10	1183	-0-	1183	1183	132	1	1001	3	Y	31	79	0	13
						16	4	34	9					
09	DLQ G-10	3702	-0-	3702	4885	334	1	3255	3	Y	52	44	0	21
						56	4	57	9					

NITSCH UNIT A		WELL #: 310H		RRCID -> 278188		COMPL. DATE 08/29/2015				TOTAL DEPTH 12952 PERF.12927 - 18306				
04	15142 X	15142	-0-	-0-	-0-	1937	1	12215	3	Y	694	681	0	199
						227	4	763	9					
05	14372 X	14372	-0-	-0-	-0-	1328	1	12244	3	Y	432	461	0	170
						325	4	475	9					
06	17250 X	16517	-0-	-733	-0-	1725	1	13516	3	Y	486	391	0	265
						741	4	535	9					
07	17825 X	13644	-0-	-4181	-0-	1250	1	11842	3	Y	338	480	0	123
						180	4	372	9					
08	16776 X	16776	-0-	-0-	-0-	1478	1	14214	3	Y	819	603	0	339
						183	4	901	9					
09	16530 X	13680	-0-	-2850	-0-	1238	1	11702	3	Y	485	629	0	195
						206	4	534	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
NITSCH UNIT A		WELL #: 313H		RRCID -> 278190		COMPL. DATE 08/29/2015			TOTAL DEPTH 12952 PERF.12820 - 18332		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	1080 X	1064	-0-	-16	-0-	905 1	6 3	Y	43	49 0	12
						106 4	47 9				
05	961 X	725	-0-	-236	-0-	490 1	28 3	Y	79	60 0	31
						120 4	87 9				
06	1170 X	418	-0-	-752	-0-	289 1	5 3	Y	-0-	31 0	-0-
						124 4					
07	1209 X	203	-0-	-1006	-0-	147 1	12 3	Y	21	13 0	8
						21 4	23 9				
08	120 X	120	-0-	-0-	-0-	26 1	91 3	Y	-0-	8 0	-0-
						3 4					
09	1050 X	388	-0-	-662	-0-	248 1	41 4	Y	90	54 0	36
						99 9					

NITSCH UNIT A		WELL #: 509H		RRCID -> 278192		COMPL. DATE 08/29/2015			TOTAL DEPTH 12862 PERF.12930 - 18100		
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	27 1	328 3	Y	12	5 0	7
						12 4	13 9				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7 0	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-

WARNER 01		WELL #: 08H		RRCID -> 278193		COMPL. DATE 10/25/2015			TOTAL DEPTH 13073 PERF.13265 - 17392		
*03	1023 X	268	-0-	-755	-0-	23 1	145 3	Y	91	91 0	-0-
						100 9					
*04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			Y	5	5 0	-0-
*05	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			Y	1	1 0	-0-
*06	600 X	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-		-0-
*07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WARNER 01		WELL #: 09H		RRCID -> 278194		COMPL. DATE 10/29/2015			TOTAL DEPTH 13174 PERF.13174 - 18040		
*03	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	128 1	1132 3	Y	288	288 0	-0-
						317 9					
*04	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	449 1	3212 3	Y	181	181 0	-0-
						199 9					
*05	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	210 1	1401 3	Y	306	306 0	-0-
						337 9					
*06	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	119 1	1029 3	Y	262	262 0	-0-
						288 9					
*07	3844 X	1320	-0-	-2524	-0-	104 1	891 3	Y	295	295 0	-0-
						325 9					
*08	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	144 1	1054 3	Y	311	311 0	-0-
						342 9					
09	3780 X	1536	-0-	-2244	-0-	152 1	988 3	Y	360	360 0	-0-
						396 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 CHOATE 01 WELL #: 10H RRCID -> 278306 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13160 - 19362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	31	1	3409	3	Y	584	584	0
						642	9						-0-
*04	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	31	1	2142	3	Y	615	615	0
						677	9						-0-
*05	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	55	1	3507	3	Y	819	819	0
						901	9						-0-
*06	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	63	1	3328	3	Y	573	573	0
						630	9						-0-
*07	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	83	1	3549	3	Y	557	557	0
						613	9						-0-
*08	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	112	1	3811	3	Y	564	564	0
						620	9						-0-
09	4350 X	4075	-0-	-275	-0-	105	1	3345	3	Y	568	568	0
						625	9						-0-

CHOATE 01 WELL #: 11H RRCID -> 278308 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13330 - 19282

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CHOATE 01 WELL #: 13H RRCID -> 278309 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13270 - 19422

*03	8246 X	1666	-0-	-6580	-0-	17	1	1327	3	Y	293	293	0
						322	9						-0-
*04	7980 X	2044	-0-	-5936	-0-	25	1	1752	3	Y	243	243	0
						267	9						-0-
*05	4309 X	10	-0-	-4299	-0-			1	9	Y	1	1	0
*06	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-	9	3			Y	-0-		-0-
*07	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-		-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-		-0-

WARNER 01 WELL #: 10H RRCID -> 278323 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13272 - 18066

*03	6324 X	1895	-0-	-4429	-0-	245	1	1548	3	Y	93	93	0
						102	9						-0-
*04	6600 X	2060	-0-	-4540	-0-	244	1	1678	3	Y	125	125	0
						138	9						-0-
*05	6820 X	1830	-0-	-4990	-0-	224	1	1467	3	Y	126	126	0
						139	9						-0-
*06	5220 X	1254	-0-	-3966	-0-	117	1	1002	3	Y	123	123	0
						135	9						-0-
*07	2170 X	1275	-0-	-895	-0-	123	1	1036	3	Y	105	105	0
						116	9						-0-
*08	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	120	1	878	3	Y	139	139	0
						153	9						-0-
09	2100 X	1273	-0-	-827	-0-	143	1	931	3	Y	181	181	0
						199	9						-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
NITSCH UNIT A		WELL #: 512H		RRCID -> 278347		COMPL. DATE 08/29/2015			TOTAL DEPTH 12873 PERF.12964 - 18105		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	1650 X	1006	-0-	-644	-0-	523 1	1 3	Y	383	379 0	110
05	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	61 4	421 9	Y	564	452 0	222
06	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	325 1	1141 3	Y	200	313 0	109
07	1395 X	1238	-0-	-157	-0-	79 4	620 9	Y	-0-	109 0	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	227 1	2722 3	Y	-0-	29 0	-0-
09	3270 X	1174	-0-	-2096	-0-	97 4	220 9	Y	48		19
						87 1	1139 3	Y			
						12 4					
						148 1	948 3	Y			
						25 4	53 9				

NITSCH UNIT A		WELL #: 11H		RRCID -> 278348		COMPL. DATE 08/29/2015			TOTAL DEPTH 13005 PERF.12826 - 18332		
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	345 1	40 4	Y	1	1 0	-0-
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	1 9	2 3	Y	1	1 0	-0-
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	309 1	1 9	Y	-0-		-0-
07	217 N	85	-0-	-132	-0-	76 4	3 3	Y	-0-		-0-
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	412 1	177 4	Y	-0-		-0-
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	74 1	11 4	Y	-0-		-0-
						547 1	3 3	Y			
						68 4					
						369 1	61 4	Y			

FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 278349		COMPL. DATE 07/29/2015			TOTAL DEPTH 12434 PERF.12776 - 16232		
04	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	273 1	2048 3	Y	213	211 0	4
05	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	5 4	234 9	Y	359	359 0	4
06	2550 X	2064	-0-	-486	-0-	347 1	2818 3	Y	206	206 0	4
07	2635 X	878	-0-	-1757	-0-	4 4	395 9	Y	160	161 0	3
08	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	287 1	1542 3	Y	406	402 0	7
09	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	8 4	227 9	Y	432	432 0	7
						268 1	430 3	Y			
						4 4	176 9				
						338 1	3169 3	Y			
						6 4	447 9				
						286 1	2882 3	Y			
						4 4	475 9				

EASLEY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 278350		COMPL. DATE 07/29/2015			TOTAL DEPTH 12441 PERF.12805 - 16277		
04	15810 X	249	-0-	-15561	-0-	215 1	1 3	Y	26	26 0	-0-
05	1209 X	505	-0-	-704	-0-	4 4	29 9	Y	17	17 0	-0-
06	810 X	-0-	-0-	-810	-0-	481 1	1 3	Y	-0-		-0-
07	403 X	-0-	-0-	-403	-0-	4 4	19 9	Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 10H		RRCID -> 278457		COMPL. DATE 05/03/2015		TOTAL DEPTH 12996 PERF.13310 - 17789			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	8112 X	8112	-0-	-0-	-0-	401 1	6277 3	Y	1247	1146 0	306
						62 4	1372 9				
05	8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	432 1	6796 3	Y	1165	1231 0	240
						110 4	1282 9				
06	8100 X	7953	-0-	-147	-0-	496 1	6098 3	Y	1152	1085 0	307
						92 4	1267 9				
07	8370 X	7299	-0-	-1071	-0-	480 1	5681 3	Y	966	1043 0	230
						75 4	1063 9				
08	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	424 1	5842 3	Y	730	779 0	181
						40 4	803 9				
09	8340 X	4924	-0-	-3416	-0-	392 1	3870 3	Y	544	583 0	142
						64 4	598 9				

LIVE OAK PARTNERS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 278461		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 12763 PERF.12885 - 19418			
*03	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1418 3	184 9	Y	167	167 0	-0-
*04	2640 X	1495	-0-	-1145	-0-	1328 3	167 9	Y	152	152 0	-0-
*05	2728 X	150	-0-	-2578	-0-	141 3	9 9	Y	8	8 0	-0-
*06	1920 X	1041	-0-	-879	-0-	916 3	125 9	Y	114	114 0	-0-
*07	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2627 3	354 9	Y	322	322 0	-0-
*08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	535 3	77 9	Y	70	70 0	-0-
*09	1050 N	77	-0-	-973	-0-	64 3	13 9	Y	12	12 0	-0-

LIVE OAK PARTNERS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 278463		COMPL. DATE 04/07/2016		TOTAL DEPTH 12772 PERF.12835 - 19563			
*03	3906 X	3779	-0-	-127	-0-	3264 3	515 9	Y	468	468 0	-0-
*04	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2572 3	402 9	Y	365	365 0	-0-
*05	4557 X	13	-0-	-4544	-0-	13 3		Y	-0-		-0-
*06	4410 X	3015	-0-	-1395	-0-	2616 3	399 9	Y	363	363 0	-0-
*07	4030 X	1026	-0-	-3004	-0-	898 3	128 9	Y	116	116 0	-0-
*08	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2176 3	393 9	Y	357	357 0	-0-
09	3030 X	4	-0-	-3026	-0-	4 3		Y	-0-		-0-

CHOATE 01		WELL #: 12H		RRCID -> 278464		COMPL. DATE 10/22/2015		TOTAL DEPTH 13236 PERF.13300 - 19502			
*03	5208 X	2262	-0-	-2946	-0-	23 1	1790 3	Y	408	408 0	-0-
						449 9					
*04	5040 X	832	-0-	-4208	-0-	4 1	556 3	Y	247	247 0	-0-
						272 9					
*05	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	41 1	2558 3	Y	519	519 0	-0-
						571 9					
*06	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	47 1	2485 3	Y	409	409 0	-0-
						450 9					
*07	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	66 1	2815 3	Y	474	474 0	-0-
						521 9					
*08	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	43 1	1469 3	Y	245	245 0	-0-
						270 9					
09	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	82 1	2648 3	Y	506	506 0	-0-
						557 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
MOBIL UNIT D		WELL #: 4H		RRCID -> 278587		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 12157		PERF.12577 - 17143	
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
04	2790 X	1639	-0-	-1151	-0-	308 1 6 4	1180 3 145 9	Y	132	131 0	4
05	2883 X	1542	-0-	-1341	-0-	351 1 13 4	1025 3 153 9	Y	139	138 0	5
06	2790 X	1087	-0-	-1703	-0-	318 1 11 4	633 3 125 9	Y	114	116 0	3
07	2542 X	1253	-0-	-1289	-0-	342 1 10 4	763 3 138 9	Y	125	127 0	1
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	315 1 9 4	941 3 140 9	Y	127	126 0	2
09	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	298 1 6 4	1136 3 197 9	Y	179	179 0	2
MOBIL UNIT D		WELL #: 6H		RRCID -> 278588		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 12172		PERF.12624 - 17134	
04	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-			Y	-0-		-0-
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
WARNER 01		WELL #: 07H		RRCID -> 278591		COMPL. DATE 10/21/2015		TOTAL DEPTH 13201		PERF.13248 - 17728	
*03	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	380 1 521 9	3486 3	Y	474	474 0	-0-
*04	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	366 1 579 9	3262 3	Y	526	526 0	-0-
*05	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	561 1 545 9	3787 3	Y	495	495 0	-0-
*06	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	662 1 601 9	5678 3	Y	546	546 0	-0-
*07	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	480 1 609 9	4085 3	Y	554	554 0	-0-
*08	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	303 1 480 9	2238 3	Y	436	436 0	-0-
09	6930 X	3061	-0-	-3869	-0-	337 1 513 9	2211 3	Y	466	466 0	-0-
CHOATE 01		WELL #: 14H		RRCID -> 278592		COMPL. DATE 10/31/2015		TOTAL DEPTH 13244		PERF.13320 - 19522	
*03	6231 X	3594	-0-	-2637	-0-	25 1 750 9	2819 3	Y	682	682 0	-0-
*04	6030 X	2366	-0-	-3664	-0-	24 1 657 9	1685 3	Y	597	597 0	-0-
*05	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	43 1 772 9	2684 3	Y	702	702 0	-0-
*06	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	51 1 839 9	2715 3	Y	763	763 0	-0-
*07	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	53 1 722 9	2259 3	Y	656	656 0	-0-
*08	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	78 1 784 9	2683 3	Y	713	713 0	-0-
09	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	89 1 827 9	2856 3	Y	752	752 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//	525398										
MOBIL UNIT D			WELL #:	5H	RRCID ->	278717	COMPL. DATE	09/24/2015	TOTAL DEPTH	12178	PERF.	12563	-	17150
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3420 X	2383	-0-	-1037	-0-	317 1	1781 3	Y	254	256	0			7
05	3534 X	1849	-0-	-1685	-0-	524 1	1031 3	Y	250	248	0			9
06	3750 X	1327	-0-	-2423	-0-	318 1	802 3	Y	177	182	0			4
07	3875 X	1632	-0-	-2243	-0-	318 1	1054 3	Y	228	230	0			2
08	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	292 1	889 3	Y	226	225	0			3
09	2370 X	1535	-0-	-835	-0-	289 1	1016 3	Y	204	205	0			2

MOBIL UNIT B			WELL #:	3H	RRCID ->	278772	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL DEPTH	12134	PERF.	12427	-	18263
04	7620 X	1143	-0-	-6477	-0-	292 1	721 3	Y	114	124	0			3
05	2945 X	1266	-0-	-1679	-0-	340 1	771 3	Y	130	128	0			5
06	3060 X	739	-0-	-2321	-0-	216 1	434 3	Y	74	77	0			2
07	3162 X	1205	-0-	-1957	-0-	323 1	735 3	Y	125	126	0			1
08	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	454 1	2687 3	Y	199	197	0			3
09	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	341 1	793 3	Y	103	105	0			1

MAY UNIT 1			WELL #:	12H	RRCID ->	278783	COMPL. DATE	10/06/2015	TOTAL DEPTH	12172	PERF.	12367	-	16411
04	2970 X	740	-0-	-2230	-0-	589 1	13 3	Y	115	123	0			3
05	2666 X	386	-0-	-2280	-0-	378 1	1 3	Y	3	6	0			-0-
06	2310 X	925	-0-	-1385	-0-	780 1	2 3	Y	125	121	0			4
07	1953 X	1754	-0-	-199	-0-	769 1	107 3	Y	790	766	0			28
08	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	537 1	891 3	Y	713	712	0			29
09	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	481 1	311 3	Y	792	787	0			34

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C			WELL #:	502H	RRCID ->	278792	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL DEPTH	11807	PERF.	12986	-	15973
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	457 1	307 3	Y	104	106	0			4
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	520 1	307 3	Y	106	106	0			4
06	1020 N	996	-0-	-24	-0-	503 1	292 3	Y	90	90	0			4
07	961 N	614	-0-	-347	-0-	506 1	20 3	Y	34	36	0			2
08	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	493 1	565 3	Y	99	96	0			5
09	990 N	628	-0-	-362	-0-	261 1	279 3	Y	60	62	0			3

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 278843 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13058 - 19563

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*03		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3412	3	223	9	Y	203	203	0		-0-
*04		4680 X	3351	-0-	-1329	-0-	3184	3	167	9	Y	152	152	0		-0-
*05		4836 X	3976	-0-	-860	-0-	3843	3	133	9	Y	121	121	0		-0-
*06		4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4547	3	222	9	Y	202	202	0		-0-
*07		4092 X	4067	-0-	-25	-0-	3951	3	116	9	Y	105	105	0		-0-
*08		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3225	3	111	9	Y	101	101	0		-0-
*09		4770 X	3813	-0-	-957	-0-	3812	3	1	9	Y	1	1	0		-0-

 HOLLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278844 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12309 PERF.12510 - 16348

04		1590 N	826	-0-	-764	-0-	360	1	150	3	Y	282	281	0		5
							6	4	310	9						
05		1643 N	1367	-0-	-276	-0-	545	1	309	3	Y	463	462	0		6
							4	4	509	9						
06		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	291	1	471	3	Y	267	268	0		5
							6	4	294	9						
07		939 N	939	-0-	-0-	-0-	308	1	372	3	Y	231	232	0		4
							5	4	254	9						
08		2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	488	1	1064	3	Y	761	752	0		13
							7	4	837	9						
09		1320 X	158	-0-	-1162	-0-	44	1	74	3	Y	35	47	0		1
							1	4	39	9						

 DAVIS 01 WELL #: 04H RRCID -> 278847 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13060 - 20012

*03		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	335	1	2626	3	Y	429	429	0		-0-
							472	9								
*04		3360 X	2547	-0-	-813	-0-	112	1	1973	3	Y	420	420	0		-0-
							462	9								
*05		3472 X	2496	-0-	-976	-0-	106	1	2012	3	Y	344	344	0		-0-
							378	9								
*06		2610 X	937	-0-	-1673	-0-	42	1	663	3	Y	211	211	0		-0-
							232	9								
*07		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	164	1	2384	3	Y	375	375	0		-0-
							413	9								
*08		2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	138	1	1930	3	Y	441	441	0		-0-
							485	9								
09		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	165	1	2280	3	Y	480	480	0		-0-
							528	9								

 THREE SISTERS 01 WELL #: 19H RRCID -> 278973 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12809 PERF.12910 - 20161

*03		100 X	100	-0-	-0-	-0-	97	3	3	9	Y	3	3	0		-0-
*04		676 X	676	-0-	-0-	-0-	622	3	54	9	Y	49	49	0		-0-
*05		138 X	138	-0-	-0-	-0-	137	3	1	9	Y	1	1	0		-0-
*06		56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-				-0-
*07		50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-				-0-
*08		1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	566	3	801	9	Y	728	728	0		-0-
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC HOLLMAN UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
		WELL #: 7H		RRCID -> 278985	COMPL. DATE 11/19/2015	TOTAL DEPTH 12306	PERF.12474	- 16669								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3450 X	1656	-0-	-1794	-0-	269 1	1204 3	5 4	178 9	Y	162	161 0				3
05	3565 X	737	-0-	-2828	-0-	327 1	302 3	3 4	105 9	Y	95	97 0				1
06	3210 X	121	-0-	-3089	-0-	110 1	9 3	2 4		Y	-0-	1 0				-0-
07	3131 X	167	-0-	-2964	-0-	142 1	12 3	2 4	11 9	Y	10	10 0				-0-
08	305 X	305	-0-	-0-	-0-	279 1	22 3	4 4		Y	-0-					-0-
09	1650 X	117	-0-	-1533	-0-	51 1	24 3	1 4	41 9	Y	37	36 0				1

DIRECT ASSETS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 278992	COMPL. DATE 02/07/2015	TOTAL DEPTH 12060	PERF.12460	- 17600								
04	T. A.	1990	-0-	1990	3734	825 1	843 3	15 4	307 9	Y	279	281 0				8
05	T. A.	1514	-0-	1514	5248	751 1	538 3	15 4	210 9	Y	191	193 0				6
06	7228 X	1980	-0-	-5248	-0-	552 1	1158 3	17 4	253 9	Y	230	231 0				5
07	2046 X	1544	-0-	-502	-0-	357 1	977 3	8 4	202 9	Y	184	186 0				3
08	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	338 1	2211 3	8 4	265 9	Y	241	239 0				5
09	3000 N	4839	-0-	1839	1839	472 1	3942 3	11 4	414 9	Y	376	374 0				7

DAVIS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 279018	COMPL. DATE 01/29/2016	TOTAL DEPTH 13022	PERF.13005	- 19832								
*03	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	242 1	1664 3	281 9		Y	255	255 0				-0-
*04	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	68 1	1447 3	268 9		Y	244	244 0				-0-
*05	1705 X	1531	-0-	-174	-0-	67 1	1244 3	220 9		Y	200	200 0				-0-
*06	1800 X	562	-0-	-1238	-0-	28 1	435 3	99 9		Y	90	90 0				-0-
*07	1860 X	1814	-0-	-46	-0-	97 1	1409 3	308 9		Y	280	280 0				-0-
*08	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	84 1	1166 3	301 9		Y	274	274 0				-0-
09	1620 X	1281	-0-	-339	-0-	70 1	968 3	243 9		Y	221	221 0				-0-

MAY B UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 279559	COMPL. DATE 11/24/2015	TOTAL DEPTH 12325	PERF.12850	- 17379								
04	840 N	617	-0-	-223	-0-	231 1	1 3	4 4	381 9	Y	346	345 0				6
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	306 1	1 3	2 4	470 9	Y	427	428 0				5
06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	426 1	5 3	8 4	792 9	Y	720	711 0				14
07	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	494 1	6 3	7 4	806 9	Y	733	734 0				13
08	793 X	793	-0-	-0-	-0-	280 1	1 3	4 4	508 9	Y	462	467 0				8
09	1230 X	886	-0-	-344	-0-	313 1	3 4	570 9		Y	518	517 0				9

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC MAY B UNIT			//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398 WELL #: 8H		NON-ASSOCIATED RRCID -> 279630		CAPACITY COMPL. DATE 11/24/2015			CNTY: LIVE OAK TOTAL DEPTH 12319 PERF.12752 - 17271			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * * * AMT CODE	DISPOSITIONS * * * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * * AMT CODE	DISPOSITIONS * * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	2670 X	1245	-0-	-1425	-0-	519 9 4	375 342 9	3 3	311	309 0	6		
05	2015 X	1279	-0-	-736	-0-	732 5 4	166 376 9	3 3	342	344 0	4		
06	1950 X	627	-0-	-1323	-0-	436 8 4	23 160 9	3 3	145	146 0	3		
07	1891 X	1051	-0-	-840	-0-	605 9 4	33 404 9	3 3	367	364 0	6		
08	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	610 9 4	167 411 9	3 3	374	373 0	7		
09	1260 X	1226	-0-	-34	-0-	639 7 4	72 508 9	3 3	462	461 0	8		

KENNEDY			WELL #: 9H		RRCID -> 279729		COMPL. DATE 12/20/2015			TOTAL DEPTH 12212 PERF.13424 - 19407			
04	2100 X	1219	-0-	-881	-0-	582 10 4	425 202 9	3 3	184	187 0	5		
05	1798 X	1480	-0-	-318	-0-	623 22 4	598 237 9	3 3	215	212 0	8		
06	1740 X	1614	-0-	-126	-0-	629 22 4	719 244 9	3 3	222	225 0	5		
07	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	723 21 4	2077 237 9	3 3	215	218 0	2		
08	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	463 13 4	2026 224 9	3 3	204	203 0	3		
09	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	350 8 4	1618 198 9	3 3	180	181 0	2		

KENNEDY			WELL #: 320H		RRCID -> 279836		COMPL. DATE 12/20/2015			TOTAL DEPTH 12114 PERF.12871 - 20327			
04	3450 X	2974	-0-	-476	-0-	399 7 4	1569 999 9	3 3	908	920 0	27		
05	3472 X	3145	-0-	-327	-0-	438 16 4	1589 1102 9	3 3	1002	993 0	36		
06	3300 X	2538	-0-	-762	-0-	246 10 4	1323 959 9	3 3	872	887 0	21		
07	3410 X	2334	-0-	-1076	-0-	417 12 4	931 974 9	3 3	885	899 0	7		
08	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	372 11 4	1157 531 9	3 3	483	484 0	6		
09	3030 X	2265	-0-	-765	-0-	346 7 4	1496 416 9	3 3	378	381 0	3		

KENNEDY			WELL #: 519H		RRCID -> 279837		COMPL. DATE 12/20/2015			TOTAL DEPTH 12094 PERF.12707 - 19918			
04	1590 X	1137	-0-	-453	-0-	556 10 4	461 110 9	3 3	100	100 0	3		
05	1643 X	1432	-0-	-211	-0-	512 18 4	752 150 9	3 3	136	134 0	5		
06	1500 X	1201	-0-	-299	-0-	303 11 4	774 113 9	3 3	103	105 0	3		
07	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	540 16 4	810 164 9	3 3	149	151 0	1		
08	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	497 14 4	756 136 9	3 3	124	123 0	2		
09	1380 X	1229	-0-	-151	-0-	402 8 4	716 103 9	3 3	94	95 0	1		

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC																
BAILEY-RETZLOFF UNIT																
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 525398																
WELL #: 14H RRCID -> 279839 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 12439 PERF.12490 - 17604																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
04		3030 X	2179	-0-	-851	-0-			612	1	1281	3	Y	250	248 0	7
									11	4	275	9				
05		3131 X	2140	-0-	-991	-0-			625	1	1229	3	Y	248	247 0	8
									13	4	273	9				
06		3000 X	2792	-0-	-208	-0-			605	1	1803	3	Y	332	333 0	7
									19	4	365	9				
07		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-			656	1	2309	3	Y	237	241 0	3
									15	4	261	9				
08		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-			623	1	2254	3	Y	245	243 0	5
									15	4	270	9				
09		3180 X	2026	-0-	-1154	-0-			592	1	1221	3	Y	183	184 0	4
									12	4	201	9				
FOSTER UNIT														WELL #: 509H RRCID -> 279840 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12877 - 17809		
04		6210 X	4067	-0-	-2143	-0-			530	1	2698	3	Y	750	756 0	28
									14	4	825	9				
05		5705 X	5705	-0-	-0-	-0-			628	1	3915	3	Y	1034	1024 0	38
									25	4	1137	9				
06		6122 X	6122	-0-	-0-	-0-			634	1	4139	3	Y	1203	1187 0	54
									26	4	1323	9				
07		6809 X	6809	-0-	-0-	-0-			585	1	4807	3	Y	1272	1271 0	55
									18	4	1399	9				
08		7891 X	7891	-0-	-0-	-0-			448	1	6244	3	Y	1077	1086 0	46
									14	4	1185	9				
09		9810 X	9810	-0-	-0-	-0-			594	1	7913	3	Y	1173	1162 0	57
									13	4	1290	9				
FORSHAGE-HOWELL UNIT														WELL #: 7H RRCID -> 279841 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12755 - 19784		
04		6660 X	3657	-0-	-3003	-0-			411	1	2851	3	Y	353	350 0	6
									7	4	388	9				
05		5487 X	3661	-0-	-1826	-0-			539	1	2665	3	Y	411	412 0	5
									5	4	452	9				
06		4920 X	3068	-0-	-1852	-0-			493	1	2162	3	Y	364	362 0	7
									13	4	400	9				
07		3782 X	3266	-0-	-516	-0-			543	1	2322	3	Y	356	357 0	6
									9	4	392	9				
08		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-			533	1	2353	3	Y	344	344 0	6
									9	4	378	9				
09		3660 X	2953	-0-	-707	-0-			499	1	2106	3	Y	311	312 0	5
									6	4	342	9				
HOLLMAN UNIT														WELL #: 5H RRCID -> 279880 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12555 - 16643		
04		2040 X	1165	-0-	-875	-0-			437	1	217	3	Y	458	456 0	8
									7	4	504	9				
05		1798 X	1281	-0-	-517	-0-			545	1	170	3	Y	511	513 0	6
									4	4	562	9				
06		1620 X	937	-0-	-683	-0-			388	1	182	3	Y	327	327 0	6
									7	4	360	9				
07		1581 X	1170	-0-	-411	-0-			561	1	181	3	Y	382	381 0	7
									8	4	420	9				
08		1145 X	1145	-0-	-0-	-0-			560	1	168	3	Y	372	372 0	7
									8	4	409	9				
09		1500 X	1500	-0-	-0-	-0-			546	1	483	3	Y	423	423 0	7
									6	4	465	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 280131		COMPL. DATE 02/22/2016			TOTAL DEPTH 12377 PERF.12801 - 18536							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	7050 X	527	-0-	-6523	-0-	284	1	56	3	Y	165	166	0			3
						5	4	182	9							
05	7285 X	1518	-0-	-5767	-0-	498	1	702	3	Y	285	285	0			3
						4	4	314	9							
06	7050 X	1294	-0-	-5756	-0-	465	1	440	3	Y	345	342	0			6
						9	4	380	9							
07	5983 X	4128	-0-	-1855	-0-	636	1	2988	3	Y	448	446	0			8
						11	4	493	9							
08	8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	865	1	7477	3	Y	573	571	0			10
						15	4	630	9							
09	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	744	1	5505	3	Y	413	416	0			7
						10	4	454	9							

DAVIS 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280155		COMPL. DATE 02/07/2016			TOTAL DEPTH 13035 PERF.13130 - 19608							
*03	1488 X	807	-0-	-681	-0-	54	1	557	3	Y	178	178	0			-0-
						196	9									
*04	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	82	82	0			-0-
*05	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-
*06	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-
*07	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-
*08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-	-0-	0			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	-0-	0			-0-

FOSTER UNIT		WELL #: 508H		RRCID -> 280185		COMPL. DATE 01/07/2016			TOTAL DEPTH 12717 PERF.12922 - 18252							
04	7260 X	4876	-0-	-2384	-0-	633	1	3608	3	Y	562	559	0			21
						17	4	618	9							
05	6448 X	5034	-0-	-1414	-0-	679	1	3831	3	Y	452	456	0			17
						27	4	497	9							
06	6240 X	5130	-0-	-1110	-0-	686	1	4096	3	Y	291	295	0			13
						28	4	320	9							
07	5177 X	5048	-0-	-129	-0-	603	1	4117	3	Y	282	283	0			12
						18	4	310	9							
08	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	552	1	4289	3	Y	137	143	0			6
						17	4	151	9							
09	6030 X	4976	-0-	-1054	-0-	512	1	4339	3	Y	104	105	0			5
						11	4	114	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 280250		COMPL. DATE 10/19/2015			TOTAL DEPTH 12230 PERF.12898 - 18597							
04	1950 X	1179	-0-	-771	-0-	499	1	297	3	Y	341	341	0			6
						8	4	375	9							
05	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	480	1	503	3	Y	348	350	0			4
						4	4	383	9							
06	1920 X	781	-0-	-1139	-0-	392	1	115	3	Y	243	242	0			5
						7	4	267	9							
07	1984 X	1421	-0-	-563	-0-	312	1	786	3	Y	289	289	0			5
						5	4	318	9							
08	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	411	1	1015	3	Y	392	390	0			7
						6	4	431	9							
09	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	438	1	940	3	Y	304	306	0			5
						5	4	334	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DULLYE 01														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 525398														
WELL #: 02H RRCID -> 280261 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13350 - 19722														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
*03	7161 X	6407	-0-	-754	-0-	76	1	5807	3	Y	476	476	0	-0-
						524	9							
*04	6930 X	6123	-0-	-807	-0-	74	1	5605	3	Y	404	404	0	-0-
						444	9							
*05	10354 X	6308	-0-	-4046	-0-	96	1	5722	3	Y	445	445	0	-0-
						490	9							
*06	10020 X	5955	-0-	-4065	-0-	103	1	5404	3	Y	407	407	0	-0-
						448	9							
*07	6572 X	6051	-0-	-521	-0-	130	1	5459	3	Y	420	420	0	-0-
						462	9							
*08	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	157	1	5310	3	Y	424	424	0	-0-
						466	9							
09	6150 X	5549	-0-	-601	-0-	156	1	4940	3	Y	412	412	0	-0-
						453	9							
DULLYE 01														
WELL #: 04H RRCID -> 280263 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13350 - 19072														
*03	5208 X	4963	-0-	-245	-0-	48	1	4433	3	Y	438	438	0	-0-
						482	9							
*04	3990 X	3758	-0-	-232	-0-	48	1	3280	3	Y	391	391	0	-0-
						430	9							
*05	5332 X	4325	-0-	-1007	-0-	62	1	3734	3	Y	481	481	0	-0-
						529	9							
*06	5160 X	3784	-0-	-1376	-0-	62	1	3278	3	Y	404	404	0	-0-
						444	9							
*07	4402 X	3861	-0-	-541	-0-	78	1	3296	3	Y	443	443	0	-0-
						487	9							
*08	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	85	1	2893	3	Y	341	341	0	-0-
						375	9							
09	4200 X	3286	-0-	-914	-0-	89	1	2820	3	Y	343	343	0	-0-
						377	9							
DULLYE 01														
WELL #: 03H RRCID -> 280264 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 13524 PERF.13300 - 19299														
*03	4061 X	3785	-0-	-276	-0-	43	1	3267	3	Y	432	432	0	-0-
						475	9							
*04	3660 X	3520	-0-	-140	-0-	40	1	3054	3	Y	387	387	0	-0-
						426	9							
*05	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	58	1	3490	3	Y	423	423	0	-0-
						465	9							
*06	3750 X	3648	-0-	-102	-0-	61	1	3176	3	Y	374	374	0	-0-
						411	9							
*07	3875 X	3503	-0-	-372	-0-	72	1	3023	3	Y	371	371	0	-0-
						408	9							
*08	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	95	1	3187	3	Y	389	389	0	-0-
						428	9							
09	3900 X	3485	-0-	-415	-0-	94	1	2976	3	Y	377	377	0	-0-
						415	9							
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 280324 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13245 - 19185														
04	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-			-0-
05	3007 X	117	-0-	-2890	-0-	58	1	2	4	Y	52	50	0	2
						57	9							
06	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
07	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-			-0-
08	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	391	1	3401	3	Y	298	285	0	13
						12	4	328	9					
09	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	403	1	3108	3	Y	159	164	0	8
						8	4	175	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FRANKE UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
		WELL #: 2H		RRCID -> 280325		COMPL. DATE 04/02/2016			TOTAL DEPTH 12431 PERF.13289 - 18170						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	8609 X	8609	-0-	-0-	-0-	762 1	7610 3	21 4	216 9	Y	196	198 0			7
05	33545 X	33545	-0-	-0-	-0-	2179 1	30804 3	92 4	470 9	Y	427	418 0			16
06	33856 X	33856	-0-	-0-	-0-	1985 1	31515 3	116 4	240 9	Y	218	224 0			10
07	34555 X	34555	-0-	-0-	-0-	1886 1	32560 3	64 4	45 9	Y	41	49 0			2
08	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	772 1	4920 3	23 4	187 9	Y	170	165 0			7
09	39330 X	1416	-0-	-37914	-0-	308 1	744 3	6 4	358 9	Y	325	316 0			16
FRANKE UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 280326		COMPL. DATE 04/02/2016			TOTAL DEPTH 12488 PERF.12917 - 17026						
04	1710 N	1138	-0-	-572	-0-	331 1	634 3	9 4	164 9	Y	149	157 0			6
05	1798 N	1001	-0-	-797	-0-	404 1	404 3	16 4	177 9	Y	161	161 0			6
06	1200 N	764	-0-	-436	-0-	421 1	189 3	13 4	141 9	Y	128	128 0			6
07	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	379 1	1323 3	11 4	134 9	Y	122	123 0			5
08	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	318 1	1496 3	9 4	107 9	Y	97	98 0			4
09	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	370 1	1291 3	7 4	143 9	Y	130	128 0			6
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 280327		COMPL. DATE 10/08/2015			TOTAL DEPTH 12207 PERF.12692 - 18739						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 280328		COMPL. DATE 10/19/2015			TOTAL DEPTH 12212 PERF.12907 - 18809						
04	10560 X	637	-0-	-9923	-0-	306 1	1 3	5 4	325 9	Y	295	308 0			5
05	10912 X	840	-0-	-10072	-0-	363 1	3 4	474 9		Y	431	431 0			5
06	10560 X	751	-0-	-9809	-0-	388 1	7 4	356 9		Y	324	323 0			6
07	2604 X	454	-0-	-2150	-0-	342 1	6 3	5 4	101 9	Y	92	96 0			2
08	377 X	377	-0-	-0-	-0-	287 1	1 3	4 4	85 9	Y	77	78 0			1
09	810 X	435	-0-	-375	-0-	237 1	3 4	195 9		Y	177	175 0			3

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC URRUTIA UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
URRUTIA UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 280333		COMPL. DATE 03/17/2016				TOTAL DEPTH 12923 PERF.12615 - 18430						
04	9720 X	1869	-0-	-7851	-0-	490	1	1085	3	Y	255	258	0			10
05	8246 X	1481	-0-	-6765	-0-	488	1	588	3	Y	351	348	0			13
06	2400 X	1832	-0-	-568	-0-	499	1	968	3	Y	316	315	0			14
07	2511 X	1550	-0-	-961	-0-	478	1	774	3	Y	259	262	0			11
08	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	510	1	1580	3	Y	423	416	0			18
09	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	494	1	1999	3	Y	407	405	0			20
URRUTIA UNIT		WELL #: 506H		RRCID -> 280334		COMPL. DATE 03/17/2016				TOTAL DEPTH 12113 PERF.12586 - 18299						
04	1890 X	1505	-0-	-385	-0-	481	1	794	3	Y	197	202	0			7
05	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	541	1	1448	3	Y	598	583	0			22
06	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	551	1	1366	3	Y	471	472	0			21
07	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	470	1	799	3	Y	316	323	0			14
08	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	319	1	616	3	Y	630	617	0			27
09	2760 N	1848	-0-	-912	-0-	283	1	1019	3	Y	492	495	0			24
URRUTIA UNIT		WELL #: 501H		RRCID -> 280335		COMPL. DATE 03/17/2016				TOTAL DEPTH 12209 PERF.12728 - 18282						
*02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	411	1	1	3	Y	142	165	0			5
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	452	1	3	3	Y	330	320	0			15
04	720 N	635	-0-	-85	-0-	419	1	1	3	Y	185	193	0			7
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	657	1	1	3	Y	119	122	0			4
*06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	676	1	1	3	Y	837	803	0			38
07	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	587	1	84	3	Y	805	808	0			35
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	404	1	22	3	Y	63	95	0			3
09	1620 N	683	-0-	-937	-0-	425	1	134	3	Y	105	103	0			5
URRUTIA UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 280336		COMPL. DATE 03/20/2016				TOTAL DEPTH 12198 PERF.12528 - 18326						
04	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	465	1	959	3	Y	881	888	0			33
05	2077 X	2013	-0-	-64	-0-	470	1	571	3	Y	867	868	0			32
06	2010 X	1372	-0-	-638	-0-	443	1	111	3	Y	732	731	0			33
07	2480 X	1340	-0-	-1140	-0-	429	1	109	3	Y	719	721	0			31
08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	385	1	359	3	Y	650	653	0			28
09	1410 N	1379	-0-	-31	-0-	340	1	293	3	Y	673	668	0			33

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398		WELL #: 08H		RRCID -> 280375		COMPL. DATE 05/26/2016		TOTAL DEPTH 13599		PERF.14224 - 20776		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*03	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	173	173	0	-0-
*04	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	656	1	5403	3	Y	549	549	0	-0-
						604	9							
*05	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	622	1	4726	3	Y	814	814	0	-0-
						895	9							
*06	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	744	1	4743	3	Y	568	568	0	-0-
						625	9							
*07	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	859	1	5346	3	Y	472	472	0	-0-
						519	9							
*08	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	701	1	4850	3	Y	457	457	0	-0-
						503	9							
09	6120 X	5761	-0-	-359	-0-	750	1	4503	3	Y	462	462	0	-0-
						508	9							

DEBILL 01		WELL #: 19H		RRCID -> 280383		COMPL. DATE 12/09/2015		TOTAL DEPTH 13385		PERF.13562 - 17004				
*03	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	192	192	0	-0-
*04	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	169	1	1724	3	Y	314	314	0	-0-
						345	9							
*05	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	168	1	1344	3	Y	331	331	0	-0-
						364	9							
*06	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	205	1	1348	3	Y	324	324	0	-0-
						356	9							
*07	1891 X	1450	-0-	-441	-0-	161	1	1038	3	Y	228	228	0	-0-
						251	9							
*08	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	159	1	1141	3	Y	285	285	0	-0-
						314	9							
09	1920 X	1369	-0-	-551	-0-	153	1	954	3	Y	238	238	0	-0-
						262	9							

HAVEMAN 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280386		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 13467		PERF.13300 - 19502				
*03	11222 X	5012	-0-	-6210	-0-	4489	3	523	9	Y	475	475	0	-0-
*04	8520 X	5431	-0-	-3089	-0-	4963	3	468	9	Y	425	425	0	-0-
*05	7130 X	4653	-0-	-2477	-0-	4212	3	441	9	Y	401	401	0	-0-
*06	5790 X	4019	-0-	-1771	-0-	3636	3	383	9	Y	348	348	0	-0-
*07	5332 X	3950	-0-	-1382	-0-	3572	3	378	9	Y	344	344	0	-0-
*08	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3300	3	351	9	Y	319	319	0	-0-
09	4800 X	3595	-0-	-1205	-0-	3242	3	353	9	Y	321	321	0	-0-

HAVEMAN 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280393		COMPL. DATE 05/19/2016		TOTAL DEPTH 13489		PERF.13365 - 20242				
*03	8463 X	1144	-0-	-7319	-0-	939	3	205	9	Y	186	186	0	-0-
*04	10380 X	1436	-0-	-8944	-0-	1250	3	186	9	Y	169	169	0	-0-
*05	10726 X	929	-0-	-9797	-0-	822	3	107	9	Y	97	97	0	-0-
*06	2550 X	860	-0-	-1690	-0-	749	3	111	9	Y	101	101	0	-0-
*07	1271 X	837	-0-	-434	-0-	743	3	94	9	Y	85	85	0	-0-
*08	843 X	843	-0-	-0-	-0-	736	3	107	9	Y	97	97	0	-0-
09	870 N	810	-0-	-60	-0-	709	3	101	9	Y	92	92	0	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC OETKEN 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
		WELL #: 03H		RRCID -> 280398		COMPL. DATE 04/30/2016				TOTAL DEPTH 13702 PERF.13700 - 19622						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	16777 X	16777	-0-	-0-	-0-	1363	1	13056	3	Y	2144	2144	0			-0-
						2358	9									
*04	36634 X	36634	-0-	-0-	-0-	4343	1	28647	3	Y	3313	3313	0			-0-
						3644	9									
*05	22175 X	22175	-0-	-0-	-0-	2485	1	17861	3	Y	1663	1663	0			-0-
						1829	9									
*06	13493 X	13493	-0-	-0-	-0-	1677	1	10633	3	Y	1075	1075	0			-0-
						1183	9									
*07	12090 X	10957	-0-	-1133	-0-	1379	1	8613	3	Y	877	877	0			-0-
						965	9									
*08	8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	985	1	6827	3	Y	699	699	0			-0-
						769	9									
09	38670 X	8347	-0-	-30323	-0-	1098	1	6581	3	Y	607	607	0			-0-
						668	9									

OETKEN 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280399		COMPL. DATE 05/02/2016				TOTAL DEPTH 13606 PERF.13510 - 20172						
*03	10507 X	10507	-0-	-0-	-0-	1567	1	7275	3	Y	1514	1514	0			-0-
						1665	9									
*04	20495 X	20495	-0-	-0-	-0-	1748	1	15961	3	Y	2533	2533	0			-0-
						2786	9									
*05	5394 X	849	-0-	-4545	-0-	106	1	726	3	Y	15	15	0			-0-
						17	9									
*06	10980 X	417	-0-	-10563	-0-	58	1	359	3	Y	-0-					-0-
*07	15283 X	59	-0-	-15224	-0-	8	1	50	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
*08	140 X	140	-0-	-0-	-0-	18	1	122	3	Y	-0-					-0-
*09	17490 X	-0-	-0-	-17490	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY		WELL #: 319H		RRCID -> 280400		COMPL. DATE 12/23/2015				TOTAL DEPTH 12142 PERF.12798 - 19665						
04	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	518	1	947	3	Y	151	152	0			4
						9	4	166	9							
05	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	520	1	864	3	Y	143	142	0			5
						18	4	157	9							
06	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	521	1	940	3	Y	133	135	0			3
						19	4	146	9							
07	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	530	1	591	3	Y	147	149	0			1
						15	4	162	9							
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	445	1	33	3	Y	133	132	0			2
						12	4	146	9							
09	1830 N	1259	-0-	-571	-0-	359	1	779	3	Y	104	105	0			1
						7	4	114	9							

OETKEN 01		WELL #: 02H		RRCID -> 280402		COMPL. DATE 04/28/2016				TOTAL DEPTH 13542 PERF.13700 - 19622						
*03	1612 X	454	-0-	-1158	-0-	16	1	74	3	Y	331	331	0			-0-
						364	9									
*04	1800 X	1436	-0-	-364	-0-	38	1	872	3	Y	478	478	0			-0-
						526	9									
*05	1860 X	274	-0-	-1586	-0-	77	3	197	9	Y	179	179	0			-0-
*06	1230 X	39	-0-	-1191	-0-	5	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
*07	1054 X	43	-0-	-1011	-0-	6	3	37	9	Y	34	34	0			-0-
*08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	3	3	18	9	Y	16	16	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
DEBILL 01		WELL #: 20H		RRCID -> 280444		COMPL. DATE 02/27/2016				TOTAL DEPTH 13415 PERF.13625 - 18702						
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
*03	2852 X	2252	-0-	-600	-0-	308	1	1429	3	Y	468	468	0			-0-
						515	9									
*04	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	216	1	2083	3	Y	478	478	0			-0-
						526	9									
*05	3782 X	2688	-0-	-1094	-0-	248	1	1900	3	Y	491	491	0			-0-
						540	9									
*06	3660 X	2608	-0-	-1052	-0-	280	1	1815	3	Y	466	466	0			-0-
						513	9									
*07	2914 X	2824	-0-	-90	-0-	314	1	1997	3	Y	466	466	0			-0-
						513	9									
*08	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	324	1	2277	3	Y	494	494	0			-0-
						543	9									
09	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	348	1	2125	3	Y	489	489	0			-0-
						538	9									
DEBILL 01		WELL #: 18H		RRCID -> 280451		COMPL. DATE 12/08/2015				TOTAL DEPTH 13477 PERF.13810 - 17262						
*03	1519 X	508	-0-	-1011	-0-	411	3	97	9	Y	88	88	0			-0-
*04	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					-0-
*05	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DOUGLAS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280456		COMPL. DATE 03/31/2016				TOTAL DEPTH 13429 PERF.13680 - 18882						
*03	3689 X	1124	-0-	-2565	-0-	7	1	1076	3	Y	37	37	0			-0-
						41	9									
*04	3750 X	777	-0-	-2973	-0-	4	1	540	3	Y	212	212	0			-0-
						233	9									
*05	6045 X	695	-0-	-5350	-0-	6	1	661	3	Y	25	25	0			-0-
						28	9									
*06	5850 X	545	-0-	-5305	-0-	5	1	516	3	Y	22	22	0			-0-
						24	9									
*07	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
DOUGLAS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280457		COMPL. DATE 04/24/2016				TOTAL DEPTH 13319 PERF.13459 - 18802						
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 DOUGLAS 01 WELL #: 03H RRCID -> 280459 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13439 - 18782

M O	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
*03	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	33	1	5974	3	Y	623	623 0	-0-
						685	9						
*04	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	37	1	4913	3	Y	603	603 0	-0-
						663	9						
*05	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	52	1	5520	3	Y	695	695 0	-0-
						765	9						
*06	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	52	1	5120	3	Y	705	705 0	-0-
						776	9						
*07	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	56	1	5689	3	Y	759	759 0	-0-
						835	9						
*08	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	57	1	5339	3	Y	767	767 0	-0-
						844	9						
09	6180 X	5424	-0-	-756	-0-	57	1	4686	3	Y	619	619 0	-0-
						681	9						

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 6H RRCID -> 280466 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12420 - 19437

04	3060 X	2534	-0-	-526	-0-	527	1	1729	3	Y	186	188 0	8
						73	4	205	9				
05	2697 X	738	-0-	-1959	-0-	389	1	120	3	Y	133	136 0	5
						83	4	146	9				
06	3240 X	762	-0-	-2478	-0-	413	1	103	3	Y	147	145 0	7
						84	4	162	9				
07	3348 X	751	-0-	-2597	-0-	437	1	125	3	Y	132	133 0	6
						44	4	145	9				
08	962 X	962	-0-	-0-	-0-	563	1	129	3	Y	164	163 0	7
						90	4	180	9				
09	2520 X	2503	-0-	-17	-0-	820	1	1251	3	Y	331	323 0	15
						68	4	364	9				

SCHENDEL 02 WELL #: 14H RRCID -> 280486 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13302 - 17812

*03	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	194	1	1659	3	Y	334	334 0	-0-
						367	9						
*04	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	163	1	1378	3	Y	321	321 0	-0-
						353	9						
*05	1891 N	1805	-0-	-86	-0-	191	1	1288	3	Y	296	296 0	-0-
						326	9						
*06	1800 N	1734	-0-	-66	-0-	147	1	1272	3	Y	286	286 0	-0-
						315	9						
*07	1767 N	1691	-0-	-76	-0-	144	1	1227	3	Y	291	291 0	-0-
						320	9						
*08	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	134	1	979	3	Y	277	277 0	-0-
						305	9						
09	1740 X	1674	-0-	-66	-0-	180	1	1166	3	Y	298	298 0	-0-
						328	9						

DAVIS 01 WELL #: 03H RRCID -> 280503 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13030 - 19832

*03	3193 X	2843	-0-	-350	-0-	401	1	2072	3	Y	336	336 0	-0-
						370	9						
*04	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	116	1	2424	3	Y	337	337 0	-0-
						371	9						
*05	3038 X	2350	-0-	-688	-0-	105	1	1946	3	Y	272	272 0	-0-
						299	9						
*06	2940 X	1000	-0-	-1940	-0-	53	1	803	3	Y	131	131 0	-0-
						144	9						
*07	3038 X	1902	-0-	-1136	-0-	109	1	1562	3	Y	210	210 0	-0-
						231	9						
*08	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	172	1	2384	3	Y	456	456 0	-0-
						502	9						
09	2640 X	2450	-0-	-190	-0-	143	1	1963	3	Y	313	313 0	-0-
						344	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 HAVEMAN 01 WELL #: 06H RRCID -> 280507 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13445 - 19922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*03	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2223 3	202 9	Y	184	184 0			-0-
*04	5280 X	5125	-0-	-155	-0-	4551 3	574 9	Y	522	522 0			-0-
*05	7998 X	2775	-0-	-5223	-0-	2490 3	285 9	Y	259	259 0			-0-
*06	7740 X	2818	-0-	-4922	-0-	2528 3	290 9	Y	264	264 0			-0-
*07	5518 X	2935	-0-	-2583	-0-	2638 3	297 9	Y	270	270 0			-0-
*08	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2681 3	300 9	Y	273	273 0			-0-
09	5400 X	2934	-0-	-2466	-0-	2626 3	308 9	Y	280	280 0			-0-

DEBILL 01 WELL #: 15H RRCID -> 280518 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13425 - 17752

*03	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			Y	-0-				-0-
*04	2970 X	438	-0-	-2532	-0-	52 1	343 3	Y	39	39 0			-0-
						43 9							
*05	3410 X	2545	-0-	-865	-0-	260 1	1943 3	Y	311	311 0			-0-
						342 9							
*06	3300 X	2125	-0-	-1175	-0-	242 1	1563 3	Y	291	291 0			-0-
						320 9							
*07	3224 X	2399	-0-	-825	-0-	282 1	1787 3	Y	300	300 0			-0-
						330 9							
*08	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	418 1	2916 3	Y	408	408 0			-0-
						449 9							
09	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	353 1	2156 3	Y	392	392 0			-0-
						431 9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 10H RRCID -> 280519 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12454 PERF.12480 - 18488

04	3810 X	2714	-0-	-1096	-0-	462 1	1802 3	Y	402	399 0			7
						8 4	442 9						
05	3937 X	3436	-0-	-501	-0-	522 1	2465 3	Y	404	406 0			5
						5 4	444 9						
06	3810 X	1560	-0-	-2250	-0-	282 1	1082 3	Y	172	174 0			3
						7 4	189 9						
07	3658 X	950	-0-	-2708	-0-	78 1	789 3	Y	74	76 0			1
						2 4	81 9						
08	830 X	830	-0-	-0-	-0-	65 1	683 3	Y	74	74 0			1
						1 4	81 9						
09	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	565 1	3638 3	Y	761	749 0			13
						7 4	837 9						

HOLLMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 280524 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12445 - 17828

04	1170 X	794	-0-	-376	-0-	582 1	61 3	Y	127	127 0			3
						11 4	140 9						
05	1209 X	797	-0-	-412	-0-	607 1	54 3	Y	113	112 0			4
						12 4	124 9						
06	847 X	847	-0-	-0-	-0-	536 1	126 3	Y	155	156 0			3
						14 4	171 9						
07	841 X	841	-0-	-0-	-0-	564 1	118 3	Y	134	135 0			2
						12 4	147 9						
08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	549 1	182 3	Y	328	324 0			6
						13 4	361 9						
09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	535 1	84 3	Y	382	380 0			8
						11 4	420 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 URRUTIA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280546 COMPL. DATE 03/21/2016 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12536 - 18108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	1260 X	1201	-0-	-59	-0-	377	1	271	3	Y	494	504	0		19
						10	4	543	9						
05	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	397	1	281	3	Y	609	606	0		22
						16	4	670	9						
*06	1290 X	714	-0-	-576	-0-	289	1	1	3	Y	377	382	0		17
						9	4	415	9						
07	1333 X	504	-0-	-829	-0-	208	1	1	3	Y	263	269	0		11
						6	4	289	9						
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	191	1	1	3	Y	428	421	0		18
						5	4	471	9						
09	720 N	551	-0-	-169	-0-	198	1	1	3	Y	316	319	0		15
						4	4	348	9						

HAVEMAN 01 WELL #: 04H RRCID -> 280552 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13430 - 20332

*03	7812 X	3350	-0-	-4462	-0-	3082	3	268	9	Y	244	244	0		-0-
*04	6690 X	2406	-0-	-4284	-0-	2141	3	265	9	Y	241	241	0		-0-
*05	5084 X	2615	-0-	-2469	-0-	2360	3	255	9	Y	232	232	0		-0-
*06	3930 X	1958	-0-	-1972	-0-	1760	3	198	9	Y	180	180	0		-0-
*07	3472 X	1895	-0-	-1577	-0-	1710	3	185	9	Y	168	168	0		-0-
*08	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1796	3	198	9	Y	180	180	0		-0-
09	2580 X	1468	-0-	-1112	-0-	1316	3	152	9	Y	138	138	0		-0-

LISKA 01 WELL #: 12H RRCID -> 280556 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13645 - 17422

*03	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	442	1	2053	3	Y	599	599	0		-0-
						659	9								
*04	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	320	1	3316	3	Y	634	634	0		-0-
						697	9								
*05	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	267	1	2132	3	Y	521	521	0		-0-
						573	9								
*06	3390 X	2274	-0-	-1116	-0-	235	1	1562	3	Y	434	434	0		-0-
						477	9								
*07	3627 X	1966	-0-	-1661	-0-	195	1	1297	3	Y	431	431	0		-0-
						474	9								
*08	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	161	1	1186	3	Y	415	415	0		-0-
						457	9								
09	3510 X	550	-0-	-2960	-0-	99	3	451	9	Y	410	410	0		-0-

LISKA 01 WELL #: 20H RRCID -> 280595 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13625 - 17152

*03	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	9	9	0		-0-
*04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	4	4	0		-0-
*05	31 X	2	-0-	-29	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	0		-0-
*06	95 X	95	-0-	-0-	-0-	13	1	82	3	Y	-0-				-0-
*07	78 X	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	3	Y	-0-				-0-
*08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	3	Y	-0-				-0-
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	154	1	901	3	Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC LISKA 01		//CONT.// //CONT.//	86950 600 525398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
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	
		WELL #: 18H		RRCID -> 280597		COMPL. DATE 01/07/2016				TOTAL DEPTH 13467				PERF.13635 - 19512			
*03		3193 X	2917	-0-	-276	-0-	439 441	1 9	2037	3	Y	401	401	0		-0-	
*04		3570 X	2679	-0-	-891	-0-	300 399	1 9	1980	3	Y	363	363	0		-0-	
*05		3689 X	445	-0-	-3244	-0-	159	3	286	9	Y	260	260	0		-0-	
*06		10560 X	10560	-0-	-0-	-0-	1395 450	1 9	8715	3	Y	409	409	0		-0-	
*07		9943 X	9943	-0-	-0-	-0-	1355 292	1 9	8296	3	Y	265	265	0		-0-	
*08		15438 X	15438	-0-	-0-	-0-	1931 374	1 9	13133	3	Y	340	340	0		-0-	
09		10560 X	3586	-0-	-6974	-0-	493 173	1 9	2920	3	Y	157	157	0		-0-	
		LISKA 01		WELL #: 19H		RRCID -> 280598		COMPL. DATE 01/07/2016				TOTAL DEPTH 13382				PERF.13425 - 19452	
*03		2759 X	2283	-0-	-476	-0-	166 354	1 9	1763	3	Y	322	322	0		-0-	
*04		2160 X	2125	-0-	-35	-0-	152 354	1 9	1619	3	Y	322	322	0		-0-	
*05		1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	174 388	1 9	1397	3	Y	353	353	0		-0-	
*06		7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	992 270	1 9	6184	3	Y	245	245	0		-0-	
*07		7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	956 278	1 9	5874	3	Y	253	253	0		-0-	
*08		12296 X	12296	-0-	-0-	-0-	1548 230	1 9	10518	3	Y	209	209	0		-0-	
09		11535 X	11535	-0-	-0-	-0-	1631 294	1 9	9610	3	Y	267	267	0		-0-	
		LISKA 01		WELL #: 22H		RRCID -> 280633		COMPL. DATE 01/14/2016				TOTAL DEPTH 13492				PERF.13560 - 19962	
*03		4743 X	3943	-0-	-800	-0-	592 603	1 9	2748	3	Y	548	548	0		-0-	
*04		4620 X	3819	-0-	-801	-0-	434 523	1 9	2862	3	Y	475	475	0		-0-	
*05		4836 X	4119	-0-	-717	-0-	430 549	1 9	3140	3	Y	499	499	0		-0-	
*06		4680 X	3945	-0-	-735	-0-	467 505	1 9	2973	3	Y	459	459	0		-0-	
*07		4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	529 540	1 9	3308	3	Y	491	491	0		-0-	
*08		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	474 543	1 9	3292	3	Y	494	494	0		-0-	
09		4020 X	3920	-0-	-100	-0-	483 521	1 9	2916	3	Y	474	474	0		-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
LISKA 01		WELL #: 23H		RRCID -> 280634		COMPL. DATE 01/14/2016			TOTAL DEPTH 13356 PERF.13534 - 19612		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*03	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	125 1	1097 3	Y	199	199 0	-0-
						219 9					
*04	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	139 1	1382 3	Y	290	290 0	-0-
						319 9					
*05	1798 N	1603	-0-	-195	-0-	149 1	1154 3	Y	273	273 0	-0-
						300 9					
*06	990 N	651	-0-	-339	-0-	79 1	500 3	Y	65	65 0	-0-
						72 9					
*07	1550 N	107	-0-	-1443	-0-	12 1	78 3	Y	15	15 0	-0-
						17 9					
*08	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	150 1	1044 3	Y	149	149 0	-0-
						164 9					
09	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	228 1	1375 3	Y	187	187 0	-0-
						206 9					
BARBOZA UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 280727		COMPL. DATE 04/09/2016			TOTAL DEPTH 12662 PERF.12827 - 16724		
04	4860 X	1066	-0-	-3794	-0-	400 1	387 3	Y	247	257 0	6
						7 4	272 9				
05	2139 X	1401	-0-	-738	-0-	708 1	355 3	Y	300	295 0	11
						8 4	330 9				
06	1710 X	1073	-0-	-637	-0-	487 1	311 3	Y	241	250 0	2
						10 4	265 9				
07	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	857 1	807 3	Y	395	393 0	4
						9 4	435 9				
08	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	514 1	511 3	Y	226	227 0	3
						6 4	249 9				
09	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	479 1	348 3	Y	341	339 0	5
						7 4	375 9				
BARBOZA UNIT		WELL #: 502H		RRCID -> 280728		COMPL. DATE 04/09/2016			TOTAL DEPTH 12590 PERF.12923 - 16805		
04	3120 X	1552	-0-	-1568	-0-	361 1	711 3	Y	430	433 0	11
						7 4	473 9				
05	2325 X	1391	-0-	-934	-0-	550 1	507 3	Y	298	298 0	11
						6 4	328 9				
06	2250 X	1307	-0-	-943	-0-	541 1	384 3	Y	337	346 0	2
						11 4	371 9				
07	1984 X	1220	-0-	-764	-0-	543 1	296 3	Y	341	340 0	3
						6 4	375 9				
08	717 X	717	-0-	-0-	-0-	392 1	144 3	Y	160	161 0	2
						5 4	176 9				
09	1560 X	1177	-0-	-383	-0-	606 1	116 3	Y	405	401 0	6
						9 4	446 9				
LISKA 01		WELL #: 13H		RRCID -> 280766		COMPL. DATE 12/24/2015			TOTAL DEPTH 13341 PERF.13475 - 17752		
*03	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	311 1	2061 3	Y	185	185 0	-0-
						204 9					
*04	4890 X	1907	-0-	-2983	-0-	201 1	1326 3	Y	345	345 0	-0-
						380 9					
*05	5053 X	2201	-0-	-2852	-0-	219 1	1672 3	Y	282	282 0	-0-
						310 9					
*06	3030 X	2709	-0-	-321	-0-	310 1	2011 3	Y	353	353 0	-0-
						388 9					
*07	2852 X	2537	-0-	-315	-0-	309 1	1947 3	Y	255	255 0	-0-
						281 9					
*08	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	256 1	1770 3	Y	148	148 0	-0-
						163 9					
09	2700 X	1787	-0-	-913	-0-	235 1	1411 3	Y	128	128 0	-0-
						141 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 LSKA 01 WELL #: 14H RRCID -> 280767 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13665 - 17542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	56 1	258 3	Y	104	104 0		-0-
						114 9						
*04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	82 1	773 3	Y	140	140 0		-0-
						154 9						
*05	992 N	848	-0-	-144	-0-	79 1	611 3	Y	144	144 0		-0-
						158 9						
*06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	106 1	685 3	Y	138	138 0		-0-
						152 9						
*07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	108 1	684 3	Y	129	129 0		-0-
						142 9						
*08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	93 1	651 3	Y	113	113 0		-0-
						124 9						
09	930 N	803	-0-	-127	-0-	98 1	593 3	Y	102	102 0		-0-
						112 9						

LSKA 01 WELL #: 17H RRCID -> 280768 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13490 - 16912

*03	1085 X	363	-0-	-722	-0-	261 3	102 9	Y	93	93 0		-0-
*04	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-			Y	80	80 0		-0-
*05	868 X	29	-0-	-839	-0-	10 3	19 9	Y	17	17 0		-0-
*06	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	218 1	1392 3	Y	202	202 0		-0-
						222 9						
*07	488 X	488	-0-	-0-	-0-	50 1	329 3	Y	99	99 0		-0-
						109 9						
*08	806 X	806	-0-	-0-	-0-	87 1	609 3	Y	100	100 0		-0-
						110 9						
09	1830 X	540	-0-	-1290	-0-	62 1	380 3	Y	89	89 0		-0-
						98 9						

LSKA 01 WELL #: 21H RRCID -> 280769 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13430 - 19882

*03	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	244 1	1697 3	Y	257	257 0		-0-
						283 9						
*04	1350 X	1143	-0-	-207	-0-	89 1	845 3	Y	190	190 0		-0-
						209 9						
*05	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	207 1	1526 3	Y	285	285 0		-0-
						314 9						
*06	1770 X	1106	-0-	-664	-0-	115 1	750 3	Y	219	219 0		-0-
						241 9						
*07	1829 X	869	-0-	-960	-0-	77 1	515 3	Y	252	252 0		-0-
						277 9						
*08	451 X	451	-0-	-0-	-0-	27 1	215 3	Y	190	190 0		-0-
						209 9						
09	1980 X	665	-0-	-1315	-0-	58 1	376 3	Y	210	210 0		-0-
						231 9						

LSKA 01 WELL #: 15H RRCID -> 280781 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13460 - 17332

*03	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	61 1	1218 3	Y	366	366 0		-0-
						403 9						
*04	1080 X	683	-0-	-397	-0-	52 1	345 3	Y	260	260 0		-0-
						286 9						
*05	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	180 1	1402 3	Y	354	354 0		-0-
						389 9						
*06	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-			Y	-0-			-0-
*07	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	161 1	1043 3	Y	303	303 0		-0-
						333 9						
*08	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	718 1	4980 3	Y	648	648 0		-0-
						713 9						
09	1920 X	154	-0-	-1766	-0-	24 3	130 9	Y	118	118 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
LISKA 01		WELL #: 16H		RRCID -> 280782		COMPL. DATE 12/26/2015			TOTAL DEPTH 13466 PERF.13610 - 17452					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
*03	5239 X	4170	-0-	-1069	-0-	654	1	3036	3	Y	436	436	0	-0-
						480	9							
*04	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	508	1	4232	3	Y	438	438	0	-0-
						482	9							
*05	5766 X	5034	-0-	-732	-0-	551	1	4009	3	Y	431	431	0	-0-
						474	9							
*06	5580 X	3692	-0-	-1888	-0-	468	1	2956	3	Y	244	244	0	-0-
						268	9							
*07	4960 X	4241	-0-	-719	-0-	537	1	3350	3	Y	322	322	0	-0-
						354	9							
*08	781 X	781	-0-	-0-	-0-	78	1	562	3	Y	128	128	0	-0-
						141	9							
09	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	755	1	4526	3	Y	414	414	0	-0-
						455	9							

WARNER 01		WELL #: 12H		RRCID -> 280911		COMPL. DATE 01/31/2016			TOTAL DEPTH 13057 PERF.13290 - 18292					
*03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
*04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 508H		RRCID -> 280943		COMPL. DATE 01/13/2017			TOTAL DEPTH 12353 PERF.12368 - 18573					
04	2760 X	2175	-0-	-585	-0-	738	1	994	3	Y	392	388	0	7
						12	4	431	9					
05	2573 X	2043	-0-	-530	-0-	661	1	1010	3	Y	334	337	0	4
						5	4	367	9					
06	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	673	1	1840	3	Y	58	61	0	1
						15	4	64	9					
07	2573 X	1379	-0-	-1194	-0-	668	1	691	3	Y	9	10	0	-0-
						10	4	10	9					
08	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	293	1	753	3	Y	6	6	0	-0-
						5	4	7	9					
09	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	733	1	2837	3	Y	4	4	0	-0-
						9	4	4	9					

SCHENDEL 02		WELL #: 16H		RRCID -> 281061		COMPL. DATE 07/31/2015			TOTAL DEPTH 13127 PERF.13362 - 17852					
*03	2418 X	1008	-0-	-1410	-0-	578	3	430	9	Y	391	391	0	-0-
*04	2520 X	629	-0-	-1891	-0-	286	3	343	9	Y	312	312	0	-0-
*05	2635 X	602	-0-	-2033	-0-	129	3	473	9	Y	430	430	0	-0-
*06	7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	722	1	6139	3	Y	451	451	0	-0-
						496	9							
*07	8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	853	1	7128	3	Y	472	472	0	-0-
						519	9							
*08	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	338	1	2430	3	Y	179	179	0	-0-
						197	9							
09	7350 X	594	-0-	-6756	-0-	57	3	537	9	Y	488	488	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281078 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12781 - 18988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	T. A.	5816	-0-	5816	5856	416	1 4902	3	490	Y	445	437	0		8
05	T. A.	5133	-0-	5133	10989	699	1 3869	3	558	Y	507	509	0		6
06	12732 X	1743	-0-	-10989	-0-	246	1 1279	3	211	Y	192	194	0		4
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0		-0-
08	6014 X	1982	-0-	-4032	-0-	228	1 1518	3	232	Y	211	207	0		4
09	5820 X	1616	-0-	-4204	-0-	375	1 1030	3	207	Y	188	189	0		3

THREE SISTERS 01 WELL #: 37H RRCID -> 281098 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12646 PERF.12980 - 22402

*03	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	2063	1 2817	3	761	Y	692	692	0		-0-
*04	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	3688	1 1961	3	492	Y	447	447	0		-0-
*05	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	45	1 4078	3	536	Y	487	487	0		-0-
*06	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	39	1 5894	3	591	Y	537	537	0		-0-
*07	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	25	1 5618	3	255	Y	232	232	0		-0-
*08	8931 X	8931	-0-	-0-	-0-	34	1 8329	3	568	Y	516	516	0		-0-
*09	7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	22	1 6175	3	869	Y	790	790	0		-0-

WARNER 01 WELL #: 13H RRCID -> 281118 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13341 - 18392

*03	11380 X	11380	-0-	-0-	-0-	1323	1 9043	3	1014	Y	922	922	0		-0-
*04	11662 X	11662	-0-	-0-	-0-	1277	1 9452	3	933	Y	848	848	0		-0-
*05	8793 X	8793	-0-	-0-	-0-	1032	1 6863	3	898	Y	816	816	0		-0-
*06	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	519	1 4503	3	944	Y	858	858	0		-0-
*07	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	472	1 4032	3	844	Y	767	767	0		-0-
*08	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	459	1 3357	3	732	Y	665	665	0		-0-
09	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	473	1 3061	3	661	Y	601	601	0		-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 15H RRCID -> 281119 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13320 - 17922

*03	2635 X	2456	-0-	-179	-0-	275	1 1739	3	442	Y	402	402	0		-0-
*04	2310 X	750	-0-	-1560	-0-	84	1 577	3	89	Y	81	81	0		-0-
*05	5921 X	3460	-0-	-2461	-0-	344	1 2411	3	705	Y	641	641	0		-0-
*06	5730 X	2764	-0-	-2966	-0-	226	1 1980	3	558	Y	507	507	0		-0-
*07	5921 X	2101	-0-	-3820	-0-	174	1 1497	3	430	Y	391	391	0		-0-
*08	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	182	1 1351	3	455	Y	414	414	0		-0-
09	3360 X	1786	-0-	-1574	-0-	197	1 1283	3	306	Y	278	278	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
THREE SISTERS 01		WELL #: 39H		RRCID -> 281138		COMPL. DATE 09/20/2017			TOTAL DEPTH 12556 PERF.12935 - 22363					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
*03	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	991	1	1757	3	Y	546	546	0	-0-
						601	9							
*04	1380 X	484	-0-	-896	-0-	234	3	250	9	Y	227	227	0	-0-
*05	12121 X	2210	-0-	-9911	-0-	15	1	1605	3	Y	536	536	0	-0-
						590	9							
*06	11730 X	1114	-0-	-10616	-0-	4	1	846	3	Y	240	240	0	-0-
						264	9							
*07	12121 X	830	-0-	-11291	-0-	2	1	642	3	Y	169	169	0	-0-
						186	9							
*08	986 X	986	-0-	-0-	-0-	3	1	771	3	Y	193	193	0	-0-
						212	9							
*09	1800 X	561	-0-	-1239	-0-	339	3	222	9	Y	202	202	0	-0-
THREE SISTERS 01		WELL #: 40H		RRCID -> 281142		COMPL. DATE 02/16/2016			TOTAL DEPTH 12657 PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
THREE SISTERS 01		WELL #: 34H		RRCID -> 281147		COMPL. DATE 09/28/2017			TOTAL DEPTH 12547 PERF.12660 - 22120					
*03	3627 X	3341	-0-	-286	-0-	1142	1	1560	3	Y	581	581	0	-0-
						639	9							
*04	3420 X	2688	-0-	-732	-0-	1482	1	865	3	Y	310	310	0	-0-
						341	9							
*05	14694 X	3597	-0-	-11097	-0-	30	1	2899	3	Y	607	607	0	-0-
						668	9							
*06	14220 X	3185	-0-	-11035	-0-	17	1	2689	3	Y	435	435	0	-0-
						479	9							
*07	14694 X	2553	-0-	-12141	-0-	10	1	2278	3	Y	241	241	0	-0-
						265	9							
*08	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	5	1	1355	3	Y	134	134	0	-0-
						147	9							
*09	3210 X	1421	-0-	-1789	-0-	4	1	1185	3	Y	211	211	0	-0-
						232	9							
THREE SISTERS 01		WELL #: 35H		RRCID -> 281177		COMPL. DATE 09/30/2017			TOTAL DEPTH 12625 PERF.13030 - 22152					
*03	3317 X	1989	-0-	-1328	-0-	709	1	1051	3	Y	208	208	0	-0-
						229	9							
*04	2550 X	1588	-0-	-962	-0-	716	1	512	3	Y	327	327	0	-0-
						360	9							
*05	13640 X	1757	-0-	-11883	-0-	14	1	1329	3	Y	376	376	0	-0-
						414	9							
*06	13200 X	1739	-0-	-11461	-0-	8	1	1399	3	Y	302	302	0	-0-
						332	9							
*07	13640 X	955	-0-	-12685	-0-	3	1	813	3	Y	126	126	0	-0-
						139	9							
*08	57 X	57	-0-	-0-	-0-	46	3	11	9	Y	10	10	0	-0-
*09	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 281178		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 12395 PERF.12374 - 18511			
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
04	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	873 1 15 4	4043 3 813 9	Y	739	732 0	13
05	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	767 1 8 4	3971 3 756 9	Y	687	692 0	8
06	4650 X	2382	-0-	-2268	-0-	296 1 9 4	1740 3 337 9	Y	306	308 0	6
07	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	904 1 16 4	4903 3 734 9	Y	667	661 0	12
08	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	673 1 11 4	4053 3 554 9	Y	504	507 0	9
09	5640 X	5018	-0-	-622	-0-	731 1 9 4	3686 3 592 9	Y	538	538 0	9
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 281179		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 12394 PERF.12310 - 18677			
04	3840 X	2505	-0-	-1335	-0-	599 1 10 4	1644 3 252 9	Y	229	229 0	4
05	4526 X	2934	-0-	-1592	-0-	686 1 6 4	2047 3 195 9	Y	177	179 0	2
06	4380 X	767	-0-	-3613	-0-	146 1 4 4	563 3 54 9	Y	49	50 0	1
07	4526 X	367	-0-	-4159	-0-	290 1 4 4	12 3 61 9	Y	55	55 0	1
08	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	271 1 4 4	1331 3 173 9	Y	157	155 0	3
09	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	636 1 8 4	2148 3 317 9	Y	288	286 0	5
DOUGLAS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 281232		COMPL. DATE 07/03/2015		TOTAL DEPTH 13405 PERF.18426 - 18632			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
THREE SISTERS 01		WELL #: 38H		RRCID -> 281242		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 12496 PERF. N/A			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WARNER 01		WELL #: 17H		RRCID -> 281274		COMPL. DATE 02/03/2016		TOTAL DEPTH 13126 PERF.13500 - 17702			
*03	7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	754 1 1205 9	5893 3	Y	1095	1095 0	-0-
*04	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	570 1 1000 9	4378 3	Y	909	909 0	-0-
*05	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	532 1 804 9	3667 3	Y	731	731 0	-0-
*06	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	591 1 1098 9	5138 3	Y	998	998 0	-0-
*07	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	469 1 919 9	4024 3	Y	835	835 0	-0-
*08	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	524 1 959 9	3863 3	Y	872	872 0	-0-
09	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	594 1 972 9	3882 3	Y	884	884 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 WARNER (SL) 01 WELL #: 16H RRCID -> 281350 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13195 PERF.13560 - 18262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARNER (SL) 01 WELL #: 18H RRCID -> 281352 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13248 PERF.13415 - 18092

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY WELL #: 514H RRCID -> 281415 COMPL. DATE 09/25/2016 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12539 - 18971

04	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	734	1	3518	3	Y	365	369	0			11
							14	4	402	9							
05	5146	X	3358	-0-	-1788	-0-	419	1	2627	3	Y	270	271	0			10
							15	4	297	9							
06	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
07	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-					-0-
08	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	563	1	3653	3	Y	695	686	0			9
							17	4	765	9							
09	4680	X	4525	-0-	-155	-0-	456	1	3465	3	Y	540	544	0			5
							10	4	594	9							

WARNER 01 WELL #: 14H RRCID -> 281418 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13525 - 18002

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 506H RRCID -> 281442 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12990 - 19248

04	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	730	1	2460	3	Y	848	817	0			35
							102	4	933	9							
05	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	683	1	4274	3	Y	267	293	0			9
							146	4	294	9							
06	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	691	1	4574	3	Y	202	202	0			9
							140	4	222	9							
07	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	792	1	5457	3	Y	238	236	0			11
							80	4	262	9							
08	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	804	1	5672	3	Y	248	248	0			11
							128	4	273	9							
09	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	759	1	5582	3	Y	231	231	0			11
							63	4	254	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
WARNER 01		WELL #: 15H		RRCID -> 281444		COMPL. DATE 02/03/2016			TOTAL DEPTH 13074 PERF.13270 - 17902				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*03	16777 X	16777	-0-	-0-	-0-	1900	1	12984	3	Y	1721	1721 0	-0-
						1893	9						
*04	16997 X	16997	-0-	-0-	-0-	1924	1	13785	3	Y	1171	1171 0	-0-
						1288	9						
*05	17886 X	17886	-0-	-0-	-0-	2312	1	14844	3	Y	664	664 0	-0-
						730	9						
*06	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	589	1	5082	3	Y	1076	1076 0	-0-
						1184	9						
*07	8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	780	1	6595	3	Y	1118	1118 0	-0-
						1230	9						
*08	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	704	1	5140	3	Y	1127	1127 0	-0-
						1240	9						
09	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	852	1	5504	3	Y	1172	1172 0	-0-
						1289	9						

KENNEDY		WELL #: 13H		RRCID -> 281497		COMPL. DATE 09/26/2016			TOTAL DEPTH 12419 PERF.12423 - 18819				
04	6870 X	5380	-0-	-1490	-0-	675	1	4344	3	Y	316	318 0	9
						13	4	348	9				
05	6789 X	5314	-0-	-1475	-0-	663	1	4262	3	Y	332	329 0	12
						24	4	365	9				
06	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	665	1	5797	3	Y	329	333 0	8
						32	4	362	9				
07	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	681	1	6571	3	Y	376	381 0	3
						22	4	414	9				
08	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	685	1	5600	3	Y	462	459 0	6
						20	4	508	9				
09	8100 X	6473	-0-	-1627	-0-	654	1	5401	3	Y	366	369 0	3
						15	4	403	9				

KENNEDY		WELL #: 512H		RRCID -> 281498		COMPL. DATE 09/26/2016			TOTAL DEPTH 12355 PERF.12349 - 19462				
04	5190 X	5019	-0-	-171	-0-	600	1	4181	3	Y	206	209 0	6
						11	4	227	9				
05	4960 X	2644	-0-	-2316	-0-	332	1	2096	3	Y	185	184 0	7
						12	4	204	9				
06	4650 X	3297	-0-	-1353	-0-	313	1	2738	3	Y	210	212 0	5
						15	4	231	9				
07	5177 X	356	-0-	-4821	-0-	155	1	4	3	Y	175	179 0	1
						4	4	193	9				
08	365 X	365	-0-	-0-	-0-	97	1	3	4	Y	241	239 0	3
						265	9						
09	5010 X	4496	-0-	-514	-0-	516	1	3435	3	Y	485	484 0	4
						11	4	534	9				

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 303H		RRCID -> 281522		COMPL. DATE 11/04/2016			TOTAL DEPTH 12554 PERF.12614 - 18325				
04	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	864	1	4116	3	Y	1315	1308 0	37
						17	4	1447	9				
05	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	914	1	4119	3	Y	794	805 0	26
						12	4	873	9				
06	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	786	1	2802	3	Y	523	534 0	15
						11	4	575	9				
07	3534 X	2707	-0-	-827	-0-	721	1	1755	3	Y	201	209 0	7
						10	4	221	9				
08	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	598	1	1409	3	Y	139	140 0	6
						13	4	153	9				
09	5850 X	2287	-0-	-3563	-0-	595	1	1381	3	Y	278	272 0	12
						5	4	306	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 302H RRCID -> 281553 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12676 - 18611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	487 9	1 4	1 560	3 9	Y	509	505	0		14
05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	514 561	1 9	6 4	4 Y	510	507	0			17
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	248 2	1 4	103 377	3 9	Y	343	350	0		10
07	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	362 5	1 4	1361 395	3 9	Y	359	356	0		13
08	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	389 8	1 4	1315 381	3 9	Y	346	345	0		14
09	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	310 3	1 4	1250 341	3 9	Y	310	311	0		13

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281554 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12496 PERF.12684 - 18199

04	3150 X	2130	-0-	-1020	-0-	544 10	1 4	1218 358	3 9	Y	325	324	0		9
05	3255 X	1579	-0-	-1676	-0-	584 7	1 4	562 426	3 9	Y	387	383	0		13
06	2910 X	1734	-0-	-1176	-0-	574 5	1 4	834 321	3 9	Y	292	296	0		9
07	3007 X	2625	-0-	-382	-0-	671 9	1 4	1493 452	3 9	Y	411	406	0		14
08	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	354 8	1 4	1485 318	3 9	Y	289	291	0		12
09	1950 N	1863	-0-	-87	-0-	280 2	1 4	1321 260	3 9	Y	236	238	0		10

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 502H RRCID -> 281558 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12481 PERF.12611 - 17938

04	3870 X	3139	-0-	-731	-0-	630 12	1 4	2044 453	3 9	Y	412	410	0		12
05	3689 X	3168	-0-	-521	-0-	641 8	1 4	2177 342	3 9	Y	311	313	0		10
06	3930 X	2677	-0-	-1253	-0-	482 7	1 4	1783 405	3 9	Y	368	367	0		11
07	4061 X	2564	-0-	-1497	-0-	273 4	1 4	1900 387	3 9	Y	352	351	0		12
08	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	772 16	1 4	919 757	3 9	Y	688	672	0		28
09	3150 X	2145	-0-	-1005	-0-	717 5	1 4	812 611	3 9	Y	555	559	0		24

DAVILA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 281711 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12420 - 18237

04	4260 X	3701	-0-	-559	-0-	333 6	1 4	2902 460	3 9	Y	418	415	0		7
05	4402 X	3071	-0-	-1331	-0-	301 3	1 4	2324 443	3 9	Y	403	405	0		5
06	3300 X	3281	-0-	-19	-0-	255 9	1 4	2566 451	3 9	Y	410	407	0		8
07	3813 X	3779	-0-	-34	-0-	376 7	1 4	2955 441	3 9	Y	401	402	0		7
08	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	483 8	1 4	2001 317	3 9	Y	288	290	0		5
09	3870 X	3297	-0-	-573	-0-	453 6	1 4	2433 405	3 9	Y	368	367	0		6

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 DAVILA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 281713 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12317 - 18179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3510 X	3236	-0-	-274	-0-	603	1	2353	3	Y	245	243	0			4
						10	4	270	9							
05	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	578	1	2454	3	Y	248	249	0			3
						6	4	273	9							
06	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	497	1	2356	3	Y	258	256	0			5
						13	4	284	9							
07	3348 X	2274	-0-	-1074	-0-	478	1	1685	3	Y	94	97	0			2
						8	4	103	9							
08	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	576	1	1951	3	Y	111	111	0			2
						9	4	122	9							
09	3750 X	2443	-0-	-1307	-0-	550	1	1795	3	Y	83	84	0			1
						7	4	91	9							

DAVILA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 281714 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12551 - 18726

04	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-					-0-
05	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					-0-
06	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-					-0-
07	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVILA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 281715 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12235 PERF.12555 - 19336

04	11028 X	11028	-0-	-0-	-0-	1204	1	7496	3	Y	2097	2064	0			38
						21	4	2307	9							
05	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	881	1	4722	3	Y	490	522	0			6
						9	4	539	9							
06	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	840	1	4114	3	Y	525	521	0			10
						23	4	578	9							
07	8153 X	5889	-0-	-2264	-0-	916	1	4401	3	Y	505	506	0			9
						16	4	556	9							
08	7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	996	1	6264	3	Y	574	573	0			10
						17	4	631	9							
09	9690 X	6024	-0-	-3666	-0-	985	1	4365	3	Y	602	602	0			10
						12	4	662	9							

DAVILA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 281716 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12564 - 19760

04	2760 X	2750	-0-	-10	-0-	293	1	2001	3	Y	410	408	0			7
						5	4	451	9							
05	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	358	1	2846	3	Y	674	673	0			8
						4	4	741	9							
06	3900 X	2965	-0-	-935	-0-	354	1	2049	3	Y	502	501	0			9
						10	4	552	9							
07	4030 X	3831	-0-	-199	-0-	392	1	2729	3	Y	639	637	0			11
						7	4	703	9							
08	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	307	1	1488	3	Y	637	637	0			11
						5	4	701	9							
09	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	340	1	3008	3	Y	852	849	0			14
						5	4	937	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
DAVILA UNIT		WELL #: 501H		RRCID -> 281717		COMPL. DATE 12/22/2016			TOTAL DEPTH 12411 PERF.12470 - 17928		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	5430 X	3085	-0-	-2345	-0-	326 1	2465 3	Y	262	261 0	5
						6 4	288 9				
05	5611 X	2013	-0-	-3598	-0-	297 1	1467 3	Y	224	226 0	3
						3 4	246 9				
06	2730 X	486	-0-	-2244	-0-	179 1	148 3	Y	142	142 0	3
						3 4	156 9				
07	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-			Y	-0-	3 0	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-			Y	-0-		-0-

DAVILA UNIT		WELL #: 503H		RRCID -> 281718		COMPL. DATE 12/28/2016			TOTAL DEPTH 12219 PERF.12727 - 18765		
04	T. A.	2744	-0-	2744	4117	485 1	2063 3	Y	171	171 0	3
						8 4	188 9				
05	T. A.	1180	-0-	1180	5297	218 1	780 3	Y	164	165 0	2
						2 4	180 9				
06	6783 X	1486	-0-	-5297	-0-	526 1	792 3	Y	143	142 0	3
						11 4	157 9				
07	2821 X	972	-0-	-1849	-0-	306 1	613 3	Y	44	46 0	1
						5 4	48 9				
08	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	284 1	1288 3	Y	105	104 0	2
						5 4	116 9				
09	2730 X	1746	-0-	-984	-0-	314 1	1246 3	Y	165	164 0	3
						4 4	182 9				

DAVILA UNIT		WELL #: 505H		RRCID -> 281719		COMPL. DATE 12/28/2016			TOTAL DEPTH 12174 PERF.12664 - 19687		
04	4110 X	105	-0-	-4005	-0-	71 1	19 3	Y	13	16 0	-0-
						1 4	14 9				
05	3317 X	462	-0-	-2855	-0-	322 1	93 3	Y	41	41 0	-0-
						2 4	45 9				
06	3210 X	287	-0-	-2923	-0-	199 1	82 3	Y	2	2 0	-0-
						4 4	2 9				
07	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-		-0-

KENNEDY		WELL #: 513H		RRCID -> 281725		COMPL. DATE 09/26/2016			TOTAL DEPTH 12339 PERF.12423 - 19004		
04	1710 X	1491	-0-	-219	-0-	175 1	1098 3	Y	195	196 0	6
						3 4	215 9				
05	1674 X	1410	-0-	-264	-0-	205 1	1001 3	Y	179	179 0	6
						7 4	197 9				
06	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	581 1	3916 3	Y	557	549 0	14
						26 4	613 9				
07	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	620 1	5093 3	Y	468	478 0	4
						20 4	515 9				
08	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	288 1	1789 3	Y	301	301 0	4
						8 4	331 9				
09	6030 X	2549	-0-	-3481	-0-	157 1	2122 3	Y	242	244 0	2
						4 4	266 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FRANKE UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

FRANKE UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 281772	COMPL. DATE 01/23/2017	TOTAL DEPTH 12673	PERF.12661 - 18511					
04	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	261 1 7 4	2681 3 167 9	Y	152	155 0	6	
05	2759 X	1599	-0-	-1160	-0-	250 1 10 4	1256 3 83 9	Y	75	78 0	3	
06	2670 X	1717	-0-	-953	-0-	282 1 11 4	1290 3 134 9	Y	122	119 0	6	
07	2759 X	1923	-0-	-836	-0-	286 1 8 4	1486 3 143 9	Y	130	130 0	6	
08	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	221 1 6 4	825 3 143 9	Y	130	130 0	6	
09	3120 X	1035	-0-	-2085	-0-	199 1 4 4	679 3 153 9	Y	139	138 0	7	

FRANKE UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 281773	COMPL. DATE 01/23/2017	TOTAL DEPTH 12712	PERF.12619 - 18611					
04	5220 X	4474	-0-	-746	-0-	729 1 19 4	3451 3 275 9	Y	250	256 0	9	
05	5394 X	5002	-0-	-392	-0-	749 1 30 4	4051 3 172 9	Y	156	159 0	6	
06	4440 X	4267	-0-	-173	-0-	757 1 29 4	3361 3 120 9	Y	109	110 0	5	
07	4619 X	4237	-0-	-382	-0-	743 1 21 4	3293 3 180 9	Y	164	162 0	7	
08	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	465 1 14 4	2956 3 208 9	Y	189	190 0	6	
09	5010 X	3174	-0-	-1836	-0-	322 1 7 4	2579 3 266 9	Y	242	236 0	12	

FRANKE UNIT		WELL #: 502H		RRCID -> 281774	COMPL. DATE 01/23/2017	TOTAL DEPTH 12614	PERF.12710 - 18225					
04	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	260 1 7 4	2059 3 356 9	Y	324	322 0	12	
05	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	253 1 10 4	1758 3 561 9	Y	510	503 0	19	
06	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	271 1 11 4	1837 3 564 9	Y	513	509 0	23	
07	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	271 1 8 4	2086 3 561 9	Y	510	511 0	22	
08	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	244 1 7 4	2603 3 674 9	Y	613	609 0	26	
09	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	224 1 5 4	2457 3 571 9	Y	519	520 0	25	

FRANKE UNIT		WELL #: 503H		RRCID -> 281775	COMPL. DATE 01/23/2017	TOTAL DEPTH 12674	PERF.12710 - 18501					
04	2310 X	565	-0-	-1745	-0-	39 1 1 4	392 3 133 9	Y	121	130 0	5	
05	2418 X	324	-0-	-2094	-0-	163 1 155 9	6 4	Y	141	141 0	5	
*06	2790 X	184	-0-	-2606	-0-	99 1 3 4	1 3 81 9	Y	74	76 0	3	
07	2883 X	87	-0-	-2796	-0-	82 1 2 4	1 3 2 9	Y	2	5 0	-0-	
08	401 X	401	-0-	-0-	-0-	112 1 3 4	1 3 285 9	Y	259	249 0	10	
09	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	72 1 2 4	719 3 266 9	Y	242	240 0	12	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC																
FRANKE UNIT																
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 525398																
WELL #: 501H RRCID -> 282002 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12616 PERF.12985 - 18648																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
							AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
04		5610 X	5329	-0-	-281	-0-	293	1	3755	3	Y	1157	1167	0	43	
							8	4	1273	9						
05		7967 X	4884	-0-	-3083	-0-	292	1	3339	3	Y	1128	1130	0	41	
							12	4	1241	9						
06		7710 X	4409	-0-	-3301	-0-	300	1	3423	3	Y	610	623	0	28	
							15	4	671	9						
07		7967 X	4387	-0-	-3580	-0-	300	1	3596	3	Y	438	447	0	19	
							9	4	482	9						
08		4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	272	1	4049	3	Y	454	454	0	19	
							9	4	499	9						
09		4800 X	4723	-0-	-77	-0-	251	1	3940	3	Y	478	474	0	23	
							6	4	526	9						

DAVILA-GRAHAM UNIT																
WELL #: 5H RRCID -> 282379 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12233 - 19655																
04		6510 X	1141	-0-	-5369	-0-	488	1	454	3	Y	176	179	0	2	
							5	4	194	9						
05		6727 X	6152	-0-	-575	-0-	967	1	4208	3	Y	880	869	0	13	
							9	4	968	9						
06		5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	894	1	3501	3	Y	682	687	0	8	
							19	4	750	9						
07		6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	847	1	5268	3	Y	735	736	0	7	
							18	4	809	9						
08		19532 X	19532	-0-	-0-	-0-	1360	1	16738	3	Y	1271	1267	0	11	
							36	4	1398	9						
09		5490 X	2798	-0-	-2692	-0-	677	1	1807	3	Y	283	291	0	3	
							3	4	311	9						

DAVILA-GRAHAM UNIT																
WELL #: 503H RRCID -> 282380 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12104 PERF.12357 - 20009																
04		8940 X	5396	-0-	-3544	-0-	703	1	3816	3	Y	790	789	0	10	
							8	4	869	9						
05		7192 X	5432	-0-	-1760	-0-	802	1	3671	3	Y	865	862	0	13	
							7	4	952	9						
06		4740 X	3706	-0-	-1034	-0-	712	1	2541	3	Y	398	407	0	4	
							15	4	438	9						
07		5580 X	1804	-0-	-3776	-0-	380	1	1063	3	Y	322	323	0	3	
							7	4	354	9						
08		1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	300	1	1120	3	Y	225	226	0	2	
							7	4	248	9						
09		6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	738	1	5168	3	Y	730	725	0	7	
							4	4	803	9						

CHILDREN'S-WESTON UNIT																
WELL #: 503H RRCID -> 282384 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12094 - 18424																
04		4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	734	1	3459	3	Y	608	607	0	8	
							8	4	669	9						
05		4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	767	1	3129	3	Y	510	511	0	7	
							7	4	561	9						
06		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	596	1	3301	3	Y	542	543	0	6	
							15	4	596	9						
07		4030 X	3427	-0-	-603	-0-	703	1	2186	3	Y	477	479	0	4	
							13	4	525	9						
08		512 X	512	-0-	-0-	-0-	358	1	14	3	Y	120	123	0	1	
							8	4	132	9						
09		5280 X	910	-0-	-4370	-0-	391	1	302	3	Y	196	195	0	2	
							1	4	216	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 282415		COMPL. DATE 04/08/2017		TOTAL DEPTH 12311		PERF.12568 - 14903	
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
04	4650 X	4008	-0-	-642	-0-	777 1 13 4	2759 3 459 9	Y	417	415 0	7
05	4030 X	3267	-0-	-763	-0-	673 1 6 4	2258 3 330 9	Y	300	303 0	4
06	3810 X	1183	-0-	-2627	-0-	516 1 10 4	538 3 119 9	Y	108	110 0	2
07	4154 X	616	-0-	-3538	-0-	550 1 8 4	47 3 11 9	Y	10	12 0	-0-
08	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	761 1 12 4	4124 3 574 9	Y	522	513 0	9
09	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	779 1 10 4	4985 3 671 9	Y	610	609 0	10

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 282416		COMPL. DATE 04/08/2017		TOTAL DEPTH 12367		PERF.12778 - 16480	
04	5490 X	926	-0-	-4564	-0-	483 1 8 4	187 3 248 9	Y	225	224 0	4
05	2666 X	2450	-0-	-216	-0-	603 1 5 4	1524 3 318 9	Y	289	290 0	3
06	2550 X	396	-0-	-2154	-0-	225 1 4 4	15 3 152 9	Y	138	138 0	3
07	1054 X	597	-0-	-457	-0-	455 1 7 4	37 3 98 9	Y	89	90 0	2
08	614 X	614	-0-	-0-	-0-	563 1 8 4	43 3	Y	-0-	2 0	-0-
*09	2370 X	572	-0-	-1798	-0-	565 1 6 4	1 3	Y	-0-		-0-

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 282420		COMPL. DATE 04/07/2017		TOTAL DEPTH 12250		PERF.12708 - 17467	
04	6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-			Y	-0-	3 0	-0-
05	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-			Y	-0-		-0-
06	5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-			Y	-0-		-0-
07	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CHILDREN'S-WESTON UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 282421		COMPL. DATE 02/13/2017		TOTAL DEPTH 12032		PERF.12192 - 19362	
04	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	650 1 7 4	3094 3 666 9	Y	605	606 0	8
05	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	708 1 6 4	2551 3 534 9	Y	485	486 0	7
06	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	640 1 18 4	4541 3 1489 9	Y	1354	1346 0	15
07	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	750 1 16 4	4577 3 1680 9	Y	1527	1528 0	14
08	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	452 1 11 4	2743 3 968 9	Y	880	886 0	8
09	7770 X	4305	-0-	-3465	-0-	427 1 3 4	2929 3 946 9	Y	860	859 0	9

RIDLEY 01		WELL #: 06H		RRCID -> 282526		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 12917		PERF.12908 - 19222	
*03	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	733 3	582 9	Y	529	529 0	-0-
*04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	372 3	476 9	Y	433	433 0	-0-
*05	651 N	525	-0-	-126	-0-	107 3	418 9	Y	380	380 0	-0-
*06	720 N	531	-0-	-189	-0-	50 3	481 9	Y	437	437 0	-0-
*07	620 N	246	-0-	-374	-0-	24 3	222 9	Y	202	202 0	-0-
*08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	66 3	691 9	Y	628	628 0	-0-
09	540 N	430	-0-	-110	-0-	39 3	391 9	Y	355	355 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
FREE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	283128	COMPL. DATE	06/24/2017	TOTAL DEPTH	12484	PERF.13058	- 19094		
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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04		5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	731 1	4181 3	Y	392	403 0	112		
							86 4	431 9						
05		12516 X	12516	-0-	-0-	-0-	1350 1	10036 3	Y	727	553 0	286		
							330 4	800 9						
06		7860 X	3934	-0-	-3926	-0-	393 1	3116 3	Y	233	392 0	127		
							169 4	256 9						
07		13989 X	13989	-0-	-0-	-0-	1328 1	11418 3	Y	956	735 0	348		
							191 4	1052 9						
08		8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	847 1	6920 3	Y	787	809 0	326		
							105 4	866 9						
09		12120 X	5715	-0-	-6405	-0-	672 1	4504 3	Y	388	558 0	156		
							112 4	427 9						

KENNEDY				WELL #:		14H	RRCID ->	283131	COMPL. DATE	03/06/2023	TOTAL DEPTH	12279	PERF.12448	- 16204
04		5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	723 1	4213 3	Y	272	280 0	5		
							13 4	299 9						
05		4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	545 1	3307 3	Y	925	919 0	11		
							6 4	1018 9						
06		4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	537 1	3073 3	Y	926	920 0	17		
							15 4	1019 9						
07		5425 X	4739	-0-	-686	-0-	624 1	3191 3	Y	830	833 0	14		
							11 4	913 9						
08		5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	849 1	4010 3	Y	862	861 0	15		
							14 4	948 9						
09		5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	977 1	3344 3	Y	927	927 0	15		
							12 4	1020 9						

KENNEDY				WELL #:		15H	RRCID ->	283133	COMPL. DATE	08/06/2017	TOTAL DEPTH	12239	PERF.12525	- 15976
04		T. A.	1398	-0-	1398	12790	203 1	1040 3	Y	137	141 0	2		
							4 4	151 9						
05		T. A.	3960	-0-	3960	16750	424 1	3176 3	Y	323	321 0	4		
							5 4	355 9						
06		20934 X	4184	-0-	-16750	-0-	440 1	3220 3	Y	464	459 0	9		
							14 4	510 9						
07		7347 X	6064	-0-	-1283	-0-	553 1	4807 3	Y	630	628 0	11		
							11 4	693 9						
08		6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	600 1	5182 3	Y	722	720 0	13		
							10 4	794 9						
09		5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	576 1	4631 3	Y	629	632 0	10		
							8 4	692 9						

KENNEDY				WELL #:		16H	RRCID ->	283160	COMPL. DATE	08/06/2017	TOTAL DEPTH	12245	PERF.12721	- 17851
04		13532 X	13532	-0-	-0-	-0-	1080 1	11527 3	Y	823	819 0	15		
							20 4	905 9						
05		16426 X	16426	-0-	-0-	-0-	1248 1	14180 3	Y	893	897 0	11		
							16 4	982 9						
06		14089 X	14089	-0-	-0-	-0-	1132 1	11973 3	Y	855	850 0	16		
							43 4	941 9						
07		13981 X	13202	-0-	-779	-0-	1158 1	11397 3	Y	567	573 0	10		
							23 4	624 9						
08		8628 X	8628	-0-	-0-	-0-	915 1	7121 3	Y	524	525 0	9		
							16 4	576 9						
09		16680 X	3844	-0-	-12836	-0-	640 1	2768 3	Y	389	392 0	6		
							8 4	428 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 283205 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12697 - 18560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	7587 X	7587	-0-	-0-	-0-	810 1	6644 3	14 4	119 9	Y	108	109 0			2
05	10912 X	8490	-0-	-2422	-0-	887 1	7589 3	10 4	4 9	Y	4	6 0			-0-
06	10560 X	1869	-0-	-8691	-0-	257 1	1601 3	8 4	3 9	Y	3	3 0			-0-
07	10912 X	573	-0-	-10339	-0-	60 1	512 3	1 4		Y	-0-				-0-
08	780 X	780	-0-	-0-	-0-	580 1	54 3	8 4	138 9	Y	125	123 0			2
09	8220 X	590	-0-	-7630	-0-	574 1	6 4	10 9		Y	9	11 0			-0-

DAVILA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 283206 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12243 - 20948

04	13290 X	8435	-0-	-4855	-0-	892 1	6394 3	10 4	1139 9	Y	1035	1035 0			13
05	13733 X	9109	-0-	-4624	-0-	1043 1	6864 3	11 4	1191 9	Y	1083	1080 0			16
06	13290 X	8755	-0-	-4535	-0-	992 1	6562 3	27 4	1174 9	Y	1067	1071 0			12
07	10633 X	4654	-0-	-5979	-0-	558 1	3307 3	12 4	777 9	Y	706	712 0			6
08	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	528 1	2736 3	13 4	624 9	Y	567	568 0			5
09	10290 X	6712	-0-	-3578	-0-	801 1	4815 3	4 4	1092 9	Y	993	988 0			10

DAVILA UNIT WELL #: 14H RRCID -> 283247 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12260 - 20833

04	16350 X	12998	-0-	-3352	-0-	1161 1	10835 3	14 4	988 9	Y	898	902 0			12
05	16895 X	10629	-0-	-6266	-0-	1189 1	8466 3	13 4	961 9	Y	874	873 0			13
06	16350 X	7676	-0-	-8674	-0-	874 1	6040 3	24 4	738 9	Y	671	677 0			7
07	16895 X	14588	-0-	-2307	-0-	1367 1	11986 3	30 4	1205 9	Y	1095	1092 0			10
08	15220 X	15220	-0-	-0-	-0-	1077 1	12972 3	28 4	1143 9	Y	1039	1040 0			9
09	15442 X	15442	-0-	-0-	-0-	1100 1	13119 3	9 4	1214 9	Y	1104	1102 0			11

DAVILA UNIT WELL #: 23H RRCID -> 283248 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12072 - 20809

04	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	611 1	2276 3	7 4	682 9	Y	620	621 0			8
05	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	828 1	2193 3	7 4	692 9	Y	629	628 0			9
06	2880 X	1613	-0-	-1267	-0-	475 1	720 3	8 4	410 9	Y	373	378 0			4
07	2976 X	687	-0-	-2289	-0-	330 1	21 3	6 4	330 9	Y	300	301 0			3
08	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	167 1	837 3	4 4	341 9	Y	310	310 0			3
09	3630 X	1621	-0-	-2009	-0-	327 1	825 3	1 4	468 9	Y	425	424 0			4

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 26H RRCID -> 283249 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12796 - 20978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	16380 X	5820	-0-	-10560	-0-	758 1 20 4	5042 3	Y	-0-		-0-
05	12679 X	12678	-0-	-1	-0-	1041 1 43 4	10539 3 1055 9	Y	959	924 0	35
06	12270 X	8555	-0-	-3715	-0-	798 1 37 4	7194 3 526 9	Y	478	491 0	22
07	13719 X	13719	-0-	-0-	-0-	1007 1 32 4	11813 3 867 9	Y	788	776 0	34
08	13758 X	13758	-0-	-0-	-0-	869 1 27 4	12152 3 710 9	Y	645	651 0	28
09	18114 X	18114	-0-	-0-	-0-	1001 1 23 4	16159 3 931 9	Y	846	833 0	41

MAY B UNIT WELL #: 27H RRCID -> 283250 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12771 - 20979

04	9700 X	9700	-0-	-0-	-0-	1008 1 27 4	7884 3 781 9	Y	710	717 0	27
05	9145 X	6324	-0-	-2821	-0-	855 1 35 4	4932 3 502 9	Y	456	466 0	17
06	6630 X	4146	-0-	-2484	-0-	663 1 25 4	2869 3 589 9	Y	535	528 0	24
07	10013 X	3834	-0-	-6179	-0-	763 1 21 4	2434 3 616 9	Y	560	560 0	24
08	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	611 1 18 4	2917 3 276 9	Y	251	264 0	11
09	9690 X	1017	-0-	-8673	-0-	467 1 9 4	520 3 21 9	Y	19	29 0	1

MAY B UNIT WELL #: 24H RRCID -> 283429 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12362 PERF.12792 - 20991

04	15240 X	580	-0-	-14660	-0-	532 1 14 4	5 3 29 9	Y	26	47 0	1
05	15748 X	4383	-0-	-11365	-0-	680 1 27 4	3383 3 293 9	Y	266	257 0	10
06	8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	770 1 36 4	7221 3 257 9	Y	234	233 0	11
07	3441 X	1600	-0-	-1841	-0-	384 1 11 4	1081 3 124 9	Y	113	119 0	5
08	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	637 1 19 4	3863 3 485 9	Y	441	427 0	19
09	9840 X	5624	-0-	-4216	-0-	562 1 12 4	4575 3 475 9	Y	432	430 0	21

NITSCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 283534 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12956 PERF.12860 - 16556

04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	291 1 34 4	10 3 14 9	Y	13	11 0	4
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	795 1 194 4	28 3 13 9	Y	12	11 0	5
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	406 1 174 4	6 3 8 9	Y	7	8 0	4
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	185 1 27 4	74 3 96 9	Y	87	59 0	32
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	384 1 48 4	6 3 40 9	Y	36	53 0	15
09	600 N	159	-0-	-441	-0-	135 1 22 4	1 3 1 9	Y	1	16 0	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC BARBOZA UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK														
		WELL #: 9H		RRCID -> 283542		COMPL. DATE 10/15/2019		TOTAL DEPTH 12758		PERF.12781		- 17576												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE													
04	12540 X	4041	-0-	-8499	-0-	704	1 3095	3 Y	208	210 0	5													
						13	4 229	9																
05	15916 X	15916	-0-	-0-	-0-	1426	1 13994	3 Y	436	425 0	16													
						16	4 480	9																
06	14389 X	14389	-0-	-0-	-0-	1143	1 11968	3 Y	1140	1148 0	8													
						24	4 1254	9																
07	11843 X	11843	-0-	-0-	-0-	1002	1 9753	3 Y	979	977 0	10													
						11	4 1077	9																
08	10928 X	10928	-0-	-0-	-0-	842	1 9133	3 Y	857	855 0	12													
						10	4 943	9																
09	15390 X	11681	-0-	-3709	-0-	808	1 9699	3 Y	1056	1052 0	16													
						12	4 1162	9																
BARBOZA UNIT													WELL #: 10H		RRCID -> 283544		COMPL. DATE 10/15/2019		TOTAL DEPTH 12758		PERF.12703		- 16584	
04	9900 X	9051	-0-	-849	-0-	889	1 6994	3 Y	1046	1065 0	27													
						17	4 1151	9																
05	10230 X	9559	-0-	-671	-0-	860	1 7536	3 Y	1048	1036 0	39													
						10	4 1153	9																
06	9900 X	8515	-0-	-1385	-0-	770	1 6765	3 Y	876	909 0	6													
						16	4 964	9																
07	10230 X	8405	-0-	-1825	-0-	796	1 6600	3 Y	909	906 0	9													
						9	4 1000	9																
08	8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	745	1 6784	3 Y	860	857 0	12													
						9	4 946	9																
09	9240 X	8284	-0-	-956	-0-	680	1 6594	3 Y	909	907 0	14													
						10	4 1000	9																
BARBOZA UNIT													WELL #: 11H		RRCID -> 283545		COMPL. DATE 10/15/2019		TOTAL DEPTH 12734		PERF.12567		- 18205	
04	11790 X	10814	-0-	-976	-0-	987	1 8355	3 Y	1322	1306 0	35													
						18	4 1454	9																
05	12152 X	11706	-0-	-446	-0-	889	1 9532	3 Y	1159	1150 0	44													
						10	4 1275	9																
06	11760 X	9818	-0-	-1942	-0-	753	1 8270	3 Y	708	747 0	5													
						16	4 779	9																
07	11160 X	8300	-0-	-2860	-0-	503	1 7033	3 Y	689	687 0	7													
						6	4 758	9																
08	11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	840	1 9279	3 Y	807	803 0	11													
						10	4 888	9																
09	11340 X	9407	-0-	-1933	-0-	740	1 8232	3 Y	385	390 0	6													
						11	4 424	9																
BARBOZA UNIT													WELL #: 12H		RRCID -> 283552		COMPL. DATE 10/15/2019		TOTAL DEPTH 12693		PERF.12690		- 18108	
04	6780 X	4559	-0-	-2221	-0-	668	1 3314	3 Y	514	530 0	13													
						12	4 565	9																
05	7006 X	5251	-0-	-1755	-0-	717	1 4526	3 Y	-0-	13 0	-0-													
						8	4																	
06	6780 X	3887	-0-	-2893	-0-	830	1 2596	3 Y	404	401 0	3													
						17	4 444	9																
07	7006 X	4871	-0-	-2135	-0-	806	1 3702	3 Y	322	322 0	3													
						9	4 354	9																
08	8275 X	8275	-0-	-0-	-0-	963	1 6089	3 Y	1101	1089 0	15													
						12	4 1211	9																
09	7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	848	1 5779	3 Y	1195	1192 0	18													
						13	4 1315	9																

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVILA UNIT														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 525398														
WELL #: 22H RRCID -> 283554 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12115 - 20853														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04		8790 X	1713	-0-	-7077	-0-	153 1	1360 3	1398 3	Y	180	180 0		2
							2 4	198 9	198 9					
05		9083 X	7719	-0-	-1364	-0-	1016 1	5911 3	5911 3	Y	711	703 0		10
							10 4	782 9	782 9					
06		8790 X	4110	-0-	-4680	-0-	538 1	3222 3	3222 3	Y	305	312 0		3
							14 4	336 9	336 9					
07		5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	690 1	4125 3	4125 3	Y	453	452 0		4
							14 4	498 9	498 9					
08		6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	728 1	4728 3	4728 3	Y	560	559 0		5
							18 4	616 9	616 9					
09		7590 X	7362	-0-	-228	-0-	732 1	5879 3	5879 3	Y	678	676 0		7
							5 4	746 9	746 9					
SIENKIEWICZ UNIT														
WELL #: 504H RRCID -> 283778 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12811 - 17488														
04		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	620 1	2429 3	2429 3	Y	699	708 0		18
							12 4	769 9	769 9					
05		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	598 1	2953 3	2953 3	Y	842	828 0		32
							7 4	926 9	926 9					
06		4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	605 1	3105 3	3105 3	Y	765	791 0		6
							13 4	842 9	842 9					
07		4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	634 1	2922 3	2922 3	Y	674	673 0		7
							7 4	741 9	741 9					
08		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	575 1	2912 3	2912 3	Y	619	618 0		8
							7 4	681 9	681 9					
09		4560 X	2696	-0-	-1864	-0-	353 1	1834 3	1834 3	Y	458	459 0		7
							5 4	504 9	504 9					
MAY B UNIT														
WELL #: 23H RRCID -> 284047 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12773 - 20951														
*02		321 X	321	-0-	-0-	-0-	313 1	1 3	1 3	Y	-0-	5 0		-0-
							7 4							
03		4278 X	57	-0-	-4221	-0-	55 1	1 3	1 3	Y	-0-			-0-
							1 4							
04		1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-				Y	-0-			-0-
05		1364 X	3	-0-	-1361	-0-	3 3			Y	-0-			-0-
06		480 X	-0-	-0-	-480	-0-				Y	-0-			-0-
07		341 X	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			-0-
08		51 N	51	-0-	-0-	-0-	49 1	1 3	1 3	Y	-0-			-0-
							1 4							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 17H RRCID -> 284048 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12356 - 18282														
04		9060 X	8647	-0-	-413	-0-	800 1	7041 3	7041 3	Y	714	720 0		27
							21 4	785 9	785 9					
05		9362 X	6599	-0-	-2763	-0-	816 1	5115 3	5115 3	Y	577	583 0		21
							33 4	635 9	635 9					
06		8580 X	5626	-0-	-2954	-0-	699 1	4347 3	4347 3	Y	501	499 0		23
							29 4	551 9	551 9					
07		8928 X	5521	-0-	-3407	-0-	618 1	4356 3	4356 3	Y	481	483 0		21
							18 4	529 9	529 9					
08		6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	566 1	5457 3	5457 3	Y	494	494 0		21
							17 4	543 9	543 9					
09		8640 X	7236	-0-	-1404	-0-	533 1	6080 3	6080 3	Y	555	549 0		27
							12 4	611 9	611 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
DIRECT ASSETS UNIT		WELL #: 504H		RRCID -> 284088		COMPL. DATE 10/16/2017			TOTAL DEPTH 11924 PERF.12626 - 18136							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	5460 X	3373	-0-	-2087	-0-	667	1	2110	3	Y	531	542	0			14
						12	4	584	9							
05	5642 X	3882	-0-	-1760	-0-	687	1	2476	3	Y	641	635	0			20
						14	4	705	9							
06	5220 X	4383	-0-	-837	-0-	668	1	2896	3	Y	724	729	0			15
						23	4	796	9							
07	5394 X	4578	-0-	-816	-0-	699	1	2933	3	Y	845	848	0			12
						16	4	930	9							
08	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	684	1	2933	3	Y	819	815	0			16
						16	4	901	9							
09	5010 X	4002	-0-	-1008	-0-	680	1	2377	3	Y	846	845	0			17
						14	4	931	9							
THREE SISTERS 01		WELL #: 30H		RRCID -> 284091		COMPL. DATE 10/02/2017			TOTAL DEPTH 12578 PERF.12620 - 22442							
*03	4960 X	4465	-0-	-495	-0-	1522	1	2298	3	Y	586	586	0			-0-
						645	9									
*04	5310 X	664	-0-	-4646	-0-	341	1	211	3	Y	102	102	0			-0-
						112	9									
*05	18817 X	-0-	-0-	-18817	-0-					Y	-0-					-0-
*06	18210 X	1985	-0-	-16225	-0-	14	1	1971	3	Y	-0-					-0-
*07	18817 X	-0-	-0-	-18817	-0-					Y	-0-					-0-
*08	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
*09	1980 X	12	-0-	-1968	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
SIENKIEWICZ UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 284097		COMPL. DATE 06/09/2021			TOTAL DEPTH 12727 PERF.12695 - 17028							
04	T. A.	6542	-0-	6542	20272	669	1	4256	3	Y	1459	1495	0			38
						12	4	1605	9							
05	T. A.	7390	-0-	7390	27662	672	1	5162	3	Y	1408	1393	0			53
						7	4	1549	9							
06	34290 X	6628	-0-	-27662	-0-	579	1	4579	3	Y	1325	1368	0			10
						12	4	1458	9							
07	8432 X	6419	-0-	-2013	-0-	631	1	4307	3	Y	1340	1337	0			13
						7	4	1474	9							
08	8432 X	6038	-0-	-2394	-0-	570	1	4121	3	Y	1218	1215	0			16
						7	4	1340	9							
09	7140 X	5373	-0-	-1767	-0-	545	1	3597	3	Y	1112	1111	0			17
						8	4	1223	9							
HOLLMAN UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 284156		COMPL. DATE 02/24/2018			TOTAL DEPTH 12477 PERF.12321 - 19733							
04	10650 X	-0-	-0-	-10650	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
05	10813 X	10813	-0-	-0-	-0-	1104	1	8661	3	Y	941	930	0			11
						13	4	1035	9							
06	10170 X	4086	-0-	-6084	-0-	649	1	2867	3	Y	503	505	0			9
						17	4	553	9							
07	10075 X	1575	-0-	-8500	-0-	688	1	336	3	Y	492	492	0			9
						10	4	541	9							
08	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	846	1	3652	3	Y	349	352	0			6
						14	4	384	9							
09	10470 X	1342	-0-	-9128	-0-	646	1	121	3	Y	516	514	0			8
						7	4	568	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398											
HOLLMAN UNIT			WELL #: 10H			RRCID -> 284159			COMPL. DATE 02/24/2018			TOTAL DEPTH 12491 PERF.12524 - 19500		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
04	6450 X	2504	-0-	-3946	-0-	364 1	1888 3	246 9	Y	224	225 0		4	
05	6665 X	4085	-0-	-2580	-0-	747 1	2652 3	679 9	Y	617	614 0		7	
06	6450 X	2150	-0-	-4300	-0-	535 1	1203 3	400 9	Y	364	364 0		7	
07	5208 X	2229	-0-	-2979	-0-	419 1	1404 3	399 9	Y	363	364 0		6	
08	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	683 1	100 3	690 9	Y	627	622 0		11	
09	3960 X	1946	-0-	-2014	-0-	667 1	565 3	707 9	Y	643	643 0		11	

SCHENDEL-DOUGLAS 01			WELL #: 07H			RRCID -> 284176			COMPL. DATE 11/18/2017			TOTAL DEPTH 13460 PERF.13080 - 19352		
*03	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	652 1	5380 3	925 9	Y	841	841 0		-0-	
*04	6330 X	5472	-0-	-858	-0-	581 1	3991 3	900 9	Y	818	818 0		-0-	
*05	6572 X	5844	-0-	-728	-0-	618 1	4204 3	1022 9	Y	929	929 0		-0-	
*06	6360 X	5371	-0-	-989	-0-	462 1	3998 3	911 9	Y	828	828 0		-0-	
*07	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	535 1	4571 3	1164 9	Y	1058	1058 0		-0-	
*08	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	742 1	5423 3	1307 9	Y	1188	1188 0		-0-	
09	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	727 1	4712 3	1170 9	Y	1064	1064 0		-0-	

FRANKE-JOHNSON UNIT			WELL #: 16H			RRCID -> 284179			COMPL. DATE 05/21/2018			TOTAL DEPTH 12550 PERF.12428 - 18466		
04	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	459 1	1413 3	12 4	Y	491	492 0		18	
05	6417 X	2179	-0-	-4238	-0-	506 1	1181 3	20 4	Y	429	431 0		16	
06	6210 X	2694	-0-	-3516	-0-	528 1	1593 3	19 4	Y	504	497 0		23	
07	6417 X	2819	-0-	-3598	-0-	513 1	1739 3	14 4	Y	503	504 0		22	
08	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	492 1	2721 3	15 4	Y	541	540 0		23	
09	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	442 1	2127 3	9 4	Y	615	608 0		30	

THREE SISTERS 01			WELL #: 29H			RRCID -> 284182			COMPL. DATE 10/04/2017			TOTAL DEPTH 12608 PERF.13005 - 22427		
*03	3503 X	676	-0-	-2827	-0-	87 1	209 3	380 9	Y	345	345 0		-0-	
*04	2760 X	257	-0-	-2503	-0-	64 3	193 9		Y	175	175 0		-0-	
*05	11625 X	-0-	-0-	-11625	-0-				Y	-0-			-0-	
*06	11250 X	10	-0-	-11240	-0-	3 3	7 9		Y	6	6 0		-0-	
*07	11625 X	736	-0-	-10889	-0-	147 3	589 9		Y	535	535 0		-0-	
*08	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	287 3	974 9		Y	885	885 0		-0-	
*09	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	554 3	1022 9		Y	929	929 0		-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 284329		COMPL. DATE 11/01/2017			TOTAL DEPTH 13547 PERF.13290 - 19242		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*03	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	662 1	5373 3	Y	744	744 0	-0-
						818 9					
*04	6360 X	6170	-0-	-190	-0-	633 1	4909 3	Y	571	571 0	-0-
						628 9					
*05	6479 X	5326	-0-	-1153	-0-	639 1	4199 3	Y	444	444 0	-0-
						488 9					
*06	6270 X	4694	-0-	-1576	-0-	440 1	3764 3	Y	445	445 0	-0-
						490 9					
*07	6324 X	4895	-0-	-1429	-0-	462 1	3896 3	Y	488	488 0	-0-
						537 9					
*08	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	509 1	3687 3	Y	482	482 0	-0-
						530 9					
09	5790 X	4919	-0-	-871	-0-	584 1	3749 3	Y	533	533 0	-0-
						586 9					

SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 284330		COMPL. DATE 11/22/2017			TOTAL DEPTH 13415 PERF.13090 - 19650		
*03	7254 X	6948	-0-	-306	-0-	655 1	5394 3	Y	817	817 0	-0-
						899 9					
*04	6540 X	5561	-0-	-979	-0-	491 1	4159 3	Y	828	828 0	-0-
						911 9					
*05	7130 X	5720	-0-	-1410	-0-	620 1	4192 3	Y	825	825 0	-0-
						908 9					
*06	6900 X	5695	-0-	-1205	-0-	497 1	4289 3	Y	826	826 0	-0-
						909 9					
*07	6324 X	5952	-0-	-372	-0-	511 1	4362 3	Y	981	981 0	-0-
						1079 9					
*08	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	399 1	2942 3	Y	829	829 0	-0-
						912 9					
09	5100 X	4525	-0-	-575	-0-	468 1	3061 3	Y	905	905 0	-0-
						996 9					

SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 284339		COMPL. DATE 11/20/2017			TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 19002		
*03	7037 X	6309	-0-	-728	-0-	657 1	4156 3	Y	1360	1360 0	-0-
						1496 9					
*04	6810 X	6695	-0-	-115	-0-	580 1	4976 3	Y	1035	1035 0	-0-
						1139 9					
*05	8308 X	5660	-0-	-2648	-0-	571 1	3947 3	Y	1038	1038 0	-0-
						1142 9					
*06	8040 X	6844	-0-	-1196	-0-	462 1	4147 3	Y	2032	2032 0	-0-
						2235 9					
*07	8308 X	3456	-0-	-4852	-0-	268 1	2328 3	Y	782	782 0	-0-
						860 9					
*08	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	440 1	3247 3	Y	963	963 0	-0-
						1059 9					
09	6450 X	4766	-0-	-1684	-0-	430 1	2874 3	Y	1329	1329 0	-0-
						1462 9					

NITSCH UNIT A		WELL #: 14H		RRCID -> 284510		COMPL. DATE 03/11/2018			TOTAL DEPTH 13068 PERF.12785 - 18412		
04	7440 X	2627	-0-	-4813	-0-	331 1	2257 3	Y	-0-		-0-
						39 4					
05	6138 X	4824	-0-	-1314	-0-	568 1	4117 3	Y	-0-		-0-
						139 4					
06	5250 X	3252	-0-	-1998	-0-	496 1	2543 3	Y	-0-		-0-
						213 4					
07	3472 X	1592	-0-	-1880	-0-	112 1	1464 3	Y	-0-		-0-
						16 4					
08	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	179 1	2427 3	Y	-0-		-0-
						22 4					
09	4680 X	4290	-0-	-390	-0-	453 1	3762 3	Y	-0-		-0-
						75 4					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 18H		RRCID -> 284524		COMPL. DATE 05/21/2018		TOTAL DEPTH 12572 PERF.12900 - 18316			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	7410 X	3765	-0-	-3645	-0-	791 1 21 4	2708 3 245 9	Y	223	234 0	8
05	7657 X	5747	-0-	-1910	-0-	814 1 33 4	4420 3 480 9	Y	436	428 0	16
06	7410 X	6986	-0-	-424	-0-	794 1 34 4	5574 3 584 9	Y	531	523 0	24
07	7254 X	7139	-0-	-115	-0-	766 1 23 4	5810 3 540 9	Y	491	494 0	21
08	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	444 1 14 4	4601 3 351 9	Y	319	326 0	14
09	7950 X	7520	-0-	-430	-0-	554 1 12 4	6413 3 541 9	Y	492	482 0	24

FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 19H		RRCID -> 284527		COMPL. DATE 05/21/2018		TOTAL DEPTH 12630 PERF.12491 - 18246			
04	7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	739 1 20 4	4269 3 2323 9	Y	2112	2093 0	79
05	5394 X	4594	-0-	-800	-0-	731 1 29 4	3269 3 565 9	Y	514	574 0	19
06	5580 X	3760	-0-	-1820	-0-	680 1 25 4	2422 3 633 9	Y	575	568 0	26
07	7595 X	4616	-0-	-2979	-0-	691 1 19 4	2831 3 1075 9	Y	977	961 0	42
08	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	513 1 15 4	3617 3 850 9	Y	773	782 0	33
09	6420 X	4381	-0-	-2039	-0-	411 1 9 4	3504 3 457 9	Y	415	428 0	20

FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 284528		COMPL. DATE 05/21/2018		TOTAL DEPTH 12548 PERF.12461 - 18272			
04	8175 X	8175	-0-	-0-	-0-	731 1 20 4	6256 3 1168 9	Y	1062	1048 0	40
05	8153 X	7957	-0-	-196	-0-	803 1 33 4	6670 3 451 9	Y	410	435 0	15
06	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	746 1 34 4	6452 3 340 9	Y	309	310 0	14
07	8463 X	7682	-0-	-781	-0-	691 1 21 4	6634 3 336 9	Y	305	306 0	13
08	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	372 1 12 4	4707 3 182 9	Y	165	171 0	7
09	8700 X	3613	-0-	-5087	-0-	190 1 4 4	3312 3 107 9	Y	97	99 0	5

NITSCH UNIT A		WELL #: 15H		RRCID -> 284533		COMPL. DATE 03/11/2018		TOTAL DEPTH 13007 PERF.12771 - 18383			
04	9330 X	949	-0-	-8381	-0-	668 1 78 4	80 3 123 9	Y	112	139 0	32
05	9641 X	3273	-0-	-6368	-0-	554 1 135 4	2508 3 76 9	Y	69	74 0	27
06	7770 X	377	-0-	-7393	-0-	261 1 112 4	2 3 2 9	Y	2	28 0	1
07	8029 X	722	-0-	-7307	-0-	334 1 48 4	340 3	Y	-0-	1 0	-0-
08	8781 X	8781	-0-	-0-	-0-	806 1 100 4	7875 3	Y	-0-		-0-
09	3180 X	338	-0-	-2842	-0-	289 1 48 4	1 3	Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
NITSCH UNIT A		WELL #: 16H		RRCID -> 284534		COMPL. DATE 03/11/2018			TOTAL DEPTH 13048 PERF.12714 - 18531		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	5700 X	3815	-0-	-1885	-0-	567 1 67 4	2905 3 276 9	Y	251	198 0	72
05	8565 X	8565	-0-	-0-	-0-	1014 1 248 4	6867 3 436 9	Y	396	312 0	156
06	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	1075 1 462 4	4567 3 343 9	Y	312	298 0	170
07	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	817 1 118 4	4534 3 233 9	Y	212	305 0	77
08	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	409 1 51 4	2290 3 150 9	Y	136	157 0	56
09	8280 X	299	-0-	-7981	-0-	113 1 19 4	145 3 22 9	Y	20	68 0	8

MAY B UNIT		WELL #: 18H		RRCID -> 284535		COMPL. DATE 03/06/2018			TOTAL DEPTH 12445 PERF.12729 - 20945		
04	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	946 1 25 4	4734 3 920 9	Y	836	824 0	31
05	7130 X	6006	-0-	-1124	-0-	848 1 34 4	4312 3 812 9	Y	738	742 0	27
06	6900 X	5433	-0-	-1467	-0-	783 1 31 4	3958 3 661 9	Y	601	601 0	27
07	7130 X	5499	-0-	-1631	-0-	764 1 22 4	4085 3 628 9	Y	571	573 0	25
08	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	585 1 18 4	4313 3 484 9	Y	440	446 0	19
09	6630 X	5586	-0-	-1044	-0-	558 1 12 4	4482 3 534 9	Y	485	480 0	24

MAY B UNIT		WELL #: 21H		RRCID -> 284536		COMPL. DATE 03/06/2018			TOTAL DEPTH 12370 PERF.12734 - 20878		
04	8100 X	5101	-0-	-2999	-0-	699 1 19 4	3961 3 422 9	Y	384	396 0	14
05	8370 X	4999	-0-	-3371	-0-	723 1 29 4	3742 3 505 9	Y	459	456 0	17
06	7770 X	4767	-0-	-3003	-0-	702 1 27 4	3514 3 524 9	Y	476	471 0	22
07	6417 X	4479	-0-	-1938	-0-	665 1 19 4	3344 3 451 9	Y	410	414 0	18
08	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	323 1 9 4	1353 3 361 9	Y	328	332 0	14
09	5520 X	473	-0-	-5047	-0-	122 1 2 4	1 3 348 9	Y	316	315 0	15

MAY B UNIT		WELL #: 22H		RRCID -> 284540		COMPL. DATE 03/06/2018			TOTAL DEPTH 12419 PERF.12698 - 20933		
04	6960 X	4764	-0-	-2196	-0-	745 1 20 4	3736 3 263 9	Y	239	242 0	9
05	7192 X	4739	-0-	-2453	-0-	781 1 31 4	3664 3 263 9	Y	239	239 0	9
06	5880 X	4590	-0-	-1290	-0-	762 1 29 4	3603 3 196 9	Y	178	179 0	8
07	5518 X	4684	-0-	-834	-0-	729 1 21 4	3732 3 202 9	Y	184	184 0	8
08	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	499 1 15 4	2843 3 111 9	Y	101	105 0	4
09	5400 X	4498	-0-	-902	-0-	554 1 11 4	3775 3 158 9	Y	144	141 0	7

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 MAY B UNIT WELL #: 25H RRCID -> 284541 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12787 - 20923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	6030 X	5797	-0-	-233	-0-	755	1	3942	3	Y	982	990	0		37
						20	4	1080	9						
05	6014 X	5685	-0-	-329	-0-	786	1	3787	3	Y	982	983	0		36
						32	4	1080	9						
06	5790 X	5386	-0-	-404	-0-	761	1	3573	3	Y	930	924	0		42
						29	4	1023	9						
07	5983 X	5140	-0-	-843	-0-	729	1	3441	3	Y	863	868	0		37
						21	4	949	9						
08	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	600	1	3977	3	Y	871	871	0		37
						18	4	958	9						
09	6180 X	4916	-0-	-1264	-0-	374	1	3678	3	Y	778	777	0		38
						8	4	856	9						

FREE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 284751 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12598 PERF.13079 - 17143

04	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	1404	1	5155	3	Y	445	467	0		127
						165	4	490	9						
05	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	689	1	4173	3	Y	268	290	0		105
						169	4	295	9						
06	8070 X	5644	-0-	-2426	-0-	1024	1	3857	3	Y	294	239	0		160
						440	4	323	9						
07	8339 X	6657	-0-	-1682	-0-	1189	1	4876	3	Y	383	404	0		139
						171	4	421	9						
08	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	1305	1	3768	3	Y	435	394	0		180
						162	4	479	9						
09	7200 X	4762	-0-	-2438	-0-	1169	1	3133	3	Y	242	325	0		97
						194	4	266	9						

FREE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284752 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12829 - 16362

04	14490 X	1485	-0-	-13005	-0-	938	1	426	3	Y	10	27	0		3
						110	4	11	9						
05	14973 X	3495	-0-	-11478	-0-	1037	1	1709	3	Y	450	276	0		177
						254	4	495	9						
06	14490 X	273	-0-	-14217	-0-	106	1	46	4	Y	110	227	0		60
						121	9								
07	13857 X	3623	-0-	-10234	-0-	738	1	2355	3	Y	385	305	0		140
						106	4	424	9						
08	14710 X	14710	-0-	-0-	-0-	1283	1	12523	3	Y	677	537	0		280
						159	4	745	9						
09	10316 X	10316	-0-	-0-	-0-	1274	1	8448	3	Y	347	488	0		139
						212	4	382	9						

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 13H RRCID -> 284802 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12576 - 18459

04	9361 X	9361	-0-	-0-	-0-	723	1	6504	3	Y	1923	1927	0		72
						19	4	2115	9						
05	7998 X	7976	-0-	-22	-0-	747	1	6219	3	Y	890	929	0		33
						31	4	979	9						
06	7740 X	6866	-0-	-874	-0-	703	1	5359	3	Y	703	704	0		32
						31	4	773	9						
07	7998 X	7266	-0-	-732	-0-	712	1	5767	3	Y	696	698	0		30
						21	4	766	9						
08	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	398	1	5929	3	Y	567	573	0		24
						13	4	624	9						
09	9360 X	7277	-0-	-2083	-0-	314	1	6244	3	Y	646	639	0		31
						8	4	711	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
MAY B UNIT WELL #: 16H RRCID -> 284883 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12384 PERF.12704 - 20979														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04		8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	974 1	5824 3	1689 9	Y	1535	1507 0		58
							26 4	1689 9						
05		11385 X	11385	-0-	-0-	-0-	989 1	7582 3	2774 9	Y	2522	2488 0		92
							40 4	2774 9						
06		10580 X	10580	-0-	-0-	-0-	847 1	6684 3	3011 9	Y	2737	2705 0		124
							38 4	3011 9						
07		12073 X	12073	-0-	-0-	-0-	868 1	8044 3	3135 9	Y	2850	2852 0		122
							26 4	3135 9						
08		12974 X	12974	-0-	-0-	-0-	762 1	9395 3	2793 9	Y	2539	2552 0		109
							24 4	2793 9						
09		12030 X	9386	-0-	-2644	-0-	633 1	7485 3	1254 9	Y	1140	1194 0		55
							14 4	1254 9						
HOLLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284943 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12573 - 15851														
04		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	818 1	2122 3	355 9	Y	323	320 0		6
							14 4	355 9						
05		3441 X	3296	-0-	-145	-0-	1521 1	1005 3	758 9	Y	689	687 0		8
							12 4	758 9						
06		3330 X	2389	-0-	-941	-0-	404 1	1613 3	362 9	Y	329	331 0		6
							10 4	362 9						
07		3441 X	986	-0-	-2455	-0-	342 1	635 3	4 9	Y	4	10 0		-0-
							5 4	4 9						
08		606 X	606	-0-	-0-	-0-	480 1	111 3	8 9	Y	7	7 0		-0-
							7 4	8 9						
09		3300 X	1418	-0-	-1882	-0-	480 1	807 3	125 9	Y	114	112 0		2
							6 4	125 9						
HOLLMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284945 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12515 - 15558														
04		2700 X	847	-0-	-1853	-0-	547 1	27 3	264 9	Y	240	240 0		4
							9 4	264 9						
05		2325 X	2242	-0-	-83	-0-	471 1	1339 3	428 9	Y	389	388 0		5
							4 4	428 9						
06		2250 X	1821	-0-	-429	-0-	202 1	1448 3	165 9	Y	150	152 0		3
							6 4	165 9						
07		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	870 1	1931 3	405 9	Y	368	365 0		6
							14 4	405 9						
08		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	829 1	1528 3	469 9	Y	426	424 0		8
							13 4	469 9						
09		2160 X	1725	-0-	-435	-0-	716 1	642 3	359 9	Y	326	329 0		5
							8 4	359 9						
HOLLMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 284946 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12521 PERF.12595 - 16013														
04		2670 X	2289	-0-	-381	-0-	300 1	1672 3	312 9	Y	284	282 0		5
							5 4	312 9						
05		2790 X	1845	-0-	-945	-0-	337 1	1204 3	301 9	Y	274	276 0		3
							3 4	301 9						
06		5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	753 1	2760 3	1629 9	Y	1481	1456 0		28
							19 4	1629 9						
07		2790 X	2641	-0-	-149	-0-	812 1	984 3	832 9	Y	756	771 0		13
							13 4	832 9						
08		1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	770 1	400 3	656 9	Y	596	598 0		11
							11 4	656 9						
09		5760 X	1227	-0-	-4533	-0-	670 1	129 3	421 9	Y	383	388 0		6
							7 4	421 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
KENNEDY		WELL #: 11H		RRCID -> 284983		COMPL. DATE 01/10/2019		TOTAL DEPTH 12149 PERF.12548 - 18373	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	11160 X	8714	-0-	-2446	-0-	939 1	6753 3	Y	27
						18 4	1004 9		
05	10292 X	6878	-0-	-3414	-0-	787 1	5726 3	Y	11
						29 4	336 9		
06	8640 X	8039	-0-	-601	-0-	778 1	6200 3	Y	23
						36 4	1025 9		
07	8990 X	8567	-0-	-423	-0-	844 1	7263 3	Y	3
						27 4	433 9		
08	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	800 1	7099 3	Y	5
						24 4	472 9		
09	9390 X	9331	-0-	-59	-0-	724 1	7996 3	Y	5
						17 4	594 9		

MAY B UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 284987		COMPL. DATE 07/03/2018		TOTAL DEPTH 12343 PERF.12725 - 20977	
04	11473 X	11473	-0-	-0-	-0-	1173 1	9161 3	Y	38
						31 4	1108 9		
05	11284 X	8312	-0-	-2972	-0-	960 1	6521 3	Y	26
						39 4	792 9		
06	10920 X	5699	-0-	-5221	-0-	727 1	4423 3	Y	21
						30 4	519 9		
07	11842 X	361	-0-	-11481	-0-	342 1	1 3	Y	-0-
						9 4	9 9		
08	498 X	498	-0-	-0-	-0-	267 1	2 3	Y	9
						7 4	222 9		
09	11460 X	5470	-0-	-5990	-0-	452 1	4604 3	Y	18
						10 4	404 9		

MAY B UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 285056		COMPL. DATE 07/03/2018		TOTAL DEPTH 12348 PERF.12732 - 20857	
04	12900 X	9802	-0-	-3098	-0-	867 1	8256 3	Y	22
						23 4	656 9		
05	12338 X	8554	-0-	-3784	-0-	827 1	6770 3	Y	31
						34 4	923 9		
06	11940 X	7746	-0-	-4194	-0-	799 1	6186 3	Y	30
						35 4	726 9		
07	12338 X	8441	-0-	-3897	-0-	802 1	6703 3	Y	36
						24 4	912 9		
08	8808 X	8808	-0-	-0-	-0-	694 1	7146 3	Y	37
						21 4	947 9		
09	9810 X	9377	-0-	-433	-0-	723 1	7355 3	Y	57
						15 4	1284 9		

DAVILA UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 285060		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 12178 PERF.12520 - 20582	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	189 1	19 3	Y	-0-
						3 4	28 9		
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	133 1	2 4	Y	-0-
						9 9			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
DAVILA UNIT															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 525398															
WELL #: 8H RRCID -> 285062 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12651 - 20132															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
					(L)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE		
04		21150 X	14495	-0-	-6655	-0-	1260	1	11674	3	Y	1399	1400	0	25
							22	4	1539	9					
05		21669 X	17836	-0-	-3833	-0-	1453	1	14344	3	Y	1837	1840	0	22
							18	4	2021	9					
06		20040 X	9342	-0-	-10698	-0-	777	1	7218	3	Y	1199	1198	0	23
							28	4	1319	9					
07		19127 X	11248	-0-	-7879	-0-	785	1	9081	3	Y	1241	1242	0	22
							17	4	1365	9					
08		17074 X	17074	-0-	-0-	-0-	1131	1	13924	3	Y	1816	1806	0	32
							21	4	1998	9					
09		17250 X	15813	-0-	-1437	-0-	1069	1	12797	3	Y	1755	1758	0	29
							16	4	1931	9					
FRANKE-JOHNSON UNIT															
WELL #: 12H RRCID -> 285185 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12462 - 18617															
04		11955 X	11955	-0-	-0-	-0-	906	1	10119	3	Y	823	830	0	31
							25	4	905	9					
05		11656 X	11415	-0-	-241	-0-	901	1	9557	3	Y	836	836	0	31
							37	4	920	9					
06		12480 X	10275	-0-	-2205	-0-	823	1	8530	3	Y	802	797	0	36
							40	4	882	9					
07		12896 X	10125	-0-	-2771	-0-	755	1	8497	3	Y	772	775	0	33
							24	4	849	9					
08		9830 X	9830	-0-	-0-	-0-	555	1	8560	3	Y	634	640	0	27
							18	4	697	9					
09		12120 X	10457	-0-	-1663	-0-	671	1	8901	3	Y	791	780	0	38
							15	4	870	9					
FREE UNIT															
WELL #: 10H RRCID -> 285187 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12740 - 16892															
04		13620 X	13518	-0-	-102	-0-	1766	1	10642	3	Y	821	758	0	235
							207	4	903	9					
05		14074 X	13849	-0-	-225	-0-	1628	1	11143	3	Y	618	610	0	243
							398	4	680	9					
06		16710 X	9300	-0-	-7410	-0-	969	1	7524	3	Y	355	405	0	193
							416	4	391	9					
07		17267 X	12379	-0-	-4888	-0-	1207	1	10326	3	Y	611	582	0	222
							174	4	672	9					
08		495 X	495	-0-	-0-	-0-	298	1	3	3	Y	143	306	0	59
							37	4	157	9					
09		13530 X	1318	-0-	-12212	-0-	696	1	4	3	Y	456	332	0	183
							116	4	502	9					
FOSTER UNIT															
WELL #: 12H RRCID -> 285281 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12837 - 18650															
04		6750 X	3540	-0-	-3210	-0-	657	1	2385	3	Y	437	428	0	16
							17	4	481	9					
05		6975 X	6177	-0-	-798	-0-	814	1	4757	3	Y	521	518	0	19
							33	4	573	9					
06		9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	832	1	8319	3	Y	547	541	0	25
							40	4	602	9					
07		12191 X	12191	-0-	-0-	-0-	893	1	10444	3	Y	751	744	0	32
							28	4	826	9					
08		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	441	1	2628	3	Y	271	291	0	12
							13	4	298	9					
09		11640 X	4887	-0-	-6753	-0-	623	1	3818	3	Y	394	387	0	19
							13	4	433	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 15H RRCID -> 285301 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 12628 PERF.12436 - 18472														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	12030 X	8272	-0-	-3758	-0-	709 1	6341 3	19 4	1203 9	Y	1094	1109 0		41
05	11408 X	7828	-0-	-3580	-0-	729 1	5977 3	30 4	1092 9	Y	993	998 0		36
06	10110 X	8211	-0-	-1899	-0-	754 1	6403 3	34 4	1020 9	Y	927	921 0		42
07	10354 X	9329	-0-	-1025	-0-	723 1	7474 3	22 4	1110 9	Y	1009	1008 0		43
08	9538 X	9538	-0-	-0-	-0-	520 1	8010 3	17 4	991 9	Y	901	905 0		39
09	10007 X	10007	-0-	-0-	-0-	608 1	8194 3	14 4	1191 9	Y	1083	1069 0		53
FOSTER UNIT WELL #: 507H RRCID -> 285305 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12575 PERF.13457 - 18468														
04	10080 X	7239	-0-	-2841	-0-	804 1	5817 3	21 4	597 9	Y	543	550 0		20
05	10416 X	5012	-0-	-5404	-0-	710 1	3797 3	29 4	476 9	Y	433	437 0		16
*06	10080 X	154	-0-	-9926	-0-	143 1	1 3	4 4	6 9	Y	5	21 0		-0-
07	7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	-0-			-0-
08	9430 X	9430	-0-	-0-	-0-	662 1	8207 3	21 4	540 9	Y	491	470 0		21
09	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	618 1	6327 3	13 4	462 9	Y	420	421 0		20
FOSTER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 285539 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12606 PERF.13003 - 18366														
04	7110 X	6379	-0-	-731	-0-	708 1	5038 3	19 4	614 9	Y	558	566 0		21
05	7347 X	6213	-0-	-1134	-0-	715 1	4984 3	29 4	485 9	Y	441	446 0		16
06	6600 X	3387	-0-	-3213	-0-	325 1	2677 3	15 4	370 9	Y	336	337 0		15
07	6634 X	649	-0-	-5985	-0-	308 1	253 3	8 4	80 9	Y	73	85 0		3
08	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	224 1	1703 3	7 4	286 9	Y	260	252 0		11
09	6390 X	3139	-0-	-3251	-0-	187 1	2533 3	4 4	415 9	Y	377	370 0		18
FOSTER UNIT WELL #: 505H RRCID -> 285556 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12525 PERF.13064 - 18393														
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	457 1	346 3	12 4	157 9	Y	143	148 0		5
05	868 N	806	-0-	-62	-0-	477 1	214 3	19 4	96 9	Y	87	89 0		3
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	476 1	265 3	15 4	91 9	Y	83	82 0		4
07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	491 1	610 3	13 4	105 9	Y	95	95 0		4
08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	341 1	704 3	10 4	47 9	Y	43	45 0		2
09	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	317 1	665 3	6 4	145 9	Y	132	128 0		6

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FOSTER UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
		WELL #: 10H		RRCID -> 285564		COMPL. DATE 01/21/2019			TOTAL DEPTH 12653 PERF.12828 - 18480						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	438	1	2424	3	Y	434	434	0		16
						12	4	477	9						
05	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	468	1	2613	3	Y	331	335	0		12
						19	4	364	9						
06	3270 X	2946	-0-	-324	-0-	448	1	2244	3	Y	215	217	0		10
						17	4	237	9						
07	3379 X	3135	-0-	-244	-0-	616	1	2206	3	Y	269	267	0		12
						17	4	296	9						
08	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	462	1	2755	3	Y	176	180	0		8
						14	4	194	9						
09	3450 X	3382	-0-	-68	-0-	440	1	2800	3	Y	121	123	0		6
						9	4	133	9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C		WELL #: 5H		RRCID -> 285741		COMPL. DATE 12/13/2018			TOTAL DEPTH 11930 PERF.12060 - 15373						
04	10740 X	6880	-0-	-3860	-0-	436	1	6116	3	Y	243	239	0		10
						61	4	267	9						
05	11098 X	8608	-0-	-2490	-0-	479	1	7716	3	Y	283	283	0		10
						102	4	311	9						
06	10740 X	7227	-0-	-3513	-0-	454	1	6369	3	Y	284	281	0		13
						92	4	312	9						
07	10664 X	1850	-0-	-8814	-0-	293	1	1361	3	Y	151	157	0		7
						30	4	166	9						
08	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	280	1	3930	3	Y	140	141	0		6
						45	4	154	9						
09	8340 X	4967	-0-	-3373	-0-	415	1	4390	3	Y	116	117	0		5
						34	4	128	9						
NITSCH UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 286204		COMPL. DATE 01/09/2020			TOTAL DEPTH 12723 PERF.12763 - 18437						
04	17430 X	13420	-0-	-4010	-0-	1880	1	10747	3	Y	520	539	0		149
						221	4	572	9						
05	17112 X	15881	-0-	-1231	-0-	1800	1	13182	3	Y	417	402	0		164
						440	4	459	9						
06	16560 X	5978	-0-	-10582	-0-	887	1	4502	3	Y	189	250	0		103
						381	4	208	9						
07	17112 X	920	-0-	-16192	-0-	381	1	300	3	Y	167	209	0		61
						55	4	184	9						
08	15280 X	15280	-0-	-0-	-0-	1399	1	13194	3	Y	466	334	0		193
						174	4	513	9						
09	18575 X	18575	-0-	-0-	-0-	1696	1	15399	3	Y	1089	844	0		438
						282	4	1198	9						
NITSCH UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 286205		COMPL. DATE 01/10/2020			TOTAL DEPTH 12811 PERF.12815 - 18394						
04	19890 X	10085	-0-	-9805	-0-	1658	1	7888	3	Y	313	290	0		90
						195	4	344	9						
05	20553 X	8923	-0-	-11630	-0-	1275	1	7174	3	Y	147	179	0		58
						312	4	162	9						
06	19890 X	5892	-0-	-13998	-0-	1069	1	4200	3	Y	149	126	0		81
						459	4	164	9						
07	18755 X	13762	-0-	-4993	-0-	1346	1	11741	3	Y	437	359	0		159
						194	4	481	9						
08	8604 X	8604	-0-	-0-	-0-	780	1	7397	3	Y	300	335	0		124
						97	4	330	9						
09	10080 X	3114	-0-	-6966	-0-	626	1	2307	3	Y	70	166	0		28
						104	4	77	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
KENNEDY-OLSON ESSE 2H PSA		WELL #: 2H		RRCID -> 286293		COMPL. DATE 01/10/2019			TOTAL DEPTH 12233 PERF.12597 - 17295				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
04	10470 X	7915	-0-	-2555	-0-	877 1	6595 3	Y	387	392 0	11		
						17 4	426 9						
05	9641 X	9495	-0-	-146	-0-	1124 1	7595 3	Y	668	655 0	24		
						41 4	735 9						
06	9549 X	9549	-0-	-0-	-0-	1089 1	7850 3	Y	510	521 0	13		
						49 4	561 9						
07	10229 X	10229	-0-	-0-	-0-	1158 1	8438 3	Y	543	552 0	4		
						36 4	597 9						
08	6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	828 1	5488 3	Y	444	442 0	6		
						24 4	488 9						
09	11250 X	8230	-0-	-3020	-0-	785 1	7031 3	Y	360	363 0	3		
						18 4	396 9						

KENNEDY-OLSON ESSE 7H PSA		WELL #: 7H		RRCID -> 286294		COMPL. DATE 01/10/2019			TOTAL DEPTH 12163 PERF.12662 - 18810				
04	15870 X	13152	-0-	-2718	-0-	1155 1	10981 3	Y	904	911 0	27		
						22 4	994 9						
05	16399 X	11783	-0-	-4616	-0-	1100 1	9279 3	Y	1239	1222 0	44		
						41 4	1363 9						
06	14850 X	12074	-0-	-2776	-0-	1058 1	9655 3	Y	1190	1205 0	29		
						52 4	1309 9						
07	15345 X	13070	-0-	-2275	-0-	1158 1	10971 3	Y	821	843 0	7		
						38 4	903 9						
08	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	608 1	3368 3	Y	417	419 0	5		
						18 4	459 9						
09	14040 X	5343	-0-	-8697	-0-	739 1	4028 3	Y	509	510 0	4		
						16 4	560 9						

KENNEDY-OLSON ESSE 3H PSA		WELL #: 3H		RRCID -> 286316		COMPL. DATE 01/10/2019			TOTAL DEPTH 12198 PERF.12643 - 17707				
04	11280 X	8150	-0-	-3130	-0-	844 1	6969 3	Y	292	300 0	9		
						16 4	321 9						
05	10509 X	7621	-0-	-2888	-0-	877 1	6229 3	Y	439	432 0	16		
						32 4	483 9						
06	9750 X	2220	-0-	-7530	-0-	718 1	1303 3	Y	157	169 0	4		
						26 4	173 9						
07	9517 X	1002	-0-	-8515	-0-	827 1	141 3	Y	10	14 0	-0-		
						23 4	11 9						
08	13129 X	13129	-0-	-0-	-0-	1134 1	11181 3	Y	709	700 0	9		
						34 4	780 9						
09	9620 X	9620	-0-	-0-	-0-	839 1	8245 3	Y	470	475 0	4		
						19 4	517 9						

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C-G SA		WELL #: 1H		RRCID -> 286317		COMPL. DATE 12/13/2018			TOTAL DEPTH 11914 PERF.12173 - 15519				
04	6030 X	2489	-0-	-3541	-0-	260 1	2095 3	Y	89	89 2	4		
						36 4	98 9						
05	6231 X	2748	-0-	-3483	-0-	268 1	2232 3	Y	174	172 2	6		
						57 4	191 9						
06	5610 X	2658	-0-	-2952	-0-	286 1	2102 3	Y	193	190 2	9		
						58 4	212 9						
07	5363 X	3441	-0-	-1922	-0-	446 1	2749 3	Y	183	183 2	9		
						45 4	201 9						
08	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	355 1	2994 3	Y	207	207 2	9		
						57 4	228 9						
09	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	330 1	3044 3	Y	215	214 2	10		
						27 4	237 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
KENNEDY-OLSON ESSE 6H PSA WELL #: 6H RRCID -> 286508 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12608 - 18514														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	11130 X	668	-0-	-10462	-0-	509	1	1	3	Y	135	143	0	4
						9	4	149	9					
05	10434 X	10434	-0-	-0-	-0-	1116	1	8468	3	Y	735	713	0	26
						41	4	809	9					
06	9697 X	9697	-0-	-0-	-0-	1028	1	7876	3	Y	677	686	0	17
						48	4	745	9					
07	9323 X	9323	-0-	-0-	-0-	1044	1	7473	3	Y	703	714	0	6
						33	4	773	9					
08	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	558	1	1330	3	Y	118	122	0	2
						16	4	130	9					
09	11400 X	2849	-0-	-8551	-0-	638	1	1981	3	Y	197	197	0	2
						13	4	217	9					
EASLEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286563 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12472 - 17715														
04	9180 X	6868	-0-	-2312	-0-	682	1	5649	3	Y	477	474	0	9
						12	4	525	9					
05	9486 X	8330	-0-	-1156	-0-	813	1	6895	3	Y	556	558	0	7
						10	4	612	9					
06	9180 X	7460	-0-	-1720	-0-	752	1	6059	3	Y	567	563	0	11
						25	4	624	9					
07	7626 X	4959	-0-	-2667	-0-	554	1	4022	3	Y	339	344	0	6
						10	4	373	9					
08	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	663	1	5505	3	Y	545	541	0	10
						12	4	600	9					
09	8790 X	4484	-0-	-4306	-0-	485	1	3578	3	Y	376	380	0	6
						7	4	414	9					
EASLEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 286564 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12525 - 18790														
04	11130 X	9458	-0-	-1672	-0-	799	1	7871	3	Y	704	701	0	13
						14	4	774	9					
05	13361 X	10152	-0-	-3209	-0-	891	1	8391	3	Y	781	785	0	9
						11	4	859	9					
06	12930 X	1102	-0-	-11828	-0-	459	1	333	3	Y	274	278	0	5
						9	4	301	9					
07	13361 X	565	-0-	-12796	-0-	294	1	245	3	Y	19	24	0	-0-
						5	4	21	9					
08	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	580	1	4104	3	Y	13	13	0	-0-
						10	4	14	9					
09	9810 X	8056	-0-	-1754	-0-	803	1	7239	3	Y	3	3	0	-0-
						11	4	3	9					
KENNEDY-OLSON ESSE 8H PSA WELL #: 8H RRCID -> 286576 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12665 - 19436														
04	13470 X	7264	-0-	-6206	-0-	988	1	5369	3	Y	808	790	0	24
						18	4	889	9					
05	13919 X	2536	-0-	-11383	-0-	766	1	1499	3	Y	222	238	0	8
						27	4	244	9					
06	13470 X	8003	-0-	-5467	-0-	957	1	6351	3	Y	593	586	0	15
						43	4	652	9					
07	7502 X	1099	-0-	-6403	-0-	730	1	15	3	Y	303	316	0	2
						21	4	333	9					
08	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	858	1	3581	3	Y	379	376	0	5
						25	4	417	9					
09	9330 X	646	-0-	-8684	-0-	533	1	1	3	Y	92	96	0	1
						11	4	101	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
NITSCH UNIT A-B PSA		WELL #: 1H		RRCID -> 286577		COMPL. DATE 01/11/2020		TOTAL DEPTH 12053		PERF.12758 - 18500						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	18210 X	14326	-0-	-3884	-0-	1526	1 12159	3 462	9	Y	420	375	0			120
05	18724 X	17168	-0-	-1556	-0-	1878	1 14318	3 513	9	Y	466	403	0			183
06	18120 X	4699	-0-	-13421	-0-	943	1 3121	3 230	9	Y	209	278	0			114
07	25150 X	25150	-0-	-0-	-0-	2399	1 21693	3 713	9	Y	648	526	0			236
08	16579 X	16579	-0-	-0-	-0-	1483	1 14230	3 682	9	Y	620	599	0			257
09	16620 X	10871	-0-	-5749	-0-	1065	1 9292	3 337	9	Y	306	440	0			123
THREE SISTERS 01		WELL #: 43H		RRCID -> 286619		COMPL. DATE 08/16/2019		TOTAL DEPTH 12677		PERF.12961 - 19700						
*03	10323 X	5291	-0-	-5032	-0-	43	1 4386	3 862	9	Y	784	784	0			-0-
*04	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	89	1 5794	3 1044	9	Y	949	949	0			-0-
*05	15376 X	-0-	-0-	-15376	-0-	33	1 4756	3 309	9	Y	-0-	-0-	0			-0-
*06	14880 X	5098	-0-	-9782	-0-	33	1 4756	3 309	9	Y	281	281	0			-0-
*07	15376 X	612	-0-	-14764	-0-	610	3 2	9	Y	2	2	0				-0-
*08	10417 X	10417	-0-	-0-	-0-	42	1 10375	3 30	1	Y	-0-	-0-	0			-0-
*09	9175 X	9175	-0-	-0-	-0-	30	1 8096	3 1049	9	Y	954	954	0			-0-
EASLEY-HOLLMAN UNIT PSA		WELL #: 1H		RRCID -> 286725		COMPL. DATE 08/13/2019		TOTAL DEPTH 12586		PERF.12526 - 16571						
04	4800 X	2322	-0-	-2478	-0-	899	1 924	3 15	4	Y	440	440	0			8
05	3224 X	1620	-0-	-1604	-0-	734	1 565	3 6	4	Y	286	291	0			3
06	4050 X	3348	-0-	-702	-0-	606	1 2283	3 15	4	Y	404	399	0			8
07	4185 X	2195	-0-	-1990	-0-	620	1 1292	3 10	4	Y	248	252	0			4
08	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	665	1 2274	3 10	4	Y	362	360	0			6
09	3840 X	3770	-0-	-70	-0-	653	1 2660	3 8	4	Y	408	407	0			7
JOHNSON-PATINO-TSCHIRHART 8H PSA		WELL #: 8H		RRCID -> 287145		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH 12716		PERF.12586 - 20396						
04	14700 X	-0-	-0-	-14700	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-
05	12152 X	-0-	-0-	-12152	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
FRANKE JOHNSON-PATINO 7H PSA		WELL #: 7H		RRCID -> 287163		COMPL. DATE 11/02/2019			TOTAL DEPTH 12658 PERF.12594 - 20380						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	18051 X	18051	-0-	-0-	-0-	1184	1	15327	3	Y	1371	1383	0		52
						32	4	1508	9						
05	18383 X	17702	-0-	-681	-0-	1204	1	14885	3	Y	1420	1420	0		52
						51	4	1562	9						
06	18150 X	16216	-0-	-1934	-0-	1010	1	13819	3	Y	1211	1208	0		55
						55	4	1332	9						
07	18755 X	16051	-0-	-2704	-0-	898	1	13749	3	Y	1249	1250	0		54
						30	4	1374	9						
08	16458 X	16458	-0-	-0-	-0-	777	1	14398	3	Y	1144	1149	0		49
						25	4	1258	9						
09	18870 X	17516	-0-	-1354	-0-	861	1	15051	3	Y	1440	1419	0		70
						20	4	1584	9						

F.JOHNSON-J.TSCHIRHART 10H PSA		WELL #: 10H		RRCID -> 287170		COMPL. DATE 11/06/2019			TOTAL DEPTH 12658 PERF.12583 - 20318						
04	13233 X	13233	-0-	-0-	-0-	852	1	11245	3	Y	1012	1020	0		38
						23	4	1113	9						
05	13094 X	13094	-0-	-0-	-0-	894	1	11054	3	Y	1007	1008	0		37
						38	4	1108	9						
06	10740 X	10089	-0-	-651	-0-	737	1	8510	3	Y	731	735	0		33
						38	4	804	9						
07	11927 X	11927	-0-	-0-	-0-	816	1	10005	3	Y	982	973	0		42
						26	4	1080	9						
08	14934 X	14934	-0-	-0-	-0-	855	1	12791	3	Y	1146	1139	0		49
						27	4	1261	9						
09	13553 X	13553	-0-	-0-	-0-	739	1	11533	3	Y	1149	1142	0		56
						17	4	1264	9						

WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 287294		COMPL. DATE 12/10/2019			TOTAL DEPTH 12173 PERF.12546 - 18952						
04	19350 X	17433	-0-	-1917	-0-	1150	1	15234	3	Y	933	944	0		27
						23	4	1026	9						
05	19375 X	16435	-0-	-2940	-0-	1196	1	14104	3	Y	990	982	0		35
						46	4	1089	9						
06	18060 X	16495	-0-	-1565	-0-	1098	1	14260	3	Y	978	989	0		24
						61	4	1076	9						
07	18662 X	18469	-0-	-193	-0-	1213	1	16045	3	Y	1064	1079	0		9
						41	4	1170	9						
08	17039 X	17039	-0-	-0-	-0-	1010	1	14854	3	Y	1039	1035	0		13
						32	4	1143	9						
09	18120 X	15949	-0-	-2171	-0-	957	1	13987	3	Y	893	898	0		8
						23	4	982	9						

WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 287295		COMPL. DATE 11/20/2019			TOTAL DEPTH 12146 PERF.12453 - 19159						
04	14730 X	1913	-0-	-12817	-0-	441	1	19	3	Y	1314	1332	0		39
						8	4	1445	9						
05	15221 X	2062	-0-	-13159	-0-	520	1	60	3	Y	1331	1323	0		47
						18	4	1464	9						
06	14730 X	13666	-0-	-1064	-0-	1140	1	11214	3	Y	1141	1160	0		28
						57	4	1255	9						
07	4495 X	1624	-0-	-2871	-0-	679	1	2	3	Y	840	861	0		7
						19	4	924	9						
08	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	771	1	2750	3	Y	399	401	0		5
						22	4	439	9						
09	16080 X	4089	-0-	-11991	-0-	631	1	3268	3	Y	160	164	0		1
						14	4	176	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
MOBIL C-D-W.WESTON PSA		WELL #:		11H	RRCID ->	287296	COMPL. DATE	12/12/2019	TOTAL DEPTH	12097	PERF.12496	- 19544			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	25650 X	18044	-0-	-7606	-0-	1263	1	15612	3	Y	1040	1047	0		31
						25	4	1144	9						
05	22196 X	19796	-0-	-2400	-0-	1482	1	17216	3	Y	947	944	0		34
						56	4	1042	9						
06	21480 X	18862	-0-	-2618	-0-	1365	1	16098	3	Y	1205	1209	0		30
						73	4	1326	9						
07	20491 X	17550	-0-	-2941	-0-	1353	1	14791	3	Y	1237	1257	0		10
						45	4	1361	9						
08	16925 X	16925	-0-	-0-	-0-	1256	1	14212	3	Y	1290	1284	0		16
						38	4	1419	9						
09	22380 X	12465	-0-	-9915	-0-	985	1	10486	3	Y	883	891	0		8
						23	4	971	9						

WIEDING-WESTON UNIT				WELL #:	16H	RRCID ->	287308	COMPL. DATE	12/13/2019	TOTAL DEPTH	12136	PERF.12522	- 19226		
04	23970 X	21626	-0-	-2344	-0-	1596	1	18723	3	Y	1160	1172	0		34
						31	4	1276	9						
05	23467 X	20567	-0-	-2900	-0-	1660	1	17474	3	Y	1245	1235	0		44
						63	4	1370	9						
06	22710 X	20639	-0-	-2071	-0-	1453	1	17759	3	Y	1225	1239	0		30
						79	4	1348	9						
07	22351 X	21501	-0-	-850	-0-	1539	1	18522	3	Y	1262	1282	0		10
						52	4	1388	9						
08	20706 X	20706	-0-	-0-	-0-	1221	1	17982	3	Y	1332	1325	0		17
						38	4	1465	9						
09	22560 X	17011	-0-	-5549	-0-	960	1	15006	3	Y	929	938	0		8
						23	4	1022	9						

WIEDING-WESTON UNIT				WELL #:	17H	RRCID ->	287309	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	12143	PERF.12508	- 19367		
04	6360 X	-0-	-0-	-6360	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	507 X	507	-0-	-0-	-0-	485	1	16	4	Y	5	5	0		-0-
						6	9								
07	787 X	787	-0-	-0-	-0-	751	1	2	3	Y	12	12	0		-0-
						21	4	13	9						
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	522	1	28	3	Y	108	107	0		1
						15	4	119	9						
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	150	1	3	4	Y	43	44	0		-0-
						47	9								

THREE SISTERS 01				WELL #:	45H	RRCID ->	287797	COMPL. DATE	08/16/2019	TOTAL DEPTH	12697	PERF.13111	- 22367		
*03	17856 X	7876	-0-	-9980	-0-	61	1	6196	3	Y	1472	1472	0		-0-
						1619	9								
*04	10740 X	2888	-0-	-7852	-0-	36	1	2312	3	Y	491	491	0		-0-
						540	9								
*05	16709 X	-0-	-0-	-16709	-0-					Y	-0-				-0-
*06	16170 X	-0-	-0-	-16170	-0-					Y	-0-				-0-
*07	11997 X	127	-0-	-11870	-0-	82	3	45	9	Y	41	41	0		-0-
*08	221 X	221	-0-	-0-	-0-	1	1	220	3	Y	-0-				-0-
*09	2880 X	3	-0-	-2877	-0-	1	3	2	9	Y	2	2	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC BARBOZA UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
		WELL #: 13H		RRCID -> 287802		COMPL. DATE 10/15/2019				TOTAL DEPTH 12738 PERF.12642 - 18165					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	26340 X	8540	-0-	-17800	-0-	897	1	6738	3	Y	807	828	0		21
						17	4	888	9						
05	13330 X	10689	-0-	-2641	-0-	1052	1	8506	3	Y	1017	1000	0		38
						12	4	1119	9						
06	13499 X	13499	-0-	-0-	-0-	1262	1	10123	3	Y	1898	1922	0		14
						26	4	2088	9						
07	13927 X	13927	-0-	-0-	-0-	1289	1	10101	3	Y	2294	2285	0		23
						14	4	2523	9						
08	12215 X	12215	-0-	-0-	-0-	1073	1	8560	3	Y	2335	2326	0		32
						13	4	2569	9						
09	13500 X	12033	-0-	-1467	-0-	974	1	8574	3	Y	2245	2243	0		34
						15	4	2470	9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 288011		COMPL. DATE 12/13/2018				TOTAL DEPTH 11886 PERF.12140 - 15403					
04	5670 X	5446	-0-	-224	-0-	836	1	3973	3	Y	474	476	0		20
						116	4	521	9						
05	5859 X	5257	-0-	-602	-0-	723	1	3918	3	Y	420	426	0		14
						154	4	462	9						
06	5700 X	4369	-0-	-1331	-0-	709	1	3066	3	Y	409	405	0		18
						144	4	450	9						
07	5890 X	5499	-0-	-391	-0-	855	1	4093	3	Y	422	420	0		20
						87	4	464	9						
08	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	795	1	3853	3	Y	396	398	0		18
						127	4	436	9						
09	5460 X	5210	-0-	-250	-0-	757	1	3980	3	Y	373	374	0		17
						63	4	410	9						
DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 288015		COMPL. DATE 01/07/2018				TOTAL DEPTH 12103 PERF.12206 - 18929					
04	15924 X	15924	-0-	-0-	-0-	1459	1	13761	3	Y	616	614	0		11
						26	4	678	9						
05	16089 X	14218	-0-	-1871	-0-	1188	1	12577	3	Y	398	404	0		5
						15	4	438	9						
06	15570 X	12597	-0-	-2973	-0-	1097	1	11041	3	Y	380	378	0		7
						41	4	418	9						
07	16461 X	13945	-0-	-2516	-0-	1201	1	11991	3	Y	663	658	0		12
						24	4	729	9						
08	14422 X	14422	-0-	-0-	-0-	1209	1	12618	3	Y	521	524	0		9
						22	4	573	9						
09	15930 X	4036	-0-	-11894	-0-	678	1	3131	3	Y	199	205	0		3
						8	4	219	9						
DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 288025		COMPL. DATE 01/07/2018				TOTAL DEPTH 12130 PERF.11952 - 18329					
04	9059 X	9059	-0-	-0-	-0-	915	1	6701	3	Y	1297	1289	0		23
						16	4	1427	9						
05	9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	886	1	6833	3	Y	1218	1226	0		15
						10	4	1340	9						
06	8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	817	1	5888	3	Y	1205	1197	0		23
						26	4	1326	9						
07	7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	867	1	5801	3	Y	1035	1040	0		18
						16	4	1139	9						
08	8305 X	8305	-0-	-0-	-0-	871	1	6206	3	Y	1103	1102	0		19
						15	4	1213	9						
09	9330 X	8412	-0-	-918	-0-	846	1	6214	3	Y	1219	1218	0		20
						11	4	1341	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 MORGAN UNIT WELL #: 501H RRCID -> 288026 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12581 - 18762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	4980 X	3893	-0-	-1087	-0-	576	1 2898	3 408	Y	371	369	0	10
05	5146 X	3214	-0-	-1932	-0-	329	1 2469	3 409	Y	372	370	0	12
06	4140 X	3470	-0-	-670	-0-	329	1 2740	3 387	Y	352	357	0	7
07	4030 X	3342	-0-	-688	-0-	353	1 2657	3 323	Y	294	297	0	4
08	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	341	1 2686	3 356	Y	324	322	0	6
09	4050 X	3231	-0-	-819	-0-	346	1 2471	3 406	Y	369	368	0	7

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288102 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 110 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288103 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 110 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288104 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 110 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288134 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 110 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
BARBOZA UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 288627		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 12681		PERF.12792 - 17065		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	345 1	359 3	Y	339	344 0		9
						6 4	373 9					
05	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	654 1	472 3	Y	517	507 0		19
						7 4	569 9					
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	519 1	476 3	Y	474	490 0		3
						11 4	521 9					
07	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	690 1	570 3	Y	404	403 0		4
						8 4	444 9					
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	588 1	264 3	Y	307	307 0		4
						7 4	338 9					
09	1530 N	860	-0-	-670	-0-	506 1	4 3	Y	311	310 0		5
						8 4	342 9					

ELIZONDO 01		WELL #: 03H		RRCID -> 288631		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 13132		PERF.13347 - 17376		
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	T. A.	18	-0-	18	18	7 3	11 9	Y	10	10 0		-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	18			Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	18			Y	-0-			-0-
*07	T. A.	36	-0-	36	54	23 3	13 9	Y	12	12 0		-0-
*08	67 X	13	-0-	-54	-0-	11 3	2 9	Y	2	2 0		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-

ELIZONDO 01		WELL #: 04H		RRCID -> 288632		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 13222		PERF.13385 - 17427		
*03	6386 X	226	-0-	-6160	-0-	161 3	65 9	Y	59	59 0		-0-
*04	6180 X	1055	-0-	-5125	-0-	818 3	237 9	Y	215	215 0		-0-
*05	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	1792 3	971 9	Y	883	883 0		-0-
*06	565 X	565	-0-	-0-	-0-	181 3	384 9	Y	349	349 0		-0-
*07	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	459 3	1060 9	Y	964	964 0		-0-
*08	821 X	821	-0-	-0-	-0-	274 3	547 9	Y	497	497 0		-0-
09	2670 X	1707	-0-	-963	-0-	656 3	1051 9	Y	955	955 0		-0-

ELIZONDO 01		WELL #: 06H		RRCID -> 288634		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 13236		PERF.13446 - 17400		
*03	5642 X	104	-0-	-5538	-0-	103 3	1 9	Y	1	1 0		-0-
*04	4410 X	3527	-0-	-883	-0-	2867 3	660 9	Y	600	600 0		-0-
*05	4433 X	705	-0-	-3728	-0-	575 3	130 9	Y	118	118 0		-0-
*06	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1087 3	354 9	Y	322	322 0		-0-
*07	2666 X	789	-0-	-1877	-0-	622 3	167 9	Y	152	152 0		-0-
*08	731 X	731	-0-	-0-	-0-	568 3	163 9	Y	148	148 0		-0-
09	2580 X	738	-0-	-1842	-0-	596 3	142 9	Y	129	129 0		-0-

ELIZONDO 01		WELL #: 05H		RRCID -> 288639		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 13268		PERF.13437 - 17530		
*03	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-			Y	-0-			-0-
*04	4500 X	1665	-0-	-2835	-0-	1222 3	443 9	Y	403	403 0		-0-
*05	897 X	897	-0-	-0-	-0-	868 3	29 9	Y	26	26 0		-0-
*06	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	1785 3	532 9	Y	484	484 0		-0-
*07	2139 X	1701	-0-	-438	-0-	1258 3	443 9	Y	403	403 0		-0-
*08	789 X	789	-0-	-0-	-0-	438 3	351 9	Y	319	319 0		-0-
09	2310 X	1263	-0-	-1047	-0-	660 3	603 9	Y	548	548 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 3H		RRCID -> 288668		COMPL. DATE 04/04/2020			TOTAL DEPTH 12221 PERF.12429 - 19397				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
04	15810 X	12859	-0-	-2951	-0-	967 1	9807 3	Y	1773	1763 0	74		
05	14539 X	12600	-0-	-1939	-0-	135 4	1950 9						
06	14070 X	12719	-0-	-1351	-0-	917 1	10246 3	Y	1128	1164 0	38		
07	13299 X	11827	-0-	-1472	-0-	196 4	1241 9						
08	11611 X	11611	-0-	-0-	-0-	962 1	10831 3	Y	664	673 0	29		
09	14120 X	14120	-0-	-0-	-0-	196 4	730 9						
						990 1	9444 3	Y	1175	1149 0	55		
						100 4	1293 9						
						980 1	9338 3	Y	1033	1041 0	47		
						157 4	1136 9						
						1045 1	11744 3	Y	1132	1126 0	53		
						86 4	1245 9						
DAVIS 01		WELL #: 11H		RRCID -> 288673		COMPL. DATE 11/21/2019			TOTAL DEPTH 13235 PERF.13245 - 17273				
*03	9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	86 1	8214 3	Y	1203	1203 0	-0-		
*04	8580 X	8374	-0-	-206	-0-	1323 9	7051 3	Y	1133	1133 0	-0-		
*05	8835 X	8222	-0-	-613	-0-	77 1	6717 3	Y	1276	1276 0	-0-		
*06	8250 X	7173	-0-	-1077	-0-	1246 9	6142 3	Y	839	839 0	-0-		
*07	8122 X	7579	-0-	-543	-0-	101 1	6273 3	Y	1083	1083 0	-0-		
*08	7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	1404 9	5941 3	Y	1105	1105 0	-0-		
09	8010 X	7054	-0-	-956	-0-	108 1	5746 3	Y	1083	1083 0	-0-		
						923 9							
						115 1							
						1191 9							
						156 1							
						1216 9							
						117 1							
						1191 9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 4H		RRCID -> 288702		COMPL. DATE 04/04/2020			TOTAL DEPTH 12290 PERF.12473 - 19526				
04	16542 X	16542	-0-	-0-	-0-	1158 1	12882 3	Y	2128	2122 0	88		
05	17670 X	11391	-0-	-6279	-0-	161 4	2341 9	Y	1491	1528 0	51		
06	17100 X	9650	-0-	-7450	-0-	880 1	8683 3	Y	906	917 0	40		
07	17670 X	13242	-0-	-4428	-0-	188 4	1640 9						
08	14026 X	14026	-0-	-0-	-0-	851 1	7629 3	Y	1382	1357 0	65		
09	16530 X	4037	-0-	-12493	-0-	173 4	997 9						
						1098 1	10513 3	Y	1420	1421 0	64		
						111 4	1520 9						
						1111 1	11176 3	Y	420	464 0	20		
						177 4	1562 9						
						678 1	2841 3	Y					
						56 4	462 9						
FOSTER UNIT		WELL #: 502H		RRCID -> 288703		COMPL. DATE 01/09/2021			TOTAL DEPTH 12702 PERF.12923 - 18619				
04	13740 X	11868	-0-	-1872	-0-	878 1	9359 3	Y	1461	1478 0	55		
05	13237 X	12269	-0-	-968	-0-	24 4	1607 9						
06	12330 X	11631	-0-	-699	-0-	947 1	9448 3	Y	1668	1662 0	61		
07	12741 X	11640	-0-	-1101	-0-	39 4	1835 9						
08	11023 X	11023	-0-	-0-	-0-	821 1	8555 3	Y	2014	1984 0	91		
09	12090 X	10867	-0-	-1223	-0-	40 4	2215 9						
						761 1	8728 3	Y	1934	1942 0	83		
						24 4	2127 9						
						556 1	8678 3	Y	1610	1624 0	69		
						18 4	1771 9						
						691 1	8959 3	Y	1093	1109 0	53		
						15 4	1202 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
FOSTER UNIT		WELL #:		8H	RRCID -> 288719	COMPL. DATE 01/09/2021	TOTAL DEPTH 12782	PERF.12835	- 18724			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	11520 X	6177	-0-	-5343	-0-	650 1	5163 3	Y	315	325 0		12
						17 4	347 9					
05	11904 X	6043	-0-	-5861	-0-	680 1	5001 3	Y	304	305 0		11
						28 4	334 9					
06	8370 X	5443	-0-	-2927	-0-	642 1	4427 3	Y	315	312 0		14
						27 4	347 9					
07	8246 X	5144	-0-	-3102	-0-	571 1	4169 3	Y	352	351 0		15
						17 4	387 9					
08	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	230 1	2812 3	Y	214	220 0		9
						7 4	235 9					
09	6420 X	3007	-0-	-3413	-0-	167 1	2585 3	Y	228	226 0		11
						4 4	251 9					

KOWALIK 228-1R		WELL #:		5H	RRCID -> 288734	COMPL. DATE 09/11/2014	TOTAL DEPTH 11968	PERF.11860	- 15989			
04	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-			Y	-0-	4 0		-0-
05	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-			Y	-0-			-0-
06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-			Y	-0-			-0-
07	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FOSTER UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 288783	COMPL. DATE 01/08/2021	TOTAL DEPTH 12731	PERF.12901	- 18682			
04	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	465 1	1555 3	Y	183	189 0		7
						12 4	201 9					
05	1829 X	1337	-0-	-492	-0-	494 1	708 3	Y	105	108 0		4
						19 4	116 9					
06	1770 X	1385	-0-	-385	-0-	558 1	706 3	Y	94	94 0		4
						18 4	103 9					
07	1829 N	1288	-0-	-541	-0-	480 1	712 3	Y	75	76 0		3
						13 4	83 9					
08	T. A.	1376	-0-	1376	1376	189 1	1093 3	Y	80	80 0		3
						6 4	88 9					
09	T. A.	1246	-0-	1246	2622	111 1	876 3	Y	234	226 0		11
						2 4	257 9					

SCR G-MOBIL C SA		WELL #:		1H	RRCID -> 288798	COMPL. DATE 04/08/2020	TOTAL DEPTH 11993	PERF.12462	- 18752			
04	10770 X	9612	-0-	-1158	-0-	815 1	7960 3	Y	658	669 0		27
						113 4	724 9					
05	11129 X	9666	-0-	-1463	-0-	752 1	7999 3	Y	685	689 0		23
						161 4	754 9					
06	10770 X	8991	-0-	-1779	-0-	746 1	7278 3	Y	741	731 0		33
						152 4	815 9					
07	11129 X	9082	-0-	-2047	-0-	813 1	7186 3	Y	910	900 0		43
						82 4	1001 9					
08	8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	774 1	7155 3	Y	739	749 0		33
						124 4	813 9					
09	9600 X	8223	-0-	-1377	-0-	685 1	6694 3	Y	715	715 0		33
						57 4	787 9					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 3H RRCID -> 288863 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13543 - 20064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	29357 X	23955	-0-	-5402	-0-	247 1 1308 9	22400 3	Y	1189	1189 0	-0-
*04	27210 X	21531	-0-	-5679	-0-	215 1 1561 9	19755 3	Y	1419	1419 0	-0-
*05	26226 X	20332	-0-	-5894	-0-	276 1 1671 9	18385 3	Y	1519	1519 0	-0-
*06	24540 X	17351	-0-	-7189	-0-	278 1 1210 9	15863 3	Y	1100	1100 0	-0-
*07	21731 X	17727	-0-	-4004	-0-	297 1 1284 9	16146 3	Y	1167	1167 0	-0-
*08	16124 X	16124	-0-	-0-	-0-	386 1 1071 9	14667 3	Y	974	974 0	-0-
09	19800 X	17040	-0-	-2760	-0-	321 1 1063 9	15656 3	Y	966	966 0	-0-

FOSTER UNIT WELL #: 504H RRCID -> 289222 COMPL. DATE 01/11/2021 TOTAL DEPTH 12707 PERF.13048 - 18478

04	7740 X	5971	-0-	-1769	-0-	585 1 16 4	4786 3	Y	531	542 0	20
05	7998 X	6351	-0-	-1647	-0-	636 1 26 4	5061 3	Y	571	570 0	21
06	9381 X	9381	-0-	-0-	-0-	774 1 37 4	7830 3	Y	673	664 0	30
07	9127 X	9127	-0-	-0-	-0-	757 1 23 4	7641 3	Y	642	644 0	28
08	14021 X	14021	-0-	-0-	-0-	821 1 26 4	12576 3	Y	544	549 0	23
09	15013 X	15013	-0-	-0-	-0-	764 1 18 4	13638 3	Y	539	536 0	26

FOSTER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289223 COMPL. DATE 01/11/2021 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12867 - 18812

04	11970 X	9649	-0-	-2321	-0-	832 1 22 4	8043 3	Y	684	686 0	26
05	10602 X	7957	-0-	-2645	-0-	805 1 33 4	6621 3	Y	453	462 0	17
06	8460 X	3413	-0-	-5047	-0-	745 1 26 4	2327 3	Y	286	290 0	13
07	9982 X	6911	-0-	-3071	-0-	1154 1 33 4	5539 3	Y	168	174 0	7
08	464 X	464	-0-	-0-	-0-	288 1 8 4	1 3	Y	152	152 0	7
09	9660 X	657	-0-	-9003	-0-	393 1 7 4	1 3	Y	233	229 0	11

HOLLMAN UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289273 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12381 - 19094

04	4170 X	3512	-0-	-658	-0-	461 1 8 4	2584 3	Y	417	415 0	7
05	4371 X	3320	-0-	-1051	-0-	496 1 5 4	2397 3	Y	384	386 0	5
06	4230 X	1595	-0-	-2635	-0-	225 1 6 4	1184 3	Y	164	166 0	3
07	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-	139 1	1206 3	Y	-0-	3 0	-0-
08	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	2 4	197 9	Y	179	176 0	3
09	3510 X	1291	-0-	-2219	-0-	97 1 1 4	1062 3	Y	119	120 0	2

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 HOLLMAN UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289274 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12355 - 20143

M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	3390 X	2159	-0-	-1231	-0-	268 1	1346 3	5 4	540 9	Y	491	487 0		9
05	3503 X	2488	-0-	-1015	-0-	301 1	1617 3	3 4	567 9	Y	515	518 0		6
06	3390 X	1864	-0-	-1526	-0-	206 1	1258 3	6 4	394 9	Y	358	357 0		7
07	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-	7 0		-0-
08	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	108 1	1032 3	2 4	284 9	Y	258	253 0		5
09	2400 X	847	-0-	-1553	-0-	59 1	648 3	1 4	139 9	Y	126	129 0		2

HOLLMAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 289275 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12388 - 19590

04	3450 X	659	-0-	-2791	-0-	134 1	293 3	2 4	230 9	Y	209	208 0		4
05	3565 X	546	-0-	-3019	-0-	103 1	253 3	1 4	189 9	Y	172	174 0		2
06	3270 X	2281	-0-	-989	-0-	448 1	1379 3	11 4	443 9	Y	403	397 0		8
07	2542 X	1950	-0-	-592	-0-	269 1	1322 3	5 4	354 9	Y	322	324 0		6
08	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	192 1	888 3	3 4	156 9	Y	142	145 0		3
09	2580 X	2460	-0-	-120	-0-	337 1	1538 3	4 4	581 9	Y	528	522 0		9

REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 289484 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 13048 PERF.12876 - 19129

04	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	103 1	1865 3	16 4	875 9	Y	795	688 0		195
05	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	108 1	1790 3	27 4	784 9	Y	713	761 0		147
06	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	147 1	1390 3	27 4	711 9	Y	646	621 0		172
07	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	123 1	1870 3	19 4	814 9	Y	740	736 0		176
08	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	116 1	2234 3	11 4	851 9	Y	774	758 0		192
09	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	118 1	2335 3	19 4	686 9	Y	624	653 0		163

DAVIS 01 WELL #: 08H RRCID -> 289503 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13298 PERF.13402 - 16987

*03	8556 X	7402	-0-	-1154	-0-	82 1	6062 3	1258 9		Y	1144	1144 0		-0-
*04	8280 X	7043	-0-	-1237	-0-	76 1	5923 3	1044 9		Y	949	949 0		-0-
*05	8494 X	7241	-0-	-1253	-0-	94 1	6177 3	970 9		Y	882	882 0		-0-
*06	8010 X	6788	-0-	-1222	-0-	101 1	5724 3	963 9		Y	875	875 0		-0-
*07	7781 X	6945	-0-	-836	-0-	108 1	5838 3	999 9		Y	908	908 0		-0-
*08	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	152 1	5781 3	1085 9		Y	986	986 0		-0-
09	7320 X	6742	-0-	-578	-0-	116 1	5658 3	968 9		Y	880	880 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVIS 01 WELL #: 09H RRCID -> 289505 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13275 - 16848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	53 1	5184 3	Y	714	714 0		-0-
						785 9						
*04	5250 X	4727	-0-	-523	-0-	45 1	4076 3	Y	551	551 0		-0-
						606 9						
*05	5177 X	4963	-0-	-214	-0-	64 1	4213 3	Y	624	624 0		-0-
						686 9						
*06	4890 X	4684	-0-	-206	-0-	69 1	3956 3	Y	599	599 0		-0-
						659 9						
*07	4991 X	4770	-0-	-221	-0-	74 1	4039 3	Y	597	597 0		-0-
						657 9						
*08	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	101 1	3859 3	Y	567	567 0		-0-
						624 9						
09	4830 X	4574	-0-	-256	-0-	79 1	3871 3	Y	567	567 0		-0-
						624 9						

DAVIS 01 WELL #: 10H RRCID -> 289506 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13316 - 17118

*03	7440 X	6604	-0-	-836	-0-	74 1	5483 3	Y	952	952 0		-0-
						1047 9						
*04	7200 X	6075	-0-	-1125	-0-	66 1	5137 3	Y	793	793 0		-0-
						872 9						
*05	7378 X	6479	-0-	-899	-0-	86 1	5603 3	Y	718	718 0		-0-
						790 9						
*06	6660 X	5831	-0-	-829	-0-	90 1	5124 3	Y	561	561 0		-0-
						617 9						
*07	6882 X	6020	-0-	-862	-0-	98 1	5298 3	Y	567	567 0		-0-
						624 9						
*08	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	132 1	4958 3	Y	503	503 0		-0-
						553 9						
09	6300 X	5118	-0-	-1182	-0-	93 1	4527 3	Y	453	453 0		-0-
						498 9						

REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 289564 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13008 - 19414

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83

REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 289565 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12995 PERF.13060 - 18281

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	123	-0-	123	123	3 3	120 9	Y	109	83 0		26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26 0		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 289566 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 13023 PERF.12894 - 19420														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	4800 X	3943	-0-	-857	-0-	134	1	2640	3	Y	1044	893	0	256
						21	4	1148	9					
05	4960 X	3665	-0-	-1295	-0-	132	1	2489	3	Y	919	986	0	189
						33	4	1011	9					
06	4800 X	3051	-0-	-1749	-0-	149	1	2018	3	Y	778	760	0	207
						28	4	856	9					
07	4061 X	2877	-0-	-1184	-0-	143	1	1885	3	Y	751	779	0	179
						23	4	826	9					
08	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	136	1	2471	3	Y	810	788	0	201
						13	4	891	9					
09	3360 X	2647	-0-	-713	-0-	139	1	1562	3	Y	839	821	0	219
						23	4	923	9					
REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 8H RRCID -> 289567 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 13023 PERF.12995 - 19420														
04	2670 X	1788	-0-	-882	-0-	198	1	992	3	Y	516	455	0	127
						30	4	568	9					
05	3410 X	1974	-0-	-1436	-0-	242	1	1157	3	Y	467	498	0	96
						61	4	514	9					
06	3300 X	2141	-0-	-1159	-0-	103	1	1487	3	Y	484	451	0	129
						19	4	532	9					
07	3410 X	2041	-0-	-1369	-0-	105	1	1451	3	Y	425	453	0	101
						17	4	468	9					
08	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	102	1	1802	3	Y	441	433	0	109
						10	4	485	9					
09	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	104	1	1899	3	Y	434	430	0	113
						17	4	477	9					
REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 289745 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13189 - 17741														
04	3390 X	2369	-0-	-1021	-0-	287	1	1962	3	Y	69	396	0	17
						44	4	76	9					
05	3503 X	865	-0-	-2638	-0-	269	1	464	3	Y	58	63	0	12
						68	4	64	9					
06	5220 X	305	-0-	-4915	-0-	215	1	20	3	Y	27	32	0	7
						40	4	30	9					
07	5394 X	176	-0-	-5218	-0-	67	1	98	3	Y	-0-	7	0	-0-
						11	4							
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-			-0-
HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 4H RRCID -> 289824 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13553 - 20075														
*03	18104 X	13412	-0-	-4692	-0-	164	1	12067	3	Y	1074	1074	0	-0-
						1181	9							
*04	16590 X	12837	-0-	-3753	-0-	148	1	11444	3	Y	1132	1132	0	-0-
						1245	9							
*05	16244 X	14046	-0-	-2198	-0-	192	1	12728	3	Y	1024	1024	0	-0-
						1126	9							
*06	15720 X	12377	-0-	-3343	-0-	201	1	11411	3	Y	695	695	0	-0-
						765	9							
*07	14446 X	12490	-0-	-1956	-0-	216	1	11647	3	Y	570	570	0	-0-
						627	9							
*08	11913 X	11913	-0-	-0-	-0-	290	1	10966	3	Y	597	597	0	-0-
						657	9							
09	13680 X	12169	-0-	-1511	-0-	238	1	11489	3	Y	402	402	0	-0-
						442	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 5HR RRCID -> 289836 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 13512 PERF.13532 - 20017

M O	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
*03	10664 X	7756	-0-	-2908	-0-	72	1	7137	3	Y	497	497 0	-0-
						547	9						
*04	9330 X	6914	-0-	-2416	-0-	66	1	6278	3	Y	518	518 0	-0-
						570	9						
*05	8029 X	6134	-0-	-1895	-0-	84	1	5582	3	Y	425	425 0	-0-
						468	9						
*06	7770 X	4922	-0-	-2848	-0-	78	1	4461	3	Y	348	348 0	-0-
						383	9						
*07	6975 X	4904	-0-	-2071	-0-	81	1	4406	3	Y	379	379 0	-0-
						417	9						
*08	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	85	1	3254	3	Y	355	355 0	-0-
						391	9						
09	6090 X	5283	-0-	-807	-0-	98	1	4807	3	Y	344	344 0	-0-
						378	9						

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 5H RRCID -> 289842 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 03H RRCID -> 289844 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 13330 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 04H RRCID -> 289845 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13399 - 19619

*03	61502 X	61502	-0-	-0-	-0-	303	1	57100	3	Y	3726	3726 0	-0-
						4099	9						
*04	44550 X	43581	-0-	-969	-0-	302	1	39637	3	Y	3311	3311 0	-0-
						3642	9						
*05	46035 X	45890	-0-	-145	-0-	396	1	41931	3	Y	3239	3239 0	-0-
						3563	9						
*06	44550 X	40701	-0-	-3849	-0-	374	1	37188	3	Y	2854	2854 0	-0-
						3139	9						
*07	46035 X	40485	-0-	-5550	-0-	363	1	36994	3	Y	2844	2844 0	-0-
						3128	9						
*08	39816 X	39816	-0-	-0-	-0-	391	1	36532	3	Y	2630	2630 0	-0-
						2893	9						
09	45690 X	38156	-0-	-7534	-0-	428	1	34924	3	Y	2549	2549 0	-0-
						2804	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC SMOLIK 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
		WELL #: 06H		RRCID -> 290085		COMPL. DATE 02/20/2021			TOTAL DEPTH 13004 PERF.13217 - 19110						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*03	19995 X	13517	-0-	-6478	-0-	1319	1	10229	3	Y	1790	1790	0		-0-
						1969	9								
*04	19350 X	11129	-0-	-8221	-0-	432	1	7611	3	Y	2805	2805	0		-0-
						3086	9								
*05	17298 X	10472	-0-	-6826	-0-	406	1	7888	3	Y	1980	1980	0		-0-
						2178	9								
*06	16740 X	9217	-0-	-7523	-0-	446	1	6893	3	Y	1707	1707	0		-0-
						1878	9								
*07	12524 X	8760	-0-	-3764	-0-	451	1	6612	3	Y	1543	1543	0		-0-
						1697	9								
*08	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	453	1	6327	3	Y	1494	1494	0		-0-
						1643	9								
09	12210 X	8238	-0-	-3972	-0-	443	1	6148	3	Y	1497	1497	0		-0-
						1647	9								

REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 9H		RRCID -> 290092		COMPL. DATE 07/26/2014			TOTAL DEPTH 12980 PERF.13138 - 19381						
04	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	252	1	2175	3	Y	674	604	0		165
						39	4	741	9						
05	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	279	1	2092	3	Y	707	727	0		145
						71	4	778	9						
06	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	332	1	1815	3	Y	694	654	0		185
						62	4	763	9						
07	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	344	1	1997	3	Y	688	709	0		164
						54	4	757	9						
08	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	332	1	2461	3	Y	725	709	0		180
						31	4	798	9						
09	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	356	1	2650	3	Y	695	693	0		182
						58	4	765	9						

SMOLIK 01		WELL #: 07H		RRCID -> 290094		COMPL. DATE 02/20/2021			TOTAL DEPTH 12951 PERF.13178 - 18745						
*03	17639 X	8682	-0-	-8957	-0-	1248	1	6443	3	Y	901	901	0		-0-
						991	9								
*04	17070 X	15019	-0-	-2051	-0-	626	1	12572	3	Y	1655	1655	0		-0-
						1821	9								
*05	16616 X	9713	-0-	-6903	-0-	441	1	8062	3	Y	1100	1100	0		-0-
						1210	9								
*06	16080 X	10548	-0-	-5532	-0-	574	1	8672	3	Y	1184	1184	0		-0-
						1302	9								
*07	14322 X	9557	-0-	-4765	-0-	541	1	7764	3	Y	1138	1138	0		-0-
						1252	9								
*08	11402 X	11402	-0-	-0-	-0-	667	1	9152	3	Y	1439	1439	0		-0-
						1583	9								
09	13980 X	10560	-0-	-3420	-0-	630	1	8566	3	Y	1240	1240	0		-0-
						1364	9								

DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA C		WELL #: 12H		RRCID -> 290444		COMPL. DATE 05/22/2022			TOTAL DEPTH 12300 PERF.12263 - 22413						
04	43200 X	33539	-0-	-9661	-0-	1881	1	28816	3	Y	2561	2566	0		33
						25	4	2817	9						
05	44640 X	32173	-0-	-12467	-0-	1924	1	27538	3	Y	2439	2437	0		35
						28	4	2683	9						
06	43200 X	30782	-0-	-12418	-0-	1772	1	26355	3	Y	2345	2354	0		26
						75	4	2580	9						
07	41137 X	29784	-0-	-11353	-0-	1724	1	25329	3	Y	2444	2448	0		22
						43	4	2688	9						
08	29342 X	29342	-0-	-0-	-0-	1610	1	25092	3	Y	2360	2361	0		21
						44	4	2596	9						
09	33750 X	22073	-0-	-11677	-0-	1259	1	18950	3	Y	1684	1688	0		17
						12	4	1852	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
FRANKE-FOSTER-PATINO SA11 WELL #: 11H RRCID -> 290455 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 12513 PERF.13152 - 20913															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	32160 X	25118	-0-	-7042	-0-	1253	1	21155	3	Y	2433	2471	0		91
						34	4	2676	9						
05	31465 X	24193	-0-	-7272	-0-	1254	1	20294	3	Y	2355	2360	0		86
						54	4	2591	9						
06	27930 X	22059	-0-	-5871	-0-	1112	1	18301	3	Y	2345	2325	0		106
						66	4	2580	9						
07	27435 X	23141	-0-	-4294	-0-	1279	1	18731	3	Y	2808	2793	0		121
						42	4	3089	9						
08	23374 X	23374	-0-	-0-	-0-	981	1	19687	3	Y	2431	2448	0		104
						32	4	2674	9						
09	25980 X	21809	-0-	-4171	-0-	1043	1	17863	3	Y	2617	2594	0		127
						24	4	2879	9						
FRANKE-FOSTER-PATINO SA10 WELL #: 10H RRCID -> 290456 COMPL. DATE 10/10/2021 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13152 - 20487															
04	20520 X	18540	-0-	-1980	-0-	1045	1	15633	3	Y	1666	1681	0		63
						29	4	1833	9						
05	21204 X	17182	-0-	-4022	-0-	1044	1	14416	3	Y	1525	1532	0		56
						44	4	1678	9						
06	20520 X	16234	-0-	-4286	-0-	953	1	13719	3	Y	1372	1366	0		62
						53	4	1509	9						
07	19716 X	16157	-0-	-3559	-0-	886	1	13755	3	Y	1352	1356	0		58
						29	4	1487	9						
08	16126 X	16126	-0-	-0-	-0-	748	1	14081	3	Y	1156	1164	0		50
						25	4	1272	9						
09	19200 X	16389	-0-	-2811	-0-	816	1	14146	3	Y	1280	1268	0		62
						19	4	1408	9						
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA B WELL #: 11H RRCID -> 290471 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12310 - 23017															
04	56010 X	38973	-0-	-17037	-0-	2062	1	34177	3	Y	2460	2464	0		32
						28	4	2706	9						
05	57815 X	35926	-0-	-21889	-0-	2038	1	31342	3	Y	2287	2286	0		33
						30	4	2516	9						
06	55950 X	33452	-0-	-22498	-0-	1845	1	29114	3	Y	2192	2201	0		24
						82	4	2411	9						
07	50003 X	30921	-0-	-19082	-0-	1708	1	26724	3	Y	2223	2227	0		20
						44	4	2445	9						
08	30705 X	30705	-0-	-0-	-0-	1654	1	26426	3	Y	2345	2344	0		21
						45	4	2580	9						
09	39240 X	33347	-0-	-5893	-0-	1774	1	28800	3	Y	2505	2501	0		25
						17	4	2756	9						
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA A WELL #: 10H RRCID -> 290479 COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12232 - 22416															
04	49364 X	49364	-0-	-0-	-0-	2462	1	42282	3	Y	4169	4177	0		54
						34	4	4586	9						
05	46624 X	46624	-0-	-0-	-0-	2471	1	39800	3	Y	3923	3920	0		57
						38	4	4315	9						
06	43675 X	43675	-0-	-0-	-0-	2255	1	37290	3	Y	3661	3678	0		40
						103	4	4027	9						
07	42504 X	42504	-0-	-0-	-0-	2179	1	36044	3	Y	3840	3845	0		35
						57	4	4224	9						
08	40285 X	40285	-0-	-0-	-0-	2069	1	34592	3	Y	3243	3249	0		29
						57	4	3567	9						
09	47850 X	26399	-0-	-21451	-0-	1419	1	22147	3	Y	2564	2567	0		26
						13	4	2820	9						

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 505H RRCID -> 290481 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 12691 PERF.12786 - 18618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	16440 X	10384	-0-	-6056	-0-	911	1 7978	3 1478	Y	1344	1378	0	35
05	16988 X	14828	-0-	-2160	-0-	931	1 10211	3 3676	Y	3342	3251	0	126
06	14400 X	12592	-0-	-1808	-0-	743	1 8860	3 2973	Y	2703	2809	0	20
07	14563 X	14563	-0-	-0-	-0-	792	1 9464	3 4298	Y	3907	3888	0	39
08	13395 X	13395	-0-	-0-	-0-	718	1 8997	3 3671	Y	3337	3331	0	45
09	14040 X	9706	-0-	-4334	-0-	576	1 6946	3 2175	Y	1977	1992	0	30

 SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290538 COMPL. DATE 06/07/2021 TOTAL DEPTH 12718 PERF.12672 - 17736

04	15750 X	8643	-0-	-7107	-0-	945	1 5300	3 2380	Y	2164	2205	0	57
05	16275 X	9868	-0-	-6407	-0-	817	1 6856	3 2186	Y	1987	1969	0	75
06	14850 X	9495	-0-	-5355	-0-	732	1 6415	3 2333	Y	2121	2180	0	16
07	14043 X	9063	-0-	-4980	-0-	715	1 6096	3 2244	Y	2040	2036	0	20
08	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	559	1 5622	3 1724	Y	1567	1566	0	21
09	9360 X	5846	-0-	-3514	-0-	496	1 4345	3 998	Y	907	914	0	14

 MURPHY-FRANKE-FOSTER SA WELL #: 12H RRCID -> 290748 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 12578 PERF.12849 - 19300

04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

 THREE SISTERS 01 WELL #: 55H RRCID -> 292230 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12861 - 22154

*03	77655 X	58097	-0-	-19558	-0-	49569	3 8528	9 7114	Y	7753	7753	0	-0-
*04	52406 X	52406	-0-	-0-	-0-	45292	3 43882	3 7114	Y	6467	6467	0	-0-
*05	70556 X	51516	-0-	-19040	-0-	485	1 7149	9 27413	Y	6499	6499	0	-0-
*06	68280 X	31605	-0-	-36675	-0-	185	1 4007	9 27413	Y	3643	3643	0	-0-
*07	57877 X	45356	-0-	-12521	-0-	169	1 38790	3 6397	Y	5815	5815	0	-0-
*08	37404 X	37404	-0-	-0-	-0-	127	1 31683	3 5594	Y	5085	5085	0	-0-
*09	45390 X	33369	-0-	-12021	-0-	105	1 28356	3 4908	Y	4462	4462	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
THREE SISTERS 01		WELL #: 56H		RRCID -> 292231		COMPL. DATE 12/03/2021		TOTAL DEPTH 12724		PERF.12860 - 22229		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
*03	78740 X	58279	-0-	-20461	-0-	50174	3	8105	9	7368	7368 0	-0-
*04	52825 X	52825	-0-	-0-	-0-	46202	3	6623	9	6021	6021 0	-0-
*05	72633 X	51148	-0-	-21485	-0-	487	1	44076	3	5986	5986 0	-0-
*06	70290 X	28960	-0-	-41330	-0-	6585	9					
*07	58063 X	43084	-0-	-14979	-0-	169	1	25175	3	3287	3287 0	-0-
*08	43831 X	43831	-0-	-0-	-0-	3616	9					
*09	46890 X	30320	-0-	-16570	-0-	161	1	37085	3	5307	5307 0	-0-
						5838	9					
						153	1	37814	3	5331	5331 0	-0-
						5864	9					
						93	1	25567	3	4236	4236 0	-0-
						4660	9					

THREE SISTERS 01		WELL #: 57H		RRCID -> 292233		COMPL. DATE 12/03/2021		TOTAL DEPTH 12690		PERF.12850 - 22006		
*03	76446 X	60039	-0-	-16407	-0-	50863	3	9176	9	8342	8342 0	-0-
*04	54671 X	54671	-0-	-0-	-0-	47176	3	7495	9	6814	6814 0	-0-
*05	72199 X	54147	-0-	-18052	-0-	510	1	46183	3	6776	6776 0	-0-
*06	69870 X	31067	-0-	-38803	-0-	7454	9					
*07	59799 X	38262	-0-	-21537	-0-	181	1	26898	3	3625	3625 0	-0-
*08	56618 X	56618	-0-	-0-	-0-	3988	9					
*09	55512 X	55512	-0-	-0-	-0-	142	1	32646	3	4976	4976 0	-0-
						5474	9					
						198	1	48884	3	6851	6851 0	-0-
						7536	9					
						184	1	49186	3	5584	5584 0	-0-
						6142	9					

HAVEMAN TRUST 01 - H01 D		WELL #: 04H		RRCID -> 292696		COMPL. DATE 05/02/2022		TOTAL DEPTH 13557		PERF.13463 - 21747		
*03	164114 X	98986	-0-	-65128	-0-	1230	1	90727	3	6390	6390 0	-0-
*04	138420 X	86584	-0-	-51836	-0-	7029	9					
*05	125519 X	83795	-0-	-41724	-0-	1026	1	79507	3	5501	5501 0	-0-
*06	120150 X	71615	-0-	-48535	-0-	6051	9					
*07	111631 X	68392	-0-	-43239	-0-	1181	1	77110	3	5004	5004 0	-0-
*08	42229 X	42229	-0-	-0-	-0-	5504	9					
09	66210 X	66210	-0-	-0-	-0-	1157	1	65738	3	4291	4291 0	-0-
						4720	9					
						1164	1	62886	3	3947	3947 0	-0-
						4342	9					
						1009	1	38262	3	2689	2689 0	-0-
						2958	9					
						1247	1	60727	3	3851	3851 0	-0-
						4236	9					

HAVEMAN TRUST 01 - H01 E		WELL #: 05H		RRCID -> 292716		COMPL. DATE 05/02/2022		TOTAL DEPTH 13558		PERF.13510 - 23391		
*03	170655 X	107994	-0-	-62661	-0-	1319	1	97244	3	8574	8574 0	-0-
*04	145920 X	96692	-0-	-49228	-0-	9431	9					
*05	135532 X	94586	-0-	-40946	-0-	1128	1	87388	3	7433	7433 0	-0-
*06	131160 X	83643	-0-	-47517	-0-	8176	9					
*07	121458 X	82263	-0-	-39195	-0-	1315	1	85842	3	6754	6754 0	-0-
*08	48755 X	48755	-0-	-0-	-0-	7429	9					
09	75676 X	75676	-0-	-0-	-0-	1335	1	75874	3	5849	5849 0	-0-
						6434	9					
						1380	1	74583	3	5727	5727 0	-0-
						6300	9					
						1149	1	43565	3	3674	3674 0	-0-
						4041	9					
						1402	1	68293	3	5437	5437 0	-0-
						5981	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
HAVEMAN TRUST 01 - H01 C		WELL #: 03H		RRCID -> 292717		COMPL. DATE 05/02/2022				TOTAL DEPTH 13543 PERF.13539 - 21599			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	155899 X	92566	-0-	-63333	-0-	1155 1	85206 3	Y	5641	5641 0			-0-
						6205 9							
*04	133920 X	79635	-0-	-54285	-0-	947 1	73423 3	Y	4786	4786 0			-0-
						5265 9							
*05	121303 X	76013	-0-	-45290	-0-	1074 1	70136 3	Y	4366	4366 0			-0-
						4803 9							
*06	113880 X	63066	-0-	-50814	-0-	1017 1	57826 3	Y	3839	3839 0			-0-
						4223 9							
*07	105431 X	59630	-0-	-45801	-0-	1008 1	54500 3	Y	3747	3747 0			-0-
						4122 9							
*08	38762 X	38762	-0-	-0-	-0-	925 1	35055 3	Y	2529	2529 0			-0-
						2782 9							
09	57983 X	57983	-0-	-0-	-0-	1086 1	52886 3	Y	3646	3646 0			-0-
						4011 9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 292857		COMPL. DATE 05/17/2022				TOTAL DEPTH 12553 PERF.12752 - 19168			
04	43920 X	28431	-0-	-15489	-0-	1665 1	21137 3	Y	5086	5067 0			145
						34 4	5595 9						
05	45384 X	27546	-0-	-17838	-0-	1664 1	20016 3	Y	5307	5275 0			177
						28 4	5838 9						
06	40230 X	28125	-0-	-12105	-0-	1574 1	21371 3	Y	4661	4701 0			137
						53 4	5127 9						
07	40907 X	40907	-0-	-0-	-0-	2124 1	33516 3	Y	4748	4719 0			166
						44 4	5223 9						
08	33572 X	33572	-0-	-0-	-0-	1725 1	28064 3	Y	3399	3428 0			137
						44 4	3739 9						
09	31080 X	27667	-0-	-3413	-0-	1369 1	23006 3	Y	2976	2984 0			129
						18 4	3274 9						

MURPHY-KOTARA 2H SA		WELL #: 2H		RRCID -> 292863		COMPL. DATE 09/29/2022				TOTAL DEPTH 12656 PERF.12685 - 20808			
04	76020 X	4429	-0-	-71591	-0-	877 1	2465 3	Y	973	1074 0			28
						17 4	1070 9						
05	78554 X	3288	-0-	-75266	-0-	933 1	1258 3	Y	987	982 0			33
						11 4	1086 9						
06	76020 X	2694	-0-	-73326	-0-	971 1	980 3	Y	668	681 0			20
						8 4	735 9						
07	26815 X	2450	-0-	-24365	-0-	831 1	983 3	Y	568	568 0			20
						11 4	625 9						
08	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	647 1	1064 3	Y	407	411 0			16
						13 4	448 9						
09	4440 X	2328	-0-	-2112	-0-	768 1	1152 3	Y	365	365 0			16
						6 4	402 9						

MURPHY-KOTARA-BARBOZA SA		WELL #: 1H		RRCID -> 292864		COMPL. DATE 09/28/2022				TOTAL DEPTH 12583 PERF.12747 - 20867			
04	65700 X	57704	-0-	-7996	-0-	3087 1	45838 3	Y	7923	7878 0			225
						64 4	8715 9						
05	55645 X	50601	-0-	-5044	-0-	3156 1	39120 3	Y	7518	7493 0			250
						55 4	8270 9						
06	48748 X	48748	-0-	-0-	-0-	2739 1	38304 3	Y	6919	6965 0			204
						94 4	7611 9						
07	59613 X	42544	-0-	-17069	-0-	2255 1	33209 3	Y	6395	6375 0			224
						45 4	7035 9						
08	42887 X	42887	-0-	-0-	-0-	2161 1	34459 3	Y	5648	5644 0			228
						54 4	6213 9						
09	57690 X	39291	-0-	-18399	-0-	1987 1	31517 3	Y	5238	5240 0			226
						25 4	5762 9						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398										
MURPHY-KOTARA 1H SA			WELL #:		1H	RRCID ->	292890	COMPL. DATE	09/29/2022	TOTAL DEPTH	12559	PERF.12741	- 20874
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		53400 X	48602	-0-	-4798	-0-	2642 1	37968 3	Y	7216	7135 0		205
							54 4	7938 9					
05		49786 X	43824	-0-	-5962	-0-	2626 1	34336 3	Y	6196	6195 0		206
							46 4	6816 9					
06		41852 X	41852	-0-	-0-	-0-	2298 1	34066 3	Y	4914	4975 0		145
							83 4	5405 9					
07		50220 X	33378	-0-	-16842	-0-	1781 1	26627 3	Y	4485	4473 0		157
							36 4	4934 9					
08		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	575 1	2673 3	Y	856	978 0		35
							13 4	942 9					
09		45870 X	3657	-0-	-42213	-0-	769 1	1772 3	Y	1009	1000 0		44
							6 4	1110 9					

EASLEY UNIT			WELL #:		5H	RRCID ->	293061	COMPL. DATE	08/09/2023	TOTAL DEPTH	12801	PERF.12705	- 20494
04		148290 X	85540	-0-	-62750	-0-	711 1	76336 3	Y	7646	7643 0		137
							82 4	8411 9					
05		153233 X	49433	-0-	-103800	-0-	430 1	43817 3	Y	4679	4760 0		56
							39 4	5147 9					
06		146640 X	66460	-0-	-80180	-0-	2918 1	59348 3	Y	3658	3645 0		69
							170 4	4024 9					
07		145359 X	70945	-0-	-74414	-0-	3392 1	62053 3	Y	4924	4907 0		86
							84 4	5416 9					
08		86785 X	86785	-0-	-0-	-0-	4143 1	77878 3	Y	4252	4263 0		75
							87 4	4677 9					
09		78270 X	78113	-0-	-157	-0-	3800 1	70548 3	Y	3363	3383 0		55
							66 4	3699 9					

KIRK 01 - LG01 - DB01 A			WELL #:		01H	RRCID ->	293285	COMPL. DATE	07/22/2022	TOTAL DEPTH	13604	PERF.13771	- 20547
*03		183086 X	82606	-0-	-100480	-0-	72836 3	9770 9	Y	8882	8882 0		-0-
*04		143520 X	72164	-0-	-71356	-0-	63994 3	8170 9	Y	7427	7427 0		-0-
*05		123442 X	74856	-0-	-48586	-0-	67494 3	7362 9	Y	6693	6693 0		-0-
*06		108150 X	62534	-0-	-45616	-0-	57291 3	5243 9	Y	4766	4766 0		-0-
*07		99696 X	57432	-0-	-42264	-0-	52783 3	4649 9	Y	4226	4226 0		-0-
*08		88319 X	35703	-0-	-52616	-0-	32572 3	3131 9	Y	2846	2846 0		-0-
09		76800 X	22503	-0-	-54297	-0-	20455 3	2048 9	Y	1862	1862 0		-0-

KIRK 01 - LG01 - DB01 B			WELL #:		02H	RRCID ->	293286	COMPL. DATE	07/22/2022	TOTAL DEPTH	13487	PERF.13656	- 20760
*03		172298 X	78888	-0-	-93410	-0-	68123 3	10765 9	Y	9786	9786 0		-0-
*04		149850 X	62509	-0-	-87341	-0-	54236 3	8273 9	Y	7521	7521 0		-0-
*05		131967 X	62085	-0-	-69882	-0-	54631 3	7454 9	Y	6776	6776 0		-0-
*06		111450 X	49463	-0-	-61987	-0-	43747 3	5716 9	Y	5196	5196 0		-0-
*07		97247 X	45162	-0-	-52085	-0-	40007 3	5155 9	Y	4686	4686 0		-0-
*08		84258 X	44615	-0-	-39643	-0-	39642 3	4973 9	Y	4521	4521 0		-0-
09		66510 X	31963	-0-	-34547	-0-	28319 3	3644 9	Y	3313	3313 0		-0-

KIRK 01 - LG01 - DB01 C			WELL #:		03H	RRCID ->	293288	COMPL. DATE	07/22/2022	TOTAL DEPTH	13622	PERF.13848	- 21503
*03		165695 X	47885	-0-	-117810	-0-	43083 3	4802 9	Y	4365	4365 0		-0-
*04		134310 X	48433	-0-	-85877	-0-	43343 3	5090 9	Y	4627	4627 0		-0-
*05		125302 X	54406	-0-	-70896	-0-	49199 3	5207 9	Y	4734	4734 0		-0-
*06		108360 X	40216	-0-	-68144	-0-	36818 3	3398 9	Y	3089	3089 0		-0-
*07		55064 X	55064	-0-	-0-	-0-	50926 3	4138 9	Y	3762	3762 0		-0-
*08		54715 X	51178	-0-	-3537	-0-	47335 3	3843 9	Y	3494	3494 0		-0-
09		52950 X	19166	-0-	-33784	-0-	17785 3	1381 9	Y	1255	1255 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398									
KIRK 01 - LG01 - DB01 D				WELL #:		04H	RRCID	->	293289	COMPL. DATE	07/22/2022	TOTAL DEPTH	13621	PERF.13800 - 21327
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*03	176359 X	94642	-0-	-81717	-0-	84412	3	10230	9	Y	9300	9300	0	-0-
*04	149640 X	79659	-0-	-69981	-0-	70961	3	8698	9	Y	7907	7907	0	-0-
*05	141050 X	81494	-0-	-59556	-0-	73957	3	7537	9	Y	6852	6852	0	-0-
*06	125190 X	67241	-0-	-57949	-0-	61460	3	5781	9	Y	5255	5255	0	-0-
*07	115227 X	64103	-0-	-51124	-0-	59047	3	5056	9	Y	4596	4596	0	-0-
*08	101246 X	41117	-0-	-60129	-0-	37320	3	3797	9	Y	3452	3452	0	-0-
*09	84780 X	54155	-0-	-30625	-0-	48752	3	5403	9	Y	4912	4912	0	-0-

KIRK 01 - LONG 01 A				WELL #:		01H	RRCID	->	293290	COMPL. DATE	07/22/2022	TOTAL DEPTH	13503	PERF.13677 - 20591
*03	182838 X	81636	-0-	-101202	-0-	71136	3	10500	9	Y	9545	9545	0	-0-
*04	159510 X	68018	-0-	-91492	-0-	59604	3	8414	9	Y	7649	7649	0	-0-
*05	138508 X	64924	-0-	-73584	-0-	57150	3	7774	9	Y	7067	7067	0	-0-
*06	117660 X	55449	-0-	-62211	-0-	48908	3	6541	9	Y	5946	5946	0	-0-
*07	110391 X	54658	-0-	-55733	-0-	48600	3	6058	9	Y	5507	5507	0	-0-
*08	87234 X	32474	-0-	-54760	-0-	28429	3	4045	9	Y	3677	3677	0	-0-
09	72360 X	30387	-0-	-41973	-0-	26352	3	4035	9	Y	3668	3668	0	-0-

FRANK MALEK 01				WELL #:		02H	RRCID	->	293307	COMPL. DATE	07/14/2022	TOTAL DEPTH	12772	PERF.12974 - 19209
*03	166377 X	38113	-0-	-128264	-0-	34048	3	4065	9	Y	3695	3695	0	-0-
*04	80220 X	39394	-0-	-40826	-0-	34440	3	4954	9	Y	4504	4504	0	-0-
*05	127131 X	76281	-0-	-50850	-0-	67280	3	9001	9	Y	8183	8183	0	-0-
*06	123030 X	70766	-0-	-52264	-0-	63549	3	7217	9	Y	6561	6561	0	-0-
*07	96379 X	66389	-0-	-29990	-0-	60078	3	6311	9	Y	5737	5737	0	-0-
*08	78678 X	65879	-0-	-12799	-0-	59732	3	6147	9	Y	5588	5588	0	-0-
*09	76140 X	66015	-0-	-10125	-0-	60731	3	5284	9	Y	4804	4804	0	-0-

FRANK MALEK 01				WELL #:		03H	RRCID	->	293308	COMPL. DATE	07/14/2022	TOTAL DEPTH	12822	PERF.13014 - 19249
*03	157480 X	37512	-0-	-119968	-0-	34335	3	3177	9	Y	2888	2888	0	-0-
*04	81480 X	38788	-0-	-42692	-0-	34092	3	4696	9	Y	4269	4269	0	-0-
*05	119102 X	30903	-0-	-88199	-0-	27514	3	3389	9	Y	3081	3081	0	-0-
*06	115260 X	88440	-0-	-26820	-0-	80710	3	7730	9	Y	7027	7027	0	-0-
*07	93186 X	80018	-0-	-13168	-0-	73421	3	6597	9	Y	5997	5997	0	-0-
*08	68389 X	68389	-0-	-0-	-0-	62886	3	5503	9	Y	5003	5003	0	-0-
*09	88770 X	57569	-0-	-31201	-0-	53259	3	4310	9	Y	3918	3918	0	-0-

EASLEY UNIT				WELL #:		502H	RRCID	->	293309	COMPL. DATE	08/07/2023	TOTAL DEPTH	12722	PERF.12643 - 20176
04	173070 X	111446	-0-	-61624	-0-	5616	1	96585	3	Y	8307	8218	0	149
						107	4	9138	9					
05	163122 X	91432	-0-	-71690	-0-	4244	1	80206	3	Y	6281	6355	0	75
						73	4	6909	9					
06	118140 X	69538	-0-	-48602	-0-	3272	1	60524	3	Y	5062	5042	0	95
						174	4	5568	9					
07	115165 X	60037	-0-	-55128	-0-	2889	1	52937	3	Y	3763	3792	0	66
						72	4	4139	9					
08	68385 X	68385	-0-	-0-	-0-	3386	1	61476	3	Y	3139	3150	0	55
						70	4	3453	9					
09	97620 X	64257	-0-	-33363	-0-	3164	1	58287	3	Y	2502	2516	0	41
						54	4	2752	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
THREE SISTERS 01 - WK01 B		WELL #:		02H		RRCID -> 293553		COMPL. DATE 08/19/2022		TOTAL DEPTH 12951		PERF.12842 - 20832		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*03	230981 X	109529	-0-	-121452	-0-	99859	3	9670	9	Y	8791	8791	0	-0-
*04	180870 X	92778	-0-	-88092	-0-	84752	3	8026	9	Y	7296	7296	0	-0-
*05	173011 X	85104	-0-	-87907	-0-	860	1	77062	3	Y	6529	6529	0	-0-
*06	135480 X	64677	-0-	-70803	-0-	7182	9							
						406	1	59387	3	Y	4440	4440	0	-0-
*07	109244 X	74781	-0-	-34463	-0-	4884	9							
						303	1	68600	3	Y	5344	5344	0	-0-
*08	109244 X	65580	-0-	-43664	-0-	5878	9							
						249	1	58730	3	Y	6001	6001	0	-0-
*09	92760 X	52927	-0-	-39833	-0-	6601	9							
						196	1	49197	3	Y	3213	3213	0	-0-
						3534	9							
THREE SISTERS 01 - WK01 C		WELL #:		03H		RRCID -> 293573		COMPL. DATE 08/19/2022		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12904 - 21069		
*03	259439 X	135749	-0-	-123690	-0-	123115	3	12634	9	Y	11485	11485	0	-0-
*04	210210 X	117711	-0-	-92499	-0-	106679	3	11032	9	Y	10029	10029	0	-0-
*05	186868 X	108380	-0-	-78488	-0-	1082	1	96896	3	Y	9456	9456	0	-0-
						10402	9							
*06	158730 X	80330	-0-	-78400	-0-	497	1	72717	3	Y	6469	6469	0	-0-
						7116	9							
*07	135377 X	99370	-0-	-36007	-0-	398	1	90132	3	Y	8036	8036	0	-0-
						8840	9							
*08	89477 X	89477	-0-	-0-	-0-	327	1	76955	3	Y	11086	11086	0	-0-
						12195	9							
*09	111270 X	79407	-0-	-31863	-0-	292	1	73246	3	Y	5335	5335	0	-0-
						5869	9							
THREE SISTERS 01 - WK01 A		WELL #:		01H		RRCID -> 293662		COMPL. DATE 08/19/2022		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12918 - 20481		
*03	199299 X	98046	-0-	-101253	-0-	89739	3	8307	9	Y	7552	7552	0	-0-
*04	157680 X	82596	-0-	-75084	-0-	75185	3	7411	9	Y	6737	6737	0	-0-
*05	137640 X	75172	-0-	-62468	-0-	760	1	68117	3	Y	5723	5723	0	-0-
						6295	9							
*06	117990 X	62267	-0-	-55723	-0-	390	1	57080	3	Y	4361	4361	0	-0-
						4797	9							
*07	97805 X	63909	-0-	-33896	-0-	258	1	58500	3	Y	4683	4683	0	-0-
						5151	9							
*08	52912 X	52912	-0-	-0-	-0-	199	1	46793	3	Y	5382	5382	0	-0-
						5920	9							
*09	82590 X	42828	-0-	-39762	-0-	159	1	39878	3	Y	2537	2537	0	-0-
						2791	9							
HERREJON 01		WELL #:		07H		RRCID -> 293711		COMPL. DATE 09/14/2022		TOTAL DEPTH 13082		PERF.13094 - 17808		
*03	268181 X	99704	-0-	-168477	-0-	94922	3	4782	9	Y	4347	4347	0	-0-
*04	259530 X	86506	-0-	-173024	-0-	82304	3	4202	9	Y	3820	3820	0	-0-
*05	149420 X	80336	-0-	-69084	-0-	76343	3	3993	9	Y	3630	3630	0	-0-
*06	131430 X	73105	-0-	-58325	-0-	69582	3	3523	9	Y	3203	3203	0	-0-
*07	101897 X	68906	-0-	-32991	-0-	65596	3	3310	9	Y	3009	3009	0	-0-
*08	63885 X	63885	-0-	-0-	-0-	60834	3	3051	9	Y	2774	2774	0	-0-
*09	86520 X	64884	-0-	-21636	-0-	62202	3	2682	9	Y	2438	2438	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC DAVIS 01		//CONT.// //CONT.//	86950 600 525398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
							COMPL. DATE 11/04/2022			TOTAL DEPTH 13197	PERF.13270	- 16863	
				WELL #: 14H	RRCID -> 293729								
*03	155279 X	42165	-0-	-113114	-0-	491 5503	1 9	36171	3	Y	5003	5003 0	-0-
*04	150270 X	30422	-0-	-119848	-0-	335 4103	1 9	25984	3	Y	3730	3730 0	-0-
*05	97433 X	32246	-0-	-65187	-0-	430 3493	1 9	28323	3	Y	3175	3175 0	-0-
*06	71790 X	26033	-0-	-45757	-0-	404 2709	1 9	22920	3	Y	2463	2463 0	-0-
*07	55676 X	26807	-0-	-28869	-0-	444 2394	1 9	23969	3	Y	2176	2176 0	-0-
*08	44268 X	22619	-0-	-21649	-0-	534 1895	1 9	20190	3	Y	1723	1723 0	-0-
09	31860 X	19407	-0-	-12453	-0-	347 2193	1 9	16867	3	Y	1994	1994 0	-0-

DAVIS 01		WELL #:	12H	RRCID -> 293742	COMPL. DATE 11/04/2022	TOTAL DEPTH 13177	PERF.13294	- 16755					
*03	177816 X	55551	-0-	-122265	-0-	625 8853	1 9	46073	3	Y	8048	8048 0	-0-
*04	172080 X	39668	-0-	-132412	-0-	423 6465	1 9	32780	3	Y	5877	5877 0	-0-
*05	120528 X	47660	-0-	-72868	-0-	607 7123	1 9	39930	3	Y	6475	6475 0	-0-
*06	89490 X	48778	-0-	-40712	-0-	765 4584	1 9	43429	3	Y	4167	4167 0	-0-
*07	69905 X	39315	-0-	-30590	-0-	640 4155	1 9	34520	3	Y	3777	3777 0	-0-
*08	58249 X	32279	-0-	-25970	-0-	740 3540	1 9	27999	3	Y	3218	3218 0	-0-
09	48780 X	30036	-0-	-18744	-0-	544 2995	1 9	26497	3	Y	2723	2723 0	-0-

DAVIS 01		WELL #:	15H	RRCID -> 293958	COMPL. DATE 11/04/2022	TOTAL DEPTH 13200	PERF.13211	- 16945					
*03	153977 X	43919	-0-	-110058	-0-	503 6318	1 9	37098	3	Y	5744	5744 0	-0-
*04	149010 X	34981	-0-	-114029	-0-	382 5007	1 9	29592	3	Y	4552	4552 0	-0-
*05	100812 X	31643	-0-	-69169	-0-	412 4138	1 9	27093	3	Y	3762	3762 0	-0-
*06	73950 X	26997	-0-	-46953	-0-	420 2762	1 9	23815	3	Y	2511	2511 0	-0-
*07	57598 X	23632	-0-	-33966	-0-	388 2324	1 9	20920	3	Y	2113	2113 0	-0-
*08	46066 X	19807	-0-	-26259	-0-	457 2074	1 9	17276	3	Y	1885	1885 0	-0-
09	36630 X	17199	-0-	-19431	-0-	309 1859	1 9	15031	3	Y	1690	1690 0	-0-

EASLEY UNIT		WELL #:	3H	RRCID -> 294089	COMPL. DATE 08/06/2023	TOTAL DEPTH 12839	PERF.12736	- 20094					
04	148290 X	128096	-0-	-20194	-0-	1048 126	1 4	118001	3	Y	8110	8075 0	145
05	122859 X	122859	-0-	-0-	-0-	1055 102	1 4	114134	3	Y	6880	6942 0	83
06	154373 X	154373	-0-	-0-	-0-	6272 405	1 4	141139	3	Y	5961	5932 0	112
07	153233 X	138712	-0-	-14521	-0-	6937 172	1 4	126189	3	Y	4922	4948 0	86
08	153233 X	82003	-0-	-71230	-0-	3982 83	1 4	74502	3	Y	3124	3155 0	55
09	148290 X	75154	-0-	-73136	-0-	3722 64	1 4	67998	3	Y	3064	3069 0	50

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC RIDLEY FARMS 01		//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: LIVE OAK					
		//CONT.// 525398	WELL #:		09H	RRCID ->	294310	COMPL. DATE	01/13/2023	TOTAL	DEPTH	13402	PERF.13438 - 18712
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	197408 X	117379	-0-	-80029	-0-	732 15435	1 9	101212	3	Y	14032	14032 0	-0-
*04	191040 X	90965	-0-	-100075	-0-	638 12110	1 9	78217	3	Y	11009	11009 0	-0-
*05	197408 X	84590	-0-	-112818	-0-	723 9803	1 9	74064	3	Y	8912	8912 0	-0-
*06	191040 X	68432	-0-	-122608	-0-	641 7942	1 9	59849	3	Y	7220	7220 0	-0-
*07	158906 X	62937	-0-	-95969	-0-	592 7226	1 9	55119	3	Y	6569	6569 0	-0-
*08	127100 X	53665	-0-	-73435	-0-	560 6144	1 9	46961	3	Y	5585	5585 0	-0-
*09	98220 X	46223	-0-	-51997	-0-	605 5270	1 9	40348	3	Y	4791	4791 0	-0-

RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 B		WELL #:	02H	RRCID ->	294311	COMPL. DATE	01/08/2023	TOTAL	DEPTH	13490	PERF.13383 - 18309		
*03	233647 X	137081	-0-	-96566	-0-	1542 18062	1 9	117477	3	Y	16420	16420 0	-0-
*04	226110 X	109942	-0-	-116168	-0-	1378 13713	1 9	94851	3	Y	12466	12466 0	-0-
*05	233647 X	103736	-0-	-129911	-0-	1447 11427	1 9	90862	3	Y	10388	10388 0	-0-
*06	226110 X	81186	-0-	-144924	-0-	1327 9057	1 9	70802	3	Y	8234	8234 0	-0-
*07	182621 X	72691	-0-	-109930	-0-	1470 8053	1 9	63168	3	Y	7321	7321 0	-0-
*08	148335 X	63562	-0-	-84773	-0-	1611 6769	1 9	55182	3	Y	6154	6154 0	-0-
09	118440 X	54951	-0-	-63489	-0-	1487 5779	1 9	47685	3	Y	5254	5254 0	-0-

DAVIS 01		WELL #:	16H	RRCID ->	294312	COMPL. DATE	11/04/2022	TOTAL	DEPTH	13132	PERF.13212 - 16934		
*03	153202 X	46973	-0-	-106229	-0-	518 8234	1 9	38221	3	Y	7485	7485 0	-0-
*04	148260 X	33977	-0-	-114283	-0-	353 6288	1 9	27336	3	Y	5716	5716 0	-0-
*05	153202 X	34804	-0-	-118398	-0-	444 5116	1 9	29244	3	Y	4651	4651 0	-0-
*06	85710 X	28030	-0-	-57680	-0-	425 3511	1 9	24094	3	Y	3192	3192 0	-0-
*07	64759 X	25369	-0-	-39390	-0-	400 3383	1 9	21586	3	Y	3075	3075 0	-0-
*08	49228 X	20491	-0-	-28737	-0-	457 2739	1 9	17295	3	Y	2490	2490 0	-0-
09	35520 X	18875	-0-	-16645	-0-	330 2467	1 9	16078	3	Y	2243	2243 0	-0-

IVAS SMITH 02		WELL #:	02H	RRCID ->	294317	COMPL. DATE	02/23/2023	TOTAL	DEPTH	12779	PERF.12813 - 18485		
*03	201073 X	174752	-0-	-26321	-0-	144393 117120	3 3	30359	9	Y	27599	27599 0	-0-
*04	145170 X	140711	-0-	-4459	-0-	23591 89549	9 3	23591	9	Y	21446	21446 0	-0-
*05	150009 X	107375	-0-	-42634	-0-	17826 66068	9 3	17826	9	Y	16205	16205 0	-0-
*06	145170 X	78792	-0-	-66378	-0-	12724 48799	9 3	12724	9	Y	11567	11567 0	-0-
*07	150009 X	58241	-0-	-91768	-0-	9442 45757	9 3	9442	9	Y	8584	8584 0	-0-
*08	150009 X	53769	-0-	-96240	-0-	8012 33441	9 3	8012	9	Y	7284	7284 0	-0-
*09	140700 X	39336	-0-	-101364	-0-	5895	9	5895	9	Y	5359	5359 0	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		WELL #:	1H	RRCID ->	294319	COMPL. DATE	11/17/2018	TOTAL DEPTH	12419	PERF.12319	- 19909	CNTY: LIVE OAK		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	125100 X	2457	-0-	-122643	-0-	671	1	956	3	Y	743	737	0	21
05	129270 X	19510	-0-	-109760	-0-	1321	1	17199	3	Y	879	871	0	29
06	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	385	1	3055	3	Y	717	725	0	21
07	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	696	1	2628	3	Y	1403	1375	0	49
08	19499 X	3644	-0-	-15855	-0-	634	1	2269	3	Y	661	683	0	27
09	18870 X	4290	-0-	-14580	-0-	664	1	2808	3	Y	738	733	0	32

IVAS SMITH 02		WELL #:	03H	RRCID ->	294350	COMPL. DATE	02/23/2023	TOTAL DEPTH	12822	PERF.12754	- 18461			
*03	177989 X	177989	-0-	-0-	-0-	147655	3	30334	9	Y	27576	27576	0	-0-
*04	145877 X	145877	-0-	-0-	-0-	122715	3	23162	9	Y	21056	21056	0	-0-
*05	139779 X	119836	-0-	-19943	-0-	103006	3	16830	9	Y	15300	15300	0	-0-
*06	135270 X	128430	-0-	-6840	-0-	115922	3	12508	9	Y	11371	11371	0	-0-
*07	139779 X	105452	-0-	-34327	-0-	96577	3	8875	9	Y	8068	8068	0	-0-
*08	139779 X	111971	-0-	-27808	-0-	104592	3	7379	9	Y	6708	6708	0	-0-
*09	135270 X	103649	-0-	-31621	-0-	98194	3	5455	9	Y	4959	4959	0	-0-

IVAS SMITH 02		WELL #:	04H	RRCID ->	294351	COMPL. DATE	02/23/2023	TOTAL DEPTH	12788	PERF.12710	- 18417			
*03	DELQ PR	173795	-0-	173795	173795	145307	3	28488	9	Y	25898	25898	0	-0-
*04	315258 X	141463	-0-	-173795	-0-	118210	3	23253	9	Y	21139	21139	0	-0-
*05	172732 X	104648	-0-	-68084	-0-	88139	3	16509	9	Y	15008	15008	0	-0-
*06	167160 X	76500	-0-	-90660	-0-	65125	3	11375	9	Y	10341	10341	0	-0-
*07	172732 X	56096	-0-	-116636	-0-	47595	3	8501	9	Y	7728	7728	0	-0-
*08	171895 X	49126	-0-	-122769	-0-	41351	3	7775	9	Y	7068	7068	0	-0-
*09	141510 X	35252	-0-	-106258	-0-	29847	3	5405	9	Y	4914	4914	0	-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B		WELL #:	5H	RRCID ->	294353	COMPL. DATE	07/30/2018	TOTAL DEPTH	11792	PERF.11834	- 18022			
04	83220 X	4341	-0-	-78879	-0-	644	1	2941	3	Y	605	603	0	25
05	85994 X	4414	-0-	-81580	-0-	621	1	3096	3	Y	513	521	0	17
06	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	561	1	2508	3	Y	428	426	0	19
07	5208 X	1960	-0-	-3248	-0-	569	1	757	3	Y	524	518	0	25
08	4495 X	2650	-0-	-1845	-0-	367	1	1840	3	Y	349	358	0	16
09	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	647	1	3099	3	Y	608	596	0	28

IVAS SMITH 02		WELL #:	06H	RRCID ->	294354	COMPL. DATE	02/23/2023	TOTAL DEPTH	12764	PERF.12769	- 18494			
*03	DELQ PR	193331	-0-	193331	193331	158694	3	34637	9	Y	31488	31488	0	-0-
*04	351007 X	157676	-0-	-193331	-0-	131317	3	26359	9	Y	23963	23963	0	-0-
*05	166625 X	125973	-0-	-40652	-0-	104717	3	21256	9	Y	19324	19324	0	-0-
*06	161250 X	92120	-0-	-69130	-0-	76831	3	15289	9	Y	13899	13899	0	-0-
*07	166625 X	67087	-0-	-99538	-0-	55526	3	11561	9	Y	10510	10510	0	-0-
*08	166625 X	62294	-0-	-104331	-0-	51441	3	10853	9	Y	9866	9866	0	-0-
*09	157710 X	48416	-0-	-109294	-0-	40550	3	7866	9	Y	7151	7151	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 294355 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11996 - 18462													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
04	43230 X	3326	-0-	-39904	-0-	596 1	1996 3	Y	662	663 0	9		
05	44671 X	2489	-0-	-42182	-0-	608 1	1403 3	Y	430	433 0	6		
06	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	476 1	1925 3	Y	621	620 0	7		
07	3596 X	3263	-0-	-333	-0-	625 1	1865 3	Y	692	693 0	6		
08	3441 X	2239	-0-	-1202	-0-	482 1	1311 3	Y	395	397 0	4		
09	3540 X	3027	-0-	-513	-0-	550 1	1904 3	Y	518	517 0	5		

CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294356 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 11956 PERF.12290 - 18839													
04	36390 X	953	-0-	-35437	-0-	221 1	575 3	Y	139	141 0	4		
05	37603 X	24	-0-	-37579	-0-	17 1	1 4	Y	5	9 0	-0-		
06	209 X	209	-0-	-0-	-0-	199 1	6 4	Y	4	4 0	-0-		
07	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	581 1	3458 3	Y	71	70 0	1		
08	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	329 1	577 3	Y	122	121 0	2		
09	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	250 1	899 3	Y	107	108 0	1		

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 294357 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11781 - 18026													
04	120990 X	6565	-0-	-114425	-0-	775 1	5096 3	Y	533	538 0	22		
05	125023 X	4346	-0-	-120677	-0-	594 1	2968 3	Y	597	599 0	20		
06	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	562 1	2656 3	Y	660	651 0	29		
07	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	741 1	2880 3	Y	698	694 0	33		
08	6789 X	4716	-0-	-2073	-0-	707 1	3096 3	Y	727	727 0	33		
09	6570 X	4221	-0-	-2349	-0-	685 1	2740 3	Y	672	674 0	31		

LUNA UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294358 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12366 - 16158													
04	47460 X	2124	-0-	-45336	-0-	797 1	960 3	Y	320	319 0	9		
05	49042 X	2516	-0-	-46526	-0-	822 1	1280 3	Y	367	364 0	12		
06	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	860 1	1397 3	Y	415	415 0	12		
07	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	820 1	1201 3	Y	374	373 0	13		
08	3255 X	2176	-0-	-1079	-0-	797 1	1004 3	Y	326	326 0	13		
09	3030 X	2419	-0-	-611	-0-	751 1	1268 3	Y	358	356 0	15		

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
LUNA UNIT WELL #: 16H RRCID -> 294359 COMPL. DATE 06/12/2023 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12422 - 19359													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	151800 X	-0-	-0-	-151800	-0-				Y	-0-			-0-
05	156860 X	-0-	-0-	-156860	-0-				Y	-0-			-0-
06	16308 X	16308	-0-	-0-	-0-	1095	1	12782	3	Y	2163	2119 0	44
						52	4	2379	9				
07	20396 X	20396	-0-	-0-	-0-	1513	1	16396	3	Y	2225	2238 0	31
						39	4	2448	9				
08	16560 X	16560	-0-	-0-	-0-	1190	1	13275	3	Y	1876	1870 0	37
						31	4	2064	9				
09	13149 X	13149	-0-	-0-	-0-	1055	1	10193	3	Y	1706	1709 0	34
						24	4	1877	9				

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B													
WELL #: 8H RRCID -> 294360 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 11734 PERF.11719 - 19100													
04	77700 X	11225	-0-	-66475	-0-	987	1	8093	3	Y	1939	1946 0	25
						12	4	2133	9				
05	80290 X	11511	-0-	-68779	-0-	1086	1	8282	3	Y	1937	1934 0	28
						12	4	2131	9				
06	13389 X	13389	-0-	-0-	-0-	1057	1	8088	3	Y	3831	3817 0	42
						30	4	4214	9				
07	11124 X	11124	-0-	-0-	-0-	998	1	7616	3	Y	2263	2284 0	21
						21	4	2489	9				
08	13051 X	11069	-0-	-1982	-0-	934	1	7684	3	Y	2207	2208 0	20
						23	4	2428	9				
09	15300 X	9940	-0-	-5360	-0-	806	1	6882	3	Y	2043	2042 0	21
						5	4	2247	9				

CHILDREN'S-WESTON UNIT													
WELL #: 504H RRCID -> 294362 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 11996 PERF.12530 - 19286													
04	42180 X	3284	-0-	-38896	-0-	603	1	2171	3	Y	457	459 0	6
						7	4	503	9				
05	43586 X	3019	-0-	-40567	-0-	635	1	1948	3	Y	392	392 0	6
						5	4	431	9				
06	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	479	1	2042	3	Y	382	384 0	4
						11	4	420	9				
07	4557 X	696	-0-	-3861	-0-	472	1	11	3	Y	186	188 0	2
						8	4	205	9				
08	4557 X	3112	-0-	-1445	-0-	401	1	2517	3	Y	167	167 0	2
						10	4	184	9				
09	3420 X	1343	-0-	-2077	-0-	84	1	1175	3	Y	75	76 0	1
						1	4	83	9				

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G													
WELL #: 5H RRCID -> 294370 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11915 PERF.12304 - 19043													
04	100800 X	4216	-0-	-96584	-0-	646	1	2757	3	Y	657	659 0	27
						90	4	723	9				
05	104160 X	4260	-0-	-99900	-0-	562	1	2877	3	Y	637	642 0	22
						120	4	701	9				
06	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	548	1	2657	3	Y	610	605 0	27
						111	4	671	9				
07	4588 X	3816	-0-	-772	-0-	584	1	2499	3	Y	613	611 0	29
						59	4	674	9				
08	4588 X	3877	-0-	-711	-0-	586	1	2518	3	Y	617	618 0	28
						94	4	679	9				
09	4230 X	3827	-0-	-403	-0-	557	1	2540	3	Y	622	621 0	29
						46	4	684	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	294371	COMPL. DATE	04/30/2017	TOTAL DEPTH	12275	PERF.	12182	-	20286
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
04	77220 X	11511	-0-	-65709	-0-	1054 1	9512 3	9512 3	Y	847	848	0		11
05	79794 X	11630	-0-	-68164	-0-	1135 1	9569 3	9569 3	Y	830	829	0		12
06	10288 X	10288	-0-	-0-	-0-	1031 1	8432 3	8432 3	Y	722	726	0		8
07	12183 X	8170	-0-	-4013	-0-	927 1	6638 3	6638 3	Y	532	535	0		5
08	12183 X	5043	-0-	-7140	-0-	631 1	3925 3	3925 3	Y	428	429	0		4
09	12240 X	1074	-0-	-11166	-0-	180 1	742 3	742 3	Y	137	140	0		1
						13 4	932 9	932 9						
						13 4	913 9	913 9						
						31 4	794 9	794 9						
						20 4	585 9	585 9						
						16 4	471 9	471 9						
						1 4	151 9	151 9						

DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	294372	COMPL. DATE	04/30/2017	TOTAL DEPTH	12245	PERF.	12018	-	19784
04	60660 X	14380	-0-	-46280	-0-	1249 1	11930 3	11930 3	Y	1078	1073	0		14
05	62682 X	15902	-0-	-46780	-0-	1399 1	13104 3	13104 3	Y	1257	1253	0		18
06	12359 X	12359	-0-	-0-	-0-	1184 1	10053 3	10053 3	Y	987	994	0		11
07	14849 X	13001	-0-	-1848	-0-	1169 1	10890 3	10890 3	Y	833	836	0		8
08	16151 X	10092	-0-	-6059	-0-	843 1	8415 3	8415 3	Y	738	739	0		7
09	15630 X	371	-0-	-15259	-0-	229 1	1 4	1 4	Y	128	134	0		1
						15 4	1186 9	1186 9						
						16 4	1383 9	1383 9						
						36 4	1086 9	1086 9						
						26 4	916 9	916 9						
						22 4	812 9	812 9						
						141 9								

DIRECT ASSETS UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	294382	COMPL. DATE	10/16/2017	TOTAL DEPTH	11981	PERF.	12557	-	18521
04	75690 X	2939	-0-	-72751	-0-	368 1	2093 3	2093 3	Y	428	429	0		12
05	78213 X	3927	-0-	-74286	-0-	677 1	2469 3	2469 3	Y	697	687	0		22
06	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	593 1	1911 3	1911 3	Y	440	453	0		9
07	4123 X	1370	-0-	-2753	-0-	523 1	283 3	283 3	Y	503	505	0		7
08	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	675 1	2828 3	2828 3	Y	656	650	0		13
09	3810 X	1469	-0-	-2341	-0-	528 1	370 3	370 3	Y	509	512	0		10
						7 4	471 9	471 9						
						14 4	767 9	767 9						
						19 4	484 9	484 9						
						11 4	553 9	553 9						
						16 4	722 9	722 9						
						11 4	560 9	560 9						

DIRECT ASSETS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	294383	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	12079	PERF.	12393	-	17542
04	46770 X	2093	-0-	-44677	-0-	647 1	926 3	926 3	Y	462	462	0		13
05	48329 X	2883	-0-	-45446	-0-	675 1	1874 3	1874 3	Y	291	295	0		9
06	8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	893 1	5752 3	5752 3	Y	1445	1425	0		29
07	10264 X	10264	-0-	-0-	-0-	939 1	8536 3	8536 3	Y	695	714	0		10
08	2883 X	137	-0-	-2746	-0-	30 1	69 3	69 3	Y	34	43	0		1
09	9540 X	4926	-0-	-4614	-0-	775 1	3166 3	3166 3	Y	881	864	0		18
						12 4	508 9	508 9						
						14 4	320 9	320 9						
						34 4	1590 9	1590 9						
						24 4	765 9	765 9						
						1 4	37 9	37 9						
						16 4	969 9	969 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294384 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12334 - 17614															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	42840 X	3189	-0-	-39651	-0-	716	1	1948	3	Y	465	467	0		13
05	44268 X	6277	-0-	-37991	-0-	13	4	512	9						
06	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	979	1	4560	3	Y	652	645	0		20
07	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	21	4	717	9						
08	6262 X	2554	-0-	-3708	-0-	885	1	5487	3	Y	553	562	0		11
09	6060 X	5292	-0-	-768	-0-	33	4	608	9						
						775	1	6961	3	Y	56	66	0		1
						19	4	62	9						
						523	1	1639	3	Y	345	339	0		7
						12	4	380	9						
						808	1	3798	3	Y	608	603	0		12
						17	4	669	9						
MAY UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 294387 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12365 - 15849															
04	0 W	3327	-0-	3327	987660	852	1	1524	3	Y	850	847	0		24
05	0 W	3176	-0-	3176	990836	16	4	935	9						
06	994631 X	3795	-0-	-990836	-0-	884	1	1349	3	Y	847	843	0		28
07	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	11	4	932	9						
08	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	877	1	1942	3	Y	878	880	0		26
09	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	10	4	966	9						
						827	1	1549	3	Y	951	944	0		33
						11	4	1046	9						
						922	1	3455	3	Y	915	911	0		37
						20	4	1007	9						
						811	1	3059	3	Y	845	845	0		37
						7	4	930	9						
MAY UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 294388 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12273 - 20117															
04	0 W	11434	-0-	11434	2442876	1154	1	8915	3	Y	1220	1218	0		35
05	0 W	11169	-0-	11169	2454045	23	4	1342	9						
06	2467195 X	13150	-0-	-2454045	-0-	1164	1	10681	3	Y	1160	1155	0		34
07	12802 X	12802	-0-	-0-	-0-	29	4	1276	9						
08	14725 X	12137	-0-	-2588	-0-	1073	1	9872	3	Y	1672	1648	0		58
09	15120 X	12491	-0-	-2629	-0-	18	4	1839	9						
						1038	1	9446	3	Y	1481	1479	0		60
						24	4	1629	9						
						959	1	9551	3	Y	1792	1775	0		77
						10	4	1971	9						
MAY UNIT 1 WELL #: 9H RRCID -> 294410 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12293 - 18725															
04	0 W	6717	-0-	6717	2163481	828	1	4505	3	Y	1244	1232	0		35
05	0 W	6664	-0-	6664	2170145	16	4	1368	9						
06	2179677 X	9532	-0-	-2170145	-0-	875	1	4275	3	Y	1365	1355	0		45
07	18509 X	18509	-0-	-0-	-0-	12	4	1502	9						
08	14183 X	14183	-0-	-0-	-0-	1274	1	6379	3	Y	1689	1684	0		50
09	11302 X	11302	-0-	-0-	-0-	21	4	1858	9						
						1638	1	13804	3	Y	2764	2717	0		97
						27	4	3040	9						
						1256	1	10860	3	Y	1853	1875	0		75
						29	4	2038	9						
						1004	1	8502	3	Y	1624	1629	0		70
						10	4	1786	9						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1		WELL #:		4H	RRCID -> 294411	COMPL. DATE 02/23/2017	TOTAL DEPTH 11775	PERF.11933	- 16928				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 W	2501	-0-	2501	936599	366 1 4 4	2121 3 10 9		Y	9	21 0		-0-
05	0 W	2920	-0-	2920	939519	448 1 4 4	2446 3 22 9		Y	20	20 0		-0-
06	942268 X	2749	-0-	-939519	-0-	423 1 10 4	2286 3 30 9		Y	27	27 0		-0-
07	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	537 1 11 4	2593 3 43 9		Y	39	39 0		-0-
08	9734 X	291	-0-	-9443	-0-	176 1 4 4	5 3 106 9		Y	96	95 0		1
09	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-				Y	-0-	1 0		-0-

RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1		WELL #:		5H	RRCID -> 294412	COMPL. DATE 02/23/2017	TOTAL DEPTH 11710	PERF.12054	- 17561				
04	9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	786 1 9 4	4761 3 3549 9		Y	3226	3204 0		42
05	8374 X	8374	-0-	-0-	-0-	751 1 7 4	3185 3 4431 9		Y	4028	4011 0		59
06	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	350 1 10 4	2566 3		Y	-0-	59 0		-0-
07	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	606 1 11 4	565 3 607 9		Y	552	547 0		5
08	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	626 1 15 4	3252 3 1551 9		Y	1410	1402 0		13
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13 0		-0-

IVAS SMITH 02		WELL #:		05H	RRCID -> 294445	COMPL. DATE 02/23/2023	TOTAL DEPTH 12776	PERF.12791	- 18435				
*03	209824 X	182010	-0-	-27814	-0-	151390 3	30620 9	Y	27836	27836 0			-0-
*04	166380 X	166329	-0-	-51	-0-	138523 3	27806 9	Y	25278	25278 0			-0-
*05	171926 X	128376	-0-	-43550	-0-	107104 3	21272 9	Y	19338	19338 0			-0-
*06	166380 X	94621	-0-	-71759	-0-	79583 3	15038 9	Y	13671	13671 0			-0-
*07	171926 X	73731	-0-	-98195	-0-	61561 3	12170 9	Y	11064	11064 0			-0-
*08	171926 X	66051	-0-	-105875	-0-	54923 3	11128 9	Y	10116	10116 0			-0-
*09	166380 X	49822	-0-	-116558	-0-	42110 3	7712 9	Y	7011	7011 0			-0-

RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1		WELL #:		6H	RRCID -> 294460	COMPL. DATE 02/23/2017	TOTAL DEPTH 11729	PERF.12108	- 18541				
04	0 W	3271	-0-	3271	1156976	590 1 6 4	2145 3 530 9		Y	482	487 0		6
05	0 W	1671	-0-	1671	1158647	436 1 3 4	868 3 364 9		Y	331	332 0		5
06	0 W	859	-0-	859	1159506	225 1 4 4	505 3 125 9		Y	114	118 0		1
07	0 W	1465	-0-	1465	1160971	549 1 10 4	540 3 366 9		Y	333	331 0		3
08	0 W	1840	-0-	1840	1162811	362 1 9 4	1314 3 155 9		Y	141	143 0		1
09	0 W	-0-	-0-	-0-	1162811				Y	-0-	1 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1		WELL #:		7H	RRCID ->	294461	COMPL. DATE		02/23/2017	TOTAL DEPTH	11630	PERF.12052	-	19779
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	1573688				Y	-0-			-0-	
05	0 W	854	-0-	854	1574542	84	1	583	3	Y	169	167	0	2
06	1574690 X	148	-0-	-1574542	-0-	1	4	186	9					
07	7618 X	7618	-0-	-0-	-0-	21	1	98	3	Y	26	28	0	-0-
08	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	29	9							
09	840 X	235	-0-	-605	-0-	701	1	5761	3	Y	1037	1027	0	10
						15	4	1141	9					
						360	1	1771	3	Y	597	602	0	5
						9	4	657	9					
						59	1	38	3	Y	125	129	0	1
						138	9							

RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1		WELL #:		9H	RRCID ->	294463	COMPL. DATE		12/03/2017	TOTAL DEPTH	11751	PERF.12087	-	20139
04	0 W	11547	-0-	11547	1824513	1131	1	9194	3	Y	1099	1101	0	14
05	0 W	10349	-0-	10349	1834862	1112	1	8126	3	Y	999	998	0	15
06	0 W	3079	-0-	3079	1837941	12	4	1099	9					
07	0 W	5486	-0-	5486	1843427	330	1	1833	3	Y	825	831	0	9
08	0 W	9830	-0-	9830	1853257	8	4	908	9					
09	0 W	10324	-0-	10324	1863581	740	1	3999	3	Y	665	668	0	6
						15	4	732	9					
						1099	1	8080	3	Y	567	568	0	5
						27	4	624	9					
						1056	1	8185	3	Y	978	973	0	10
						7	4	1076	9					

MORGAN UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	294512	COMPL. DATE		10/17/2017	TOTAL DEPTH	11948	PERF.12466	-	19091
04	0 W	5152	-0-	5152	1274258	699	1	3912	3	Y	480	482	0	13
05	0 W	7321	-0-	7321	1281579	13	4	528	9					
06	1289129 X	7550	-0-	-1281579	-0-	909	1	5626	3	Y	696	687	0	22
07	7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	20	4	766	9					
08	8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	833	1	5959	3	Y	659	668	0	13
09	8670 X	6983	-0-	-1687	-0-	33	4	725	9					
						876	1	6361	3	Y	671	675	0	9
						21	4	738	9					
						866	1	6592	3	Y	688	683	0	14
						22	4	757	9					
						819	1	5348	3	Y	725	725	0	14
						18	4	798	9					

MORGAN UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	294513	COMPL. DATE		10/17/2017	TOTAL DEPTH	11965	PERF.12408	-	19138
04	0 W	6575	-0-	6575	1596200	751	1	5072	3	Y	671	669	0	18
05	0 W	6634	-0-	6634	1602834	14	4	738	9					
06	1610236 X	7402	-0-	-1602834	-0-	796	1	5044	3	Y	705	701	0	22
07	8752 X	8752	-0-	-0-	-0-	18	4	776	9					
08	8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	820	1	5682	3	Y	789	795	0	16
09	8580 X	7848	-0-	-732	-0-	32	4	868	9					
						906	1	6913	3	Y	828	832	0	12
						22	4	911	9					
						874	1	6745	3	Y	852	847	0	17
						22	4	937	9					
						856	1	6013	3	Y	873	873	0	17
						19	4	960	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 12H RRCID -> 294525 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12340 - 19208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	0 W	4878	-0-	4878	1457249	530	1	3879	3	Y	417	418	0		12
05	0 W	3291	-0-	3291	1460540	387	1	2738	3	Y	138	145	0		5
06	1463375 X	2835	-0-	-1460540	-0-	274	1	2383	3	Y	150	151	0		4
07	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	281	1	2818	3	Y	209	211	0		2
08	5053 X	3546	-0-	-1507	-0-	305	1	2937	3	Y	268	267	0		3
09	4890 X	4586	-0-	-304	-0-	589	1	3570	3	Y	376	376	0		3

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 294527 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11739 PERF.11719 - 17955

04	97860 X	4465	-0-	-93395	-0-	755	1	2618	3	Y	897	900	0		37
05	101122 X	4082	-0-	-97040	-0-	630	1	2483	3	Y	759	770	0		26
06	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	679	1	2505	3	Y	803	793	0		36
07	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	780	1	2539	3	Y	826	823	0		39
08	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	761	1	2635	3	Y	794	797	0		36
09	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	734	1	2417	3	Y	767	767	0		36

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 294553 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11613 - 17886

04	64920 X	4363	-0-	-60557	-0-	779	1	2861	3	Y	559	559	0		23
05	67084 X	3327	-0-	-63757	-0-	624	1	1679	3	Y	810	805	0		28
06	64920 X	4180	-0-	-60740	-0-	684	1	2433	3	Y	840	831	0		37
07	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	862	1	4064	3	Y	915	909	0		43
08	8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	915	1	6142	3	Y	798	805	0		36
09	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	699	1	2878	3	Y	730	732	0		34

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 08H RRCID -> 294558 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 13396 PERF.13483 - 18846

*03	DELQ PR	126134	-0-	126134	126134	785	1	108651	3	Y	15180	15180	0		-0-
*04	216050 X	89916	-0-	-126134	-0-	632	1	77415	3	Y	10790	10790	0		-0-
*05	196199 X	85055	-0-	-111144	-0-	730	1	74705	3	Y	8745	8745	0		-0-
*06	189870 X	58793	-0-	-131077	-0-	552	1	51533	3	Y	6098	6098	0		-0-
*07	167741 X	55477	-0-	-112264	-0-	523	1	48706	3	Y	5680	5680	0		-0-
*08	136555 X	69865	-0-	-66690	-0-	735	1	61659	3	Y	6792	6792	0		-0-
09	97170 X	59620	-0-	-37550	-0-	791	1	52740	3	Y	5535	5535	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
JANSSEN - OETKEN 01 E WELL #: 05H RRCID -> 294567 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13658 - 20721

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04		SHUT IN	117404	-0-	117404	117404	103112	3	14292	9	Y	12993	12993	0	-0-
*05		SHUT IN	136399	-0-	136399	253803	117704	3	18695	9	Y	16995	16995	0	-0-
*06		SHUT IN	140434	-0-	140434	394237	121556	3	18878	9	Y	17162	17162	0	-0-
*07		528806 X	134569	-0-	-394237	-0-	118242	3	16327	9	Y	14843	14843	0	-0-
*08		160115 X	115468	-0-	-44647	-0-	101879	3	13589	9	Y	12354	12354	0	-0-
*09		154950 X	94565	-0-	-60385	-0-	83621	3	10944	9	Y	9949	9949	0	-0-

DAVIS 01 WELL #: 13H RRCID -> 294569 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13160 - 16747

*03		149947 X	45504	-0-	-104443	-0-	494	1	36400	3	Y	7827	7827	0	-0-
							8610	9							
*04		145110 X	34827	-0-	-110283	-0-	360	1	27910	3	Y	5961	5961	0	-0-
							6557	9							
*05		149947 X	32951	-0-	-116996	-0-	417	1	27437	3	Y	4634	4634	0	-0-
							5097	9							
*06		145110 X	22976	-0-	-122134	-0-	341	1	19339	3	Y	2996	2996	0	-0-
							3296	9							
*07		63953 X	21031	-0-	-42922	-0-	328	1	17691	3	Y	2738	2738	0	-0-
							3012	9							
*08		47368 X	19061	-0-	-28307	-0-	428	1	16171	3	Y	2238	2238	0	-0-
							2462	9							
09		36390 X	16453	-0-	-19937	-0-	281	1	13694	3	Y	2253	2253	0	-0-
							2478	9							

DULLYE 01 WELL #: 05H RRCID -> 294579 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13441 - 17867

*03		243195 X	146764	-0-	-96431	-0-	1646	1	125386	3	Y	17938	17938	0	-0-
							19732	9							
*04		235350 X	112843	-0-	-122507	-0-	1402	1	96453	3	Y	13625	13625	0	-0-
							14988	9							
*05		243195 X	105050	-0-	-138145	-0-	1457	1	91509	3	Y	10985	10985	0	-0-
							12084	9							
*06		235350 X	81523	-0-	-153827	-0-	1327	1	70818	3	Y	8525	8525	0	-0-
							9378	9							
*07		200136 X	71769	-0-	-128367	-0-	1451	1	62381	3	Y	7215	7215	0	-0-
							7937	9							
*08		158782 X	60824	-0-	-97958	-0-	1540	1	52746	3	Y	5944	5944	0	-0-
							6538	9							
09		121500 X	52128	-0-	-69372	-0-	1404	1	45036	3	Y	5171	5171	0	-0-
							5688	9							

RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 AC WELL #: 01H RRCID -> 294599 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13219 PERF.13246 - 17452

04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JANSSEN - OETKEN 01 A WELL #: 01H RRCID -> 294627 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13624 - 20701

*04		SHUT IN	176198	-0-	176198	176198	158083	3	18115	9	Y	16468	16468	0	-0-
*05		SHUT IN	192716	-0-	192716	368914	171819	3	20897	9	Y	18997	18997	0	-0-
*06		SHUT IN	172038	-0-	172038	540952	155051	3	16987	9	Y	15443	15443	0	-0-
*07		707413 X	166461	-0-	-540952	-0-	151450	3	15011	9	Y	13646	13646	0	-0-
*08		253828 X	141839	-0-	-111989	-0-	129468	3	12371	9	Y	11246	11246	0	-0-
*09		245640 X	119145	-0-	-126495	-0-	108859	3	10286	9	Y	9351	9351	0	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
JANSSEN - OETKEN 01 B WELL #: 02H RRCID -> 294653 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13568 - 20413

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	SHUT	IN	136117	-0-	136117	136117	118280	3	17837	9	Y	16215	16215	0			-0-
*05	SHUT	IN	178098	-0-	178098	314215	152358	3	25740	9	Y	23400	23400	0			-0-
*06	SHUT	IN	166195	-0-	166195	480410	144052	3	22143	9	Y	20130	20130	0			-0-
*07	633974	X	153564	-0-	-480410	-0-	134095	3	19469	9	Y	17699	17699	0			-0-
*08	175832	X	129999	-0-	-45833	-0-	114050	3	15949	9	Y	14499	14499	0			-0-
*09	170160	X	113848	-0-	-56312	-0-	100245	3	13603	9	Y	12366	12366	0			-0-

JANSSEN - OETKEN 01 C WELL #: 03H RRCID -> 294654 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13628 - 20541

*04	SHUT	IN	172963	-0-	172963	172963	155938	3	17025	9	Y	15477	15477	0			-0-
*05	SHUT	IN	191330	-0-	191330	364293	171407	3	19923	9	Y	18112	18112	0			-0-
*06	531982	X	167689	-0-	-364293	-0-	152007	3	15682	9	Y	14256	14256	0			-0-
*07	251658	X	154394	-0-	-97264	-0-	141217	3	13177	9	Y	11979	11979	0			-0-
*08	251658	X	117306	-0-	-134352	-0-	107194	3	10112	9	Y	9193	9193	0			-0-
*09	186180	X	98540	-0-	-87640	-0-	90396	3	8144	9	Y	7404	7404	0			-0-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 11H RRCID -> 294658 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13149 - 18305

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KOWALIK 228-1R WELL #: 10H RRCID -> 294676 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 11741 PERF.12098 - 20930

04	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	1042	1	7015	3	Y	2353	2361	0			30
							12	4	2588	9							
05	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	1131	1	7492	3	Y	2477	2471	0			36
							12	4	2725	9							
06	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	498	1	5492	3	Y	1767	1784	0			19
							18	4	1944	9							
07	20843	X	20843	-0-	-0-	-0-	1401	1	15017	3	Y	3994	3976	0			37
							32	4	4393	9							
08	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	1085	1	9380	3	Y	2581	2595	0			23
							27	4	2839	9							
09	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	1001	1	7064	3	Y	2418	2417	0			24
							6	4	2660	9							

RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 294677 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 11702 PERF.12071 - 20463

04	0	W	11021	-0-	11021	2237980	1052	1	8370	3	Y	1443	1443	0			19
							12	4	1587	9							
05	0	W	10482	-0-	10482	2248462	1086	1	7804	3	Y	1436	1434	0			21
							12	4	1580	9							
06	0	W	7934	-0-	7934	2256396	520	1	6606	3	Y	716	729	0			8
							20	4	788	9							
07	0	W	14962	-0-	14962	2271358	1060	1	9813	3	Y	3695	3669	0			34
							24	4	4065	9							
08	0	W	9955	-0-	9955	2281313	901	1	6361	3	Y	2428	2440	0			22
							22	4	2671	9							
09	0	W	9483	-0-	9483	2290796	873	1	6308	3	Y	2088	2089	0			21
							5	4	2297	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
KOWALIK 228-1R		WELL #: 11H		RRCID -> 294679		COMPL. DATE 10/22/2018		TOTAL DEPTH 11738		PERF.12403 - 21565		
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
04		0 W	8476	-0-	8476	1829238	991 1 11 4	6054 3 1420 9	Y	1291	1296 0	17
05		0 W	3803	-0-	3803	1833041	766 1 6 4	1781 3 1250 9	Y	1136	1136 0	17
06	1833625	X	584	-0-	-1833041	-0-	222 1 3 4	9 3 350 9	Y	318	331 0	4
07	23494	X	23494	-0-	-0-	-0-	1381 1 32 4	14833 3 7248 9	Y	6589	6533 0	60
08	15226	X	15226	-0-	-0-	-0-	1242 1 32 4	11811 3 2141 9	Y	1946	1988 0	18
09	19191	X	19191	-0-	-0-	-0-	1431 1 11 4	15048 3 2701 9	Y	2455	2448 0	25

KOWALIK 228-1R		WELL #: 12H		RRCID -> 294680		COMPL. DATE 10/22/2018		TOTAL DEPTH 11740		PERF.12221 - 21065		
04		0 W	11322	-0-	11322	2321712	1066 1 12 4	7488 3 2756 9	Y	2505	2514 0	32
05		0 W	14212	-0-	14212	2335924	1231 1 14 4	10034 3 2933 9	Y	2666	2659 0	39
06		0 W	5780	-0-	5780	2341704	351 1 12 4	3489 3 1928 9	Y	1753	1773 0	19
07		0 W	4308	-0-	4308	2346012	354 1 8 4	3043 3 903 9	Y	821	832 0	8
08		0 W	4546	-0-	4546	2350558	564 1 14 4	2673 3 1295 9	Y	1177	1174 0	11
09		0 W	2329	-0-	2329	2352887	446 1 2 4	675 3 1206 9	Y	1096	1096 0	11

KOWALIK 228-1R		WELL #: 4H		RRCID -> 294681		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 12091		PERF.12032 - 16233		
04		0 W	2199	-0-	2199	1040775	442 1 7 4	1069 3 681 9	Y	619	613 0	11
05		0 W	690	-0-	690	1041465	330 1 2 4	17 3 341 9	Y	310	317 0	4
06		0 W	510	-0-	510	1041975	273 1 5 4	12 3 220 9	Y	200	200 0	4
07		0 W	570	-0-	570	1042545	136 1 2 4	318 3 114 9	Y	104	106 0	2
08		0 W	2066	-0-	2066	1044611	382 1 6 4	1179 3 499 9	Y	454	448 0	8
09		0 W	1355	-0-	1355	1045966	260 1 3 4	774 3 318 9	Y	289	292 0	5

FRANK MALEK 02		WELL #: 02H		RRCID -> 294696		COMPL. DATE 04/23/2023		TOTAL DEPTH 13044		PERF.13003 - 19430		
*04	SHUT IN		62662	-0-	62662	62662	57710 3	4952 9	Y	4502	4502 0	-0-
*05	SHUT IN		267931	-0-	267931	330593	246609 3	21322 9	Y	19384	19384 0	-0-
*06	SHUT IN		218337	-0-	218337	548930	203297 3	15040 9	Y	13673	13673 0	-0-
*07	744834 X		195904	-0-	-548930	-0-	182470 3	13434 9	Y	12213	12213 0	-0-
*08	289633 X		158767	-0-	-130866	-0-	148310 3	10457 9	Y	9506	9506 0	-0-
*09	280290 X		154113	-0-	-126177	-0-	145084 3	9029 9	Y	8208	8208 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
CHILDREN'S-WESTON UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 294708		COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL DEPTH 11765		PERF.12020		- 16774			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	48990 X	503	-0-	-48487	-0-	168	1 3	1	3	Y	302	302	0		4
05	50623 X	434	-0-	-50189	-0-	411	2 4	332	9	Y	18	22	0		-0-
06	48990 X	253	-0-	-48737	-0-	20	1 1	2	3	Y	14	14	0		-0-
07	431 X	431	-0-	-0-	-0-	233	3 4	15	9	Y	32	32	0		-0-
08	682 X	337	-0-	-345	-0-	382	7 4	35	9	Y	12	12	0		-0-
09	510 X	306	-0-	-204	-0-	313	1 4	13	9	Y	12	12	0		-0-
						292	13 9								

FRANK MALEK 02		WELL #: 04H		RRCID -> 294801		COMPL. DATE 04/23/2023		TOTAL DEPTH 13085		PERF.12911		- 19355			
*04	SHUT IN	63055	-0-	63055	63055	58699	3 3	4356	9	Y	3960	3960	0		-0-
*05	SHUT IN	238740	-0-	238740	301795	223377	3 3	15363	9	Y	13966	13966	0		-0-
*06	SHUT IN	184380	-0-	184380	486175	173539	3 3	10841	9	Y	9855	9855	0		-0-
*07	SHUT IN	158945	-0-	158945	645120	149548	3 3	9397	9	Y	8543	8543	0		-0-
*08	781690 X	136570	-0-	-645120	-0-	129295	3 3	7275	9	Y	6614	6614	0		-0-
*09	276510 X	115661	-0-	-160849	-0-	109851	3 3	5810	9	Y	5282	5282	0		-0-

JANSSEN - OETKEN 01 D		WELL #: 04H		RRCID -> 294829		COMPL. DATE 04/10/2023		TOTAL DEPTH 13684		PERF.13735		- 20669			
*04	SHUT IN	160105	-0-	160105	160105	145269	3 3	14836	9	Y	13487	13487	0		-0-
*05	SHUT IN	181681	-0-	181681	341786	163920	3 3	17761	9	Y	16146	16146	0		-0-
*06	SHUT IN	151971	-0-	151971	493757	138731	3 3	13240	9	Y	12036	12036	0		-0-
*07	SHUT IN	117001	-0-	117001	610758	106494	3 3	10507	9	Y	9552	9552	0		-0-
*08	747846 X	137088	-0-	-610758	-0-	125825	3 3	11263	9	Y	10239	10239	0		-0-
*09	228120 X	111982	-0-	-116138	-0-	103461	3 3	8521	9	Y	7746	7746	0		-0-

MANGIONE 01		WELL #: 16H		RRCID -> 294838		COMPL. DATE 05/25/2023		TOTAL DEPTH 13018		PERF.12848		- 17073			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*05	SHUT IN	26601	-0-	26601	26601	8685	1 1	17874	3	Y	7895	7895	0		-0-
*06	SHUT IN	175202	-0-	175202	201803	31	1 1	130738	3	Y	40394	40394	0		-0-
*07	SHUT IN	128660	-0-	128660	330463	44433	1 1								-0-
*08	415572 X	85109	-0-	-330463	-0-	97080	3 3	31580	9	Y	28709	28709	0		-0-
*09	90570 X	63644	-0-	-26926	-0-	65070	3 3	20039	9	Y	18217	18217	0		-0-
						49774	3 3	13870	9	Y	12609	12609	0		-0-

FRANK MALEK 02		WELL #: 05H		RRCID -> 294943		COMPL. DATE 04/23/2023		TOTAL DEPTH 13109		PERF.12826		- 19269			
*04	SHUT IN	62742	-0-	62742	62742	58110	3 3	4632	9	Y	4211	4211	0		-0-
*05	SHUT IN	235969	-0-	235969	298711	220875	3 3	15094	9	Y	13722	13722	0		-0-
*06	SHUT IN	202609	-0-	202609	501320	191081	3 3	11528	9	Y	10480	10480	0		-0-
*07	SHUT IN	190009	-0-	190009	691329	180037	3 3	9972	9	Y	9065	9065	0		-0-
*08	840597 X	149268	-0-	-691329	-0-	141597	3 3	7671	9	Y	6974	6974	0		-0-
*09	276510 X	142470	-0-	-134040	-0-	135856	3 3	6614	9	Y	6013	6013	0		-0-

FRANK MALEK 02		WELL #: 03H		RRCID -> 294984		COMPL. DATE 04/23/2023		TOTAL DEPTH 13065		PERF.12893		- 19328			
*04	SHUT IN	61113	-0-	61113	61113	55986	3 3	5127	9	Y	4661	4661	0		-0-
*05	SHUT IN	283903	-0-	283903	345016	260530	3 3	23373	9	Y	21248	21248	0		-0-
*06	SHUT IN	242359	-0-	242359	587375	224597	3 3	17762	9	Y	16147	16147	0		-0-
*07	SHUT IN	206612	-0-	206612	793987	192183	3 3	14429	9	Y	13117	13117	0		-0-
*08	971863 X	177876	-0-	-793987	-0-	165805	3 3	12071	9	Y	10974	10974	0		-0-
*09	276510 X	161871	-0-	-114639	-0-	152103	3 3	9768	9	Y	8880	8880	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B		WELL #:		502H	RRCID ->	294985	COMPL. DATE	09/30/2016	TOTAL DEPTH	11732	PERF.	11620	- 17577	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	51150 X	7842	-0-	-43308	-0-	861	1	6122	3	Y	672	674	0	28
						120	4	739	9					
05	52855 X	7722	-0-	-45133	-0-	819	1	6013	3	Y	650	656	0	22
						175	4	715	9					
06	51150 X	8554	-0-	-42596	-0-	844	1	6841	3	Y	634	628	0	28
						172	4	697	9					
07	52855 X	8641	-0-	-44214	-0-	935	1	6892	3	Y	654	651	0	31
						95	4	719	9					
08	8976 X	8976	-0-	-0-	-0-	882	1	6649	3	Y	1185	1162	0	54
						141	4	1304	9					
09	8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	847	1	5984	3	Y	1187	1186	0	55
						70	4	1306	9					

THREE SISTERS 01				WELL #:	70H	RRCID ->	295035	COMPL. DATE	06/16/2023	TOTAL DEPTH	13098	PERF.	12856	- 19675
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*06	SHUT IN	128805	-0-	128805	128805	830	1	116626	3	Y	10317	10317	0	-0-
						11349	9							
*07	SHUT IN	300669	-0-	300669	429474	1198	1	276236	3	Y	21123	21123	0	-0-
						23235	9							
*08	695682 X	266208	-0-	-429474	-0-	989	1	245059	3	Y	18327	18327	0	-0-
						20160	9							
09	276240 X	228647	-0-	-47593	-0-	789	1	212139	3	Y	14290	14290	0	-0-
						15719	9							

THREE SISTERS 01				WELL #:	68H	RRCID ->	295040	COMPL. DATE	06/16/2023	TOTAL DEPTH	13058	PERF.	12758	- 19719
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*06	SHUT IN	130375	-0-	130375	130375	839	1	118015	3	Y	10474	10474	0	-0-
						11521	9							
*07	SHUT IN	284904	-0-	284904	415279	1129	1	260254	3	Y	21383	21383	0	-0-
						23521	9							
*08	658721 X	243442	-0-	-415279	-0-	904	1	223958	3	Y	16891	16891	0	-0-
						18580	9							
09	273180 X	204877	-0-	-68303	-0-	709	1	190451	3	Y	12470	12470	0	-0-
						13717	9							

THREE SISTERS 01				WELL #:	69H	RRCID ->	295041	COMPL. DATE	03/18/2023	TOTAL DEPTH	13080	PERF.	N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*06	SHUT IN	130922	-0-	130922	130922	846	1	118982	3	Y	10085	10085	0	-0-
						11094	9							
*07	SHUT IN	284971	-0-	284971	415893	1134	1	261462	3	Y	20341	20341	0	-0-
						22375	9							
*08	SHUT IN	247237	-0-	247237	663130	920	1	227853	3	Y	16785	16785	0	-0-
						18464	9							
09	SHUT IN	210192	-0-	210192	873322	729	1	195823	3	Y	12400	12400	0	-0-
						13640	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
RANCHO GRANDE TRUST-KOWALIK SA WELL #: 1H RRCID -> 295047 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12162 - 20555													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	70369	-0-	70369	70369	756 1	46830 3	Y	20599	20372 0		227
							124 4	22659 9					
07		SHUT IN	109153	-0-	109153	179522	1178 1	73502 3	Y	31243	31183 0		287
							106 4	34367 9					
08	258331 X	SHUT IN	78809	-0-	-179522	-0-	1349 1	55265 3	Y	20104	20210 0		181
							81 4	22114 9					
09	93595 X	SHUT IN	93595	-0-	-0-	-0-	3665 1	68495 3	Y	19451	19437 0		195
							39 4	21396 9					
MANGIONE 01 WELL #: 18H RRCID -> 295062 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 12980 PERF. N/A													
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*05		SHUT IN	19768	-0-	19768	19768	31 1	13114 3	Y	6021	6021 0		-0-
							6623 9						
*06		SHUT IN	177914	-0-	177914	197682	31 1	130920 3	Y	42694	42694 0		-0-
							46963 9						
*07		SHUT IN	136494	-0-	136494	334176	101242 3	35252 9	Y	32047	32047 0		-0-
*08		SHUT IN	98674	-0-	98674	432850	73016 3	25658 9	Y	23325	23325 0		-0-
*09		SHUT IN	78442	-0-	78442	511292	58610 3	19832 9	Y	18029	18029 0		-0-
CHILDREN WESTON-MOBIL A SA WELL #: 1H RRCID -> 295247 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12337 - 18177													
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*06		SHUT IN	110042	-0-	110042	110042	1047 1	75564 3	Y	30209	29877 0		332
							201 4	33230 9					
*07		SHUT IN	140368	-0-	140368	250410	1538 1	99883 3	Y	35275	35283 0		324
							144 4	38803 9					
*08		SHUT IN	84638	-0-	84638	335048	916 1	60732 3	Y	20820	20956 0		188
							88 4	22902 9					
*09	399452 X	SHUT IN	64404	-0-	-335048	-0-	2288 1	44543 3	Y	15953	15981 0		160
							25 4	17548 9					
HERREJON 01 WELL #: 05H RRCID -> 295342 COMPL. DATE 07/17/2022 TOTAL DEPTH 6485 PERF. N/A													
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HERREJON 01 WELL #: 08H RRCID -> 295397 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 12320 PERF. N/A													
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A		WELL #: 12H		RRCID ->	295438	COMPL. DATE	02/13/2021	TOTAL DEPTH	11565	PERF.	11602 - 17533	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	56790 X	8288	-0-	-48502	-0-	677 1	6296 3	Y	1110	1118	0	46
						94 4	1221 9					
*05	58683 X	12057	-0-	-46626	-0-	757 1	8914 3	Y	2022	1999	0	69
						162 4	2224 9					
*06	56790 X	7599	-0-	-49191	-0-	678 1	4869 3	Y	1740	1732	0	77
						138 4	1914 9					
*07	58683 X	7937	-0-	-50746	-0-	933 1	5436 3	Y	1339	1353	0	63
						95 4	1473 9					
*08	58683 X	6523	-0-	-52160	-0-	881 1	4378 3	Y	1021	1038	0	46
						141 4	1123 9					
09	56790 X	6579	-0-	-50211	-0-	808 1	4272 3	Y	1302	1287	0	61
						67 4	1432 9					

THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 D		WELL #: 04H		RRCID ->	295498	COMPL. DATE	04/30/2023	TOTAL DEPTH	12761	PERF.	N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
*08	SHUT IN	51913	-0-	51913	51913	277 1	42906 3	N	7936	7936	0	-0-
						8730 9						
*09	SHUT IN	222094	-0-	222094	274007	980 1	184361 3	N	33412	33412	0	-0-
						36753 9						

THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 A		WELL #: 01H		RRCID ->	295512	COMPL. DATE	05/21/2023	TOTAL DEPTH	12874	PERF.	N/A	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
*08	SHUT IN	18029	-0-	18029	18029	116 1	17913 3	N	-0-	-0-	0	-0-
						738 1	138771 3	N	21917	21917	0	-0-
*09	SHUT IN	163618	-0-	163618	181647	24109 9						-0-

SCR UNIT E-MOBIL UNIT B SA		WELL #: 1H		RRCID ->	295542	COMPL. DATE	06/22/2023	TOTAL DEPTH	12204	PERF.	12462 - 18584	
*06	0	67270	-0-	67270	67270	685 1	48883 3	Y	15946	15553	0	393
						161 4	17541 9					
*07	0	173820	-0-	173820	241090	1757 1	131367 3	Y	36787	36879	0	301
						230 4	40466 9					
*08	344249 X	103159	-0-	-241090	-0-	1177 1	78357 3	Y	21369	21398	0	272
						119 4	23506 9					
09	213780 X	86788	-0-	-126992	-0-	3019 1	66186 3	Y	15913	16049	0	136
						79 4	17504 9					

DAVILA-MOBILE A-KENNEDY UNIT SA		WELL #: 1H		RRCID ->	295550	COMPL. DATE	06/16/2021	TOTAL DEPTH	12379	PERF.	12333 - 21459	
04	0 W	23671	-0-	23671	1241257	1353 1	19449 3	Y	2592	2596	0	34
						18 4	2851 9					
05	0 W	22169	-0-	22169	1263426	1355 1	18113 3	Y	2438	2437	0	35
						19 4	2682 9					
06	0 W	20035	-0-	20035	1283461	1167 1	16743 3	Y	1887	1901	0	21
						49 4	2076 9					
07	0 W	21092	-0-	21092	1304553	1254 1	17072 3	Y	2486	2484	0	23
						31 4	2735 9					
*08	1326284 X	21731	-0-	-1304553	-0-	1210 1	17525 3	Y	2694	2693	0	24
						33 4	2963 9					
09	118470 X	20664	-0-	-97806	-0-	1123 1	16536 3	Y	2723	2720	0	27
						10 4	2995 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 B WELL #: 02H RRCID -> 295554 COMPL. DATE 05/13/2023 TOTAL DEPTH 12813 PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*08	SHUT IN	37615	-0-	37615	37615		222	1	34390	3	N	2730	2730 0	-0-
							3003	9						
							799	1	150268	3	N	27557	27557 0	-0-
							30313	9						

MANGIONE 01														
WELL #: 17H RRCID -> 295561 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12918 - 16961														
*05	0	27226	-0-	27226	27226		42	1	17925	3	Y	8417	8417 0	-0-
							9259	9						
*06	0	196628	-0-	196628	223854		34	1	144283	3	Y	47555	47555 0	-0-
							52311	9						
*07	0	136419	-0-	136419	360273		101682	3	34737	9	Y	31579	31579 0	-0-
*08	444275 X	84002	-0-	-360273	-0-		62769	3	21233	9	Y	19303	19303 0	-0-
*09	56561 X	56561	-0-	-0-	-0-		42194	3	14367	9	Y	13061	13061 0	-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A														
WELL #: 10H RRCID -> 295618 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 11611 PERF.11696 - 17729														
*10	10664 X	10664	-0-	-0-	-0-		1000	1	7993	3	Y	1283	1260 0	36
							260	4	1411	9				
*11	9162 X	9162	-0-	-0-	-0-		702	1	6719	3	Y	1364	1358 0	42
							241	4	1500	9				
*12	8184 X	8184	-0-	-0-	-0-		615	1	6583	3	Y	716	714 0	44
							198	4	788	9				
*01	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-		971	1	4617	3	Y	1089	1096 0	37
							128	4	1198	9				
*02	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-		663	1	243	3	Y	311	336 0	12
							101	4	342	9				
*03	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-		881	1	3595	3	Y	1181	1146 0	47
							124	4	1299	9				
*04	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-		736	1	1061	3	Y	438	467 0	18
							102	4	482	9				
*05	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-		645	1	316	3	Y	5	23 0	-0-
							138	4	6	9				
*06	918 X	918	-0-	-0-	-0-		577	1	172	3	Y	47	45 0	2
							117	4	52	9				
*07	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-		603	1	182	3	Y	200	193 0	9
							61	4	220	9				
*08	51553 X	1028	-0-	-50525	-0-		578	1	161	3	Y	179	180 0	8
							92	4	197	9				
*09	49890 X	2188	-0-	-47702	-0-		639	1	1368	3	Y	116	119 0	5
							53	4	128	9				

THREE SISTERS 01														
WELL #: 67H RRCID -> 295626 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12713 - 19835														
*06	0	129122	-0-	129122	129122		825	1	115929	3	Y	11244	11244 0	-0-
							12368	9						
*07	0	285895	-0-	285895	415017		1133	1	261121	3	Y	21492	21492 0	-0-
							23641	9						
*08	673426 X	258409	-0-	-415017	-0-		958	1	237375	3	Y	18251	18251 0	-0-
							20076	9						
09	265110 X	220649	-0-	-44461	-0-		762	1	204827	3	Y	13691	13691 0	-0-
							15060	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 HERREJON 01 WELL #: 06H RRCID -> 295628 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 12247 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRK 01 WELL #: 501H RRCID -> 295644 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 13557 PERF. N/A

05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09		SHUT IN	24747	-0-	24747	24747	19593	3	5154	9	Y	4685	4685	0			-0-

THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 C WELL #: 03H RRCID -> 295676 COMPL. DATE 05/07/2023 TOTAL DEPTH 12810 PERF. N/A

05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08		SHUT IN	20430	-0-	20430	20430	130	1	20058	3	N	220	220	0			-0-
							242	9									
09		SHUT IN	194094	-0-	194094	214524	863	1	162325	3	N	28096	28096	0			-0-
							30906	9									

DAVILA-GRAHAM-KOWALIK SA WELL #: 1H RRCID -> 295714 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 11866 PERF. 12534 - 19181

*10	62651	X	31587	-0-	-31064	-0-	1479	1	24303	3	N	5263	5258	0			54
							16	4	5789	9							
*11	60630	X	35346	-0-	-25284	-0-	1834	1	27814	3	N	5147	5131	0			70
							36	4	5662	9							
*12	62651	X	35382	-0-	-27269	-0-	1806	1	28548	3	N	4470	4478	0			62
							111	4	4917	9							
*01	62651	X	36605	-0-	-26046	-0-	1853	1	28058	3	N	6054	6013	0			103
							35	4	6659	9							
*02	56588	X	29549	-0-	-27039	-0-	1527	1	23221	3	N	4333	4383	0			53
							35	4	4766	9							
*03	62651	X	30318	-0-	-32333	-0-	1598	1	23409	3	N	4806	4797	0			62
							24	4	5287	9							
*04	60630	X	27164	-0-	-33466	-0-	1436	1	21039	3	N	4245	4252	0			55
							19	4	4670	9							
*05	62651	X	24936	-0-	-37715	-0-	1428	1	19379	3	N	3735	3736	0			54
							20	4	4109	9							
*06	60630	X	23752	-0-	-36878	-0-	1327	1	18404	3	N	3606	3620	0			40
							54	4	3967	9							
*07	62651	X	22405	-0-	-40246	-0-	1256	1	17110	3	N	3644	3651	0			33
							31	4	4008	9							
*08	62651	X	22553	-0-	-40098	-0-	1182	1	16997	3	N	3947	3944	0			36
							32	4	4342	9							
*09	60630	X	21285	-0-	-39345	-0-	1120	1	16442	3	N	3375	3377	0			34
							10	4	3713	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A		WELL #: 11H		RRCID -> 295743		COMPL. DATE 02/13/2021		TOTAL DEPTH 11625 PERF.11722 - 17777			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*10	0 W	12325	-0-	12325	629544	937 1	8498 3	Y	2405	2417 0	67
						244 4	2646 9				
*11	0 W	9999	-0-	9999	639543	653 1	7015 3	Y	1915	1923 0	59
						224 4	2107 9				
*12	0 W	11252	-0-	11252	650795	658 1	8260 3	Y	1929	1870 0	118
						212 4	2122 9				
*01	0 W	11495	-0-	11495	662290	744 1	8286 3	Y	2152	2197 0	73
						98 4	2367 9				
*02	0 W	9932	-0-	9932	672222	621 1	7338 3	Y	1708	1714 0	67
						94 4	1879 9				
*03	0 W	10591	-0-	10591	682813	660 1	7507 3	Y	2119	2102 0	84
						93 4	2331 9				
*04	0 W	10180	-0-	10180	692993	660 1	7383 3	Y	1859	1866 0	77
						92 4	2045 9				
*05	0 W	11248	-0-	11248	704241	656 1	7989 3	Y	2239	2240 0	76
						140 4	2463 9				
*06	0 W	11759	-0-	11759	716000	672 1	8190 3	Y	2509	2474 0	111
						137 4	2760 9				
*07	0 W	10804	-0-	10804	726804	687 1	7288 3	Y	2508	2501 0	118
						70 4	2759 9				
*08	0 W	10188	-0-	10188	736992	664 1	6874 3	Y	2313	2326 0	105
						106 4	2544 9				
09	0 W	9585	-0-	9585	746577	613 1	6522 3	Y	2181	2184 0	102
						51 4	2399 9				

HOLLMAN-MAY B SA		WELL #: 1H		RRCID -> 295760		COMPL. DATE 06/16/2023		TOTAL DEPTH 12510 PERF.12341 - 20127			
*06	0	117540	-0-	117540	117540	927 1	90423 3	Y	23547	23068 0	479
						288 4	25902 9				
*07	0	192087	-0-	192087	309627	1373 1	152414 3	Y	34603	34599 0	483
						237 4	38063 9				
*08	DELQ PR	111635	-0-	111635	421262	776 1	89297 3	Y	19489	19587 0	385
						124 4	21438 9				
*09	523458 X	102196	-0-	-421262	-0-	4312 1	84180 3	Y	12352	12491 0	246
						117 4	13587 9				

HAVEMAN TRUST 01 - H 01 A		WELL #: 1H		RRCID -> 295771		COMPL. DATE 02/01/2020		TOTAL DEPTH 13457 PERF. N/A		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KIRK 01		WELL #: 03H		RRCID -> 295776		COMPL. DATE 05/12/2023		TOTAL DEPTH 13685 PERF. N/A			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	27052	-0-	27052	27052	22411 3	4641 9	Y	4219	4219 0	-0-

KIRK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 295782		COMPL. DATE 06/01/2023		TOTAL DEPTH 13705 PERF. N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	32004	-0-	32004	32004	26885 3	5119 9	Y	4654	4654 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
NEW HORIZON RESOURCES LLC				606606											
GAP BAND				WELL #:	2H	RRCID ->	284177	COMPL. DATE	01/03/2018	TOTAL DEPTH	12920	PERF.13068 - 16923			
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
04	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-	-0-					N	-0-			904
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			904
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1248	898 1		1254
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1254
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1254
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1254

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC				665596											
TE KENEDY SWD				WELL #:	1	RRCID ->	265860	COMPL. DATE	04/10/2021	TOTAL DEPTH	6844	PERF. 6612 - 6771			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
KELLAM				WELL #:	2H	RRCID ->	261774	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	14099	PERF.14587 - 18154			
04	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-			-0-
05	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-			-0-
06	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-			-0-
07	1922 N	681	-0-	-1241	-0-	-0-	681	2			N	-0-			-0-
*08	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-			-0-
09	1440 N	1080	-0-	-360	-0-	-0-	1080	2			N	-0-			-0-

HAMMAN				WELL #:	1H	RRCID ->	264456	COMPL. DATE	02/14/2011	TOTAL DEPTH	14070	PERF.14056 - 17347			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DENA FOREHAND				WELL #:	2H	RRCID ->	264458	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	14037	PERF.15840 - 16815			
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			8
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			8
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			8
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	2			N	-0-			8
*08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			8
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			8

REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462											
KEACH GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	257602	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	14058	PERF.14276 - 17941			
04	T. A.	296	-0-	296	861	6	1	288	3	Y	-0-				-0-
05	T. A.	4271	-0-	4271	5132	92	1	4123	3	Y	3	3	0		-0-
06	T. A.	954	-0-	954	6086	53	4	926	3	Y	-0-				-0-
07	6244 X	158	-0-	-6086	-0-	21	1	151	3	Y	1	1	0		-0-
08	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-	7	4								-0-
09	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-	4	1	1	9	Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
GUS TIPS GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 257651		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 13993 PERF.13639 - 15850								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
THIEME GAS UNIT 1		WELL #: 1A		RRCID -> 257844		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14392 PERF.16410 - 16705								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1		WELL #: 1X		RRCID -> 258143		COMPL. DATE 01/14/2010		TOTAL DEPTH 13209 PERF.13419 - 16500								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CARLYON GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 258598		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 13182 PERF.13153 - 17210								
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	49	1	397	3	Y	-0-					-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	54	1	208	3	Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	63	1	455	3	Y	-0-					-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
SEILER GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 259557		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 13965 PERF.14064 - 18362								
04	2160 X	2056	-0-	-104	-0-	38	1	1749	3	Y	236	379	1			202
						9	4	260	9							
05	2232 X	2101	-0-	-131	-0-	40	1	1819	3	Y	214	188	1			228
						7	4	235	9							
06	2160 X	1207	-0-	-953	-0-	25	1	1110	3	Y	61					289
						5	4	67	9							
07	2232 X	659	-0-	-1573	-0-	16	1	641	3	Y	-0-	188	1			101
						2	4									
08	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					101
09	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
EYHORN GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 259630		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 13526 PERF.15995 - 18258								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)																	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																	
JOHNSTON GAS UNIT 2																	
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
//CONT.// 703462																	
WELL #: 2 RRCID -> 260032 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13621 - 16700																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHESNUTT GAS UNIT 1																	
WELL #: 1 RRCID -> 260239 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12246 - 19357																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLANAHAN GAS UNIT 1																	
WELL #: 1 RRCID -> 260241 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13958 PERF.13905 - 18780																	
04		360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		652 X	652	-0-	-0-	-0-		14	1	573	3	Y	50	41	0		9
								10	4	55	9						
08		T. A.	15	-0-	15	15		8	3	7	9	Y	6	14	0		1
09		T. A.	9685	-0-	9685	9700		222	1	9208	3	Y	88	68	0		21
								158	4	97	9						

REGMUND GAS UNIT 1																	
WELL #: 1 RRCID -> 260243 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13396 - 17842																	
04		7066 X	2217	-0-	-4849	-0-		175	1	1994	3	Y	44	39	0		9
								48	9								
05		2407 X	2407	-0-	-0-	-0-		183	1	2169	3	Y	50	53	0		6
								55	9								
06		1814 X	1814	-0-	-0-	-0-		148	1	1642	3	Y	22	25	0		3
								24	9								
07		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-		287	1	2904	3	Y	-0-	3	0		-0-
08		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-		290	1	2719	3	Y	30	27	0		3
								33	9								
09		2351 X	2351	-0-	-0-	-0-		225	1	2098	3	Y	25	22	0		6
								28	9								

HALEPESKA GAS UNIT 1																	
WELL #: 1 RRCID -> 260868 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 13951 PERF.14942 - 17510																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
EARNEST GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 260956		COMPL. DATE 11/02/2010			TOTAL DEPTH 13849 PERF.13701 - 17361						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	36 1	763 3	11 9	Y	10	10 0				2
05	744 N	348	-0-	-396	-0-	17 4	11 9	11 1	317 3	Y	8	9 0			1
06	660 N	130	-0-	-530	-0-	11 4	9 9	2 1	107 3	Y	17	16 0			2
07	744 N	105	-0-	-639	-0-	2 4	19 9	2 1	92 3	Y	8	9 0			1
08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	2 4	9 9	28 1	752 3	Y	45	42 0			4
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	31 4	50 9	48 1	796 3	Y	43	37 0			10
						16 4	47 9								
SMITH GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 261021		COMPL. DATE 12/18/2010			TOTAL DEPTH 13932 PERF.14013 - 18290						
04	7241 X	4888	-0-	-2353	-0-	98 1	4491 3	22 4	277 9	Y	252	379 1			450
05	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	95 1	4293 3	17 4	234 9	Y	213	377 1			286
06	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	101 1	4466 3	22 4	299 9	Y	272	376 1			182
07	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	115 1	4614 3	23 4	288 9	Y	262	187 1			257
08	4867 X	4821	-0-	-46	-0-	104 1	4380 3	21 4	316 9	Y	287	369 1			175
09	4710 X	4383	-0-	-327	-0-	97 1	4058 3	19 4	209 9	Y	190	190 1			-0-
DLUGOSCH GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 261081		COMPL. DATE 12/17/2010			TOTAL DEPTH 14006 PERF.13960 - 17479						
04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	26 1	1204 3	13 4		Y	-0-				266
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	13 1	582 3	5 4		Y	-0-				266
06	1170 N	593	-0-	-577	-0-	13 1	566 3	12 4	2 9	Y	2				268
07	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	41 1	1633 3	17 4		Y	-0-				268
08	589 N	553	-0-	-36	-0-	13 1	535 3	5 4		Y	-0-				268
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	24 1	1004 3	10 4		Y	-0-				-0-
GANO GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 261758		COMPL. DATE 07/13/2011			TOTAL DEPTH 13949 PERF.13815 - 16735						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	22	-0-	22	22	1 1	21 3			Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462													
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262069 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13221 - 18061													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
04	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	292	1	3350	3	Y	220	194 0	43
						242	9						
05	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	287	1	3431	3	Y	290	296 0	37
						319	9						
06	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	286	1	3207	3	Y	203	212 0	28
						223	9						
07	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	338	1	3472	3	Y	251	232 0	47
						276	9						
08	3782 X	3625	-0-	-157	-0-	310	1	2944	3	Y	337	353 0	31
						371	9						
09	3660 X	3024	-0-	-636	-0-	268	1	2526	3	Y	209	191 0	49
						230	9						
THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262915 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796													
04	2640 X	1041	-0-	-1599	-0-	641	3	400	9	N	364	364 1	-0-
05	3193 X	2542	-0-	-651	-0-	2387	3	155	9	N	141	141 1	-0-
06	3390 X	1517	-0-	-1873	-0-	1106	3	411	9	N	374	374 1	-0-
07	3503 X	2018	-0-	-1485	-0-	1570	3	448	9	N	407	407 1	-0-
08	3503 X	1156	-0-	-2347	-0-	706	3	450	9	N	409	409 1	-0-
09	2460 X	1337	-0-	-1123	-0-	1297	3	40	9	N	36		3901
MATULA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263548 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13703 PERF.13550 - 17236													
04	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-		-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 264995 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 265092 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13675 - 17570													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
STOLTE GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 265096		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 12971		PERF.12870 - 17700		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		6150 X	5819	-0-	-331	-0-	453 1	5164 3	Y	184	168 0	36
							202 9					
05		6355 X	6319	-0-	-36	-0-	475 1	5632 3	Y	193	205 0	24
							212 9					
06		6150 X	6095	-0-	-55	-0-	487 1	5439 3	Y	154	157 0	21
							169 9					
07		6355 X	5796	-0-	-559	-0-	502 1	5116 3	Y	162	153 0	30
							178 9					
08		7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	660 1	6199 3	Y	176	190 0	16
							194 9					
09		8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	783 1	7325 3	Y	211	178 0	49
							232 9					

BLACKWELL GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 265486		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 13687		PERF.13694 - 18935		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PFEIFER GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 265491		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 14244		PERF.14140 - 18034		
04		300 N	58	-0-	-242	-0-	1 1	57 3	Y	-0-		-0-
05		931 N	931	-0-	-0-	-0-	20 1	891 3	Y	16	14 0	2
							2 4	18 9				
06		300 N	194	-0-	-106	-0-	4 1	187 3	Y	2	4 0	-0-
							1 4	2 9				
07		118 N	118	-0-	-0-	-0-	3 1	114 3	Y	1	1 0	-0-
							1 9					
08		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	27 1	1040 3	Y	33	30 0	3
							4 4	36 9				
09		492 N	492	-0-	-0-	-0-	11 1	467 3	Y	12	12 0	3
							1 4	13 9				

NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 265493		COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH 13240		PERF.13174 - 18134		
04		720 X	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-		-0-
05		744 X	460	-0-	-284	-0-	50 1	410 3	Y	-0-		-0-
06		450 X	386	-0-	-64	-0-	80 1	306 3	Y	-0-		-0-
07		465 X	302	-0-	-163	-0-	32 1	270 3	Y	-0-		-0-
08		465 N	147	-0-	-318	-0-	18 1	129 3	Y	-0-		-0-
09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-		-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 6		WELL #: B 1H		RRCID -> 266140		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 13277		PERF.13345 - 19369		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
HALEPESKA GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 266166		COMPL. DATE 04/07/2012			TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	439	-0-	439	439	7 1	319 3	5 4	108 9	Y	98	89 0			9
09	T. A.	147	-0-	147	586	2 1	82 3	1 4	62 9	Y	56	52 0			13

BLACKWELL, W. A. GAS UNIT 1		WELL #: A 2H		RRCID -> 266169		COMPL. DATE 05/18/2012			TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419						
04	2400 X	471	-0-	-1929	-0-	8 1	367 3	4 4	92 9	Y	84	111 0			16
05	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	85 1	3890 3	35 4	752 9	Y	684	614 0			86
06	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	62 1	2746 3	31 4	487 9	Y	443	468 0			61
07	3100 N	4114	-0-	1014	1014	87 1	3530 3	39 4	458 9	Y	416	400 0			77
08	4725 X	3711	-0-	-1014	-0-	76 1	3242 3	35 4	358 9	Y	325	372 0			30
09	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	81 1	3450 3	36 4	393 9	Y	357	303 0			84

DOVALINA GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 266172		COMPL. DATE 11/23/2011			TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BUZZARD VISTA A		WELL #: 1H		RRCID -> 266688		COMPL. DATE 07/26/2012			TOTAL DEPTH 13320 PERF.13198 - 18161						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ROYAL UNIT A		WELL #: 001		RRCID -> 266821		COMPL. DATE 12/11/2012			TOTAL DEPTH 13770 PERF.13972 - 19483						
04	512 X	512	-0-	-0-	-0-	10 1	444 3	6 4	52 9	Y	47	59 0			9
05	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	29 1	1332 3	15 4	250 9	Y	227	207 0			29
06	904 X	904	-0-	-0-	-0-	16 1	735 3	10 4	143 9	Y	130	141 0			18
07	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	43 1	1760 3	24 4	274 9	Y	249	221 0			46
08	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	46 1	1978 3	27 4	305 9	Y	277	297 0			26
09	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	52 1	2172 3	29 4	238 9	Y	216	191 0			51

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
PHILLIPPE GU1		WELL #: B 2H		RRCID -> 266852		COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 266854		COMPL. DATE 01/17/2013		TOTAL DEPTH 13141 PERF.13572 - 18367								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEACH GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 267121		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13784 PERF.13929 - 18347								
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	Y	20	16	0			4
						4	4		22	9						
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	4	0			-0-
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	5	1	263	4	Y	-0-					-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	248 X	147	-0-	-101	-0-	8	1	136	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 267294		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 13456 PERF.13485 - 17308								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THIELE GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 267309		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141								
04	3000 N	579	-0-	-2421	2694	37	1	435	3	Y	97	117	0			19
						107	9									
05	3100 N	3394	-0-	294	2988	210	1	2562	3	Y	565	513	0			71
						622	9									
06	3000 N	3104	-0-	104	3092	204	1	2350	3	Y	500	502	0			69
						550	9									
07	3100 N	2840	-0-	-260	2832	201	1	2110	3	Y	481	461	0			89
						529	9									
08	5453 X	2621	-0-	-2832	-0-	203	1	1961	3	Y	415	466	0			38
						457	9									
09	3270 X	1977	-0-	-1293	-0-	153	1	1466	3	Y	325	287	0			76
						358	9									

THREE RIVERS GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 267564		COMPL. DATE 07/08/2012		TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451								
04	2130 X	333	-0-	-1797	-0-	237	3	96	9	N	87	87	1			-0-
05	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
06	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	63	63	1			-0-
07	1240 X	96	-0-	-1144	-0-	31	3	65	9	N	59	59	1			-0-
08	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	57	57	1			-0-
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					469

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267630 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-				Y	-0-			-0-
05	2883 X	360	-0-	-2523	-0-	5	1	245	3	96	84	0	12
						4	4	106	9				
06	2130 X	152	-0-	-1978	-0-	3	1	131	3	14	24	0	2
						3	4	15	9				
07	2201 X	1370	-0-	-831	-0-	33	1	1300	3	9	9	0	2
						27	4	10	9				
08	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	53	1	2208	3	-0-	2	0	-0-
						22	4						
09	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	34	1	1410	3	38	29	0	9
						27	4	42	9				

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 267716 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928

04	2040 X	1440	-0-	-600	-0-	55	1	1235	3	Y	118	129	0	23
						20	4	130	9					
05	2108 X	2068	-0-	-40	-0-	85	1	1799	3	Y	147	151	0	19
						22	4	162	9					
06	2040 X	1267	-0-	-773	-0-	56	1	1108	3	Y	78	86	0	11
						17	4	86	9					
07	1488 N	1278	-0-	-210	-0-	60	1	1101	3	Y	91	85	0	17
						17	4	100	9					
08	2046 N	669	-0-	-1377	-0-	34	1	630	3	Y	-0-	17	0	-0-
						5	4							
09	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	112	1	1809	3	Y	-0-			-0-
						13	4							

J. W. JOHNSON GU 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267970 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208

04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-				16
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	48	1	389	3	Y	-0-			16
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	106	1	405	3	Y	-0-			16
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	45	1	374	3	Y	-0-			16
08	589 X	441	-0-	-148	-0-	54	1	387	3	Y	-0-			16
09	510 X	412	-0-	-98	-0-	80	1	332	3	Y	-0-			-0-

MATEJEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268013 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775

04	3510 X	1673	-0-	-1837	-0-	34	1	1549	3	Y	43	189	1	103
						43	4	47	9					
05	3255 X	647	-0-	-2608	-0-	14	1	626	3	Y	-0-			103
						7	4							
06	2760 X	1988	-0-	-772	-0-	42	1	1820	3	Y	69			172
						50	4	76	9					
07	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	67	1	2665	3	Y	72	186	1	58
						73	4	79	9					
08	2852 X	2534	-0-	-318	-0-	55	1	2296	3	Y	112			170
						60	4	123	9					
09	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	52	1	2129	3	Y	-0-			-0-
						54	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
REGMUND GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 268100		COMPL. DATE 12/19/2012		TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	5220 X	5111	-0-	-109	-0-	401 1	4569 3	Y	128	116 0	25
						141 9					
05	5394 X	4637	-0-	-757	-0-	349 1	4137 3	Y	137	145 0	17
						151 9					
06	5040 X	4650	-0-	-390	-0-	373 1	4158 3	Y	108	110 0	15
						119 9					
07	5270 X	3950	-0-	-1320	-0-	341 1	3475 3	Y	122	114 0	23
						134 9					
08	5270 X	3997	-0-	-1273	-0-	380 1	3559 3	Y	53	71 0	5
						58 9					
09	5100 X	3720	-0-	-1380	-0-	353 1	3301 3	Y	60	51 0	14
						66 9					

GRAEF GAS UNIT 1		WELL #: A 1H		RRCID -> 268200		COMPL. DATE 05/26/2012		TOTAL DEPTH 12868 PERF.12898 - 19192			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BLACKWELL GAS UNIT 1		WELL #: D 2H		RRCID -> 268219		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 13548 PERF.13705 - 19578			
04	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-			Y	-0-	-0-	
05	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			Y	-0-	-0-	
06	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BLACKWELL GAS UNIT 2		WELL #: C 1H		RRCID -> 268459		COMPL. DATE 07/04/2012		TOTAL DEPTH 13717 PERF.13753 - 19844			
04	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-			Y	-0-	-0-	
05	3813 X	3678	-0-	-135	-0-	67 1	3063 3	Y	464	405 0	59
						38 4	510 9				
06	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	68 1	3006 3	Y	413	415 0	57
						46 4	454 9				
07	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	73 1	2961 3	Y	459	431 0	85
						45 4	505 9				
08	3348 X	2548	-0-	-800	-0-	40 1	1744 3	Y	671	694 0	62
						26 4	738 9				
09	3240 X	2388	-0-	-852	-0-	49 1	2065 3	Y	222	232 0	52
						30 4	244 9				

RICKS LIVING TRUST GU 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 268490		COMPL. DATE 08/15/2012		TOTAL DEPTH 12682 PERF.13150 - 17542			
04	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-			Y	-0-	-0-	
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
BLUHM GU1		WELL #: A 2H		RRCID -> 268540		COMPL. DATE 08/05/2012		TOTAL DEPTH 13306 PERF.13480 - 18644			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	109			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	109			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	109			Y	-0-		-0-
07	109 X	-0-	-0-	-109	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BLACKWELL GAS UNIT 1		WELL #: D 1H		RRCID -> 268541		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536			
04	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-			Y	-0-		-0-
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
HUGHES GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 268542		COMPL. DATE 07/03/2011		TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 17581			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1		WELL #: C 1H		RRCID -> 268683		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 12795 PERF.14985 - 18000			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
RICKS LIVING TRUST GU2		WELL #: A 1H		RRCID -> 268702		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 12803 PERF.13386 - 19980			
04	T. A.	9274	-0-	9274	32184	618 1	7324 3	Y	1211	1187 0	235
05	T. A.	5486	-0-	5486	37670	1332 9	4359 3	Y	702	848 0	89
06	41988 X	4318	-0-	-37670	-0-	355 1	3532 3	Y	434	463 0	60
07	10943 X	3703	-0-	-7240	-0-	772 9	3038 3	Y	332	330 0	62
08	7223 X	3673	-0-	-3550	-0-	309 1	3046 3	Y	274	311 0	25
09	6990 X	2955	-0-	-4035	-0-	477 9	2511 3	Y	159	147 0	37
						300 1					
						365 9					
						326 1					
						301 9					
						269 1					
						175 9					
FALKS GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 268722		COMPL. DATE 08/18/2012		TOTAL DEPTH 12700 PERF.13224 - 19066			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462													
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 268975 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13581 - 18609													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		3540 X	3421	-0-	-119	-0-	136 1	3010 3	Y	195	172 0		38
							60 4	215 9					
05		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	179 1	3809 3	Y	232	241 0		29
							58 4	255 9					
06		3540 X	3009	-0-	-531	-0-	134 1	2656 3	Y	153	161 0		21
							51 4	168 9					
07		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-			Y	-0-	21 0		-0-
08		15476 X	15476	-0-	-0-	-0-	733 1	13624 3	Y	792	719 0		73
							248 4	871 9					
09		19548 X	19548	-0-	-0-	-0-	1053 1	17121 3	Y	986	828 0		231
							289 4	1085 9					

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 269011 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13573 - 18119													

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 269198 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13862 - 18239													

04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KRAUSE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 269693 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12569 PERF.13097 - 17323													

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 269838 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13808 - 18579													

04		3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-			Y	-0-			-0-
05		3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-			Y	-0-			-0-
06		3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-			Y	-0-			-0-
07		496 X	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	3806	-0-	3806	3806	81 1	3202 3	Y	428	388 0		40
							52 4	471 9					
09		T. A.	9510	-0-	9510	13316	153 1	6569 3	Y	2440	1908 0		572
							104 4	2684 9					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 2H RRCID -> 270218 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13588 - 19491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	600 N	323	-0-	-277	-0-	10 1	278 3	Y	26	23 0	5
						6 4	29 9				
05	465 N	397	-0-	-68	-0-	10 1	380 3	Y	1	6 0	-0-
						6 4	1 9				
06	270 N	84	-0-	-186	-0-	2 1	81 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-
08	403 N	340	-0-	-63	-0-	8 1	270 3	Y	52	47 0	5
						5 4	57 9				
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	10 1	275 3	Y	85	70 0	20
						11 4	94 9				

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 270219 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340

04	3900 X	788	-0-	-3112	-0-	19 1	551 3	Y	192	158 0	37
						7 4	211 9				
05	4030 X	786	-0-	-3244	-0-	15 1	588 3	Y	161	178 0	20
						6 4	177 9				
06	1050 X	18	-0-	-1032	-0-	18 3		Y	-0-	20 0	-0-
07	806 X	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-		-0-
08	611 X	611	-0-	-0-	-0-	15 1	493 3	Y	88	80 0	8
						6 4	97 9				
09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	19 1	510 3	Y	336	265 0	79
						12 4	370 9				

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 270568 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274

04	810 N	523	-0-	-287	-0-	337 1	24 3	Y	146	139 0	28
						1 4	161 9				
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	497 1	59 3	Y	301	291 0	38
						1 4	331 9				
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	510 1	569 3	Y	155	172 0	21
						13 4	171 9				
07	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	576 1	199 3	Y	212	194 0	39
						4 4	233 9				
08	899 X	849	-0-	-50	-0-	575 1	153 3	Y	107	136 0	10
						3 4	118 9				
09	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	670 1	427 3	Y	345	274 0	81
						9 4	380 9				

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 270608 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 13238 PERF.14187 - 18450

04	1738 N	1464	-0-	-274	-0-	57 1	1246 3	Y	129	119 0	25
						19 4	142 9				
05	2108 N	763	-0-	-1345	-0-	17 1	646 3	Y	78	93 0	10
						14 4	86 9				
06	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-			Y	-0-	10 0	-0-
07	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			Y	-0-		-0-
08	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	79 1	2119 3	Y	300	272 0	28
						58 4	330 9				
09	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	73 1	1201 3	Y	115	116 0	27
						17 4	127 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
STRMISKA GAS UNIT 1		WELL #: A 2H		RRCID -> 271126		COMPL. DATE 10/25/2013		TOTAL DEPTH 13252		PERF.13583 - 19542	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	4140 X	3800	-0-	-340	-0-	157 1	3450 3	Y	108	99 0	21
						74 4	119 9				
05	4278 X	4237	-0-	-41	-0-	184 1	3866 3	Y	112	119 0	14
						64 4	123 9				
06	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	192 1	3783 3	Y	101	101 0	14
						79 4	111 9				
07	4278 X	4117	-0-	-161	-0-	206 1	3715 3	Y	107	101 0	20
						78 4	118 9				
08	4278 X	3946	-0-	-332	-0-	195 1	3578 3	Y	93	104 0	9
						71 4	102 9				
09	4170 X	4109	-0-	-61	-0-	230 1	3698 3	Y	103	88 0	24
						68 4	113 9				

NELLER GAS UNIT 1		WELL #: A 1H		RRCID -> 271164		COMPL. DATE 09/02/2013		TOTAL DEPTH 13277		PERF.13588 - 17234	
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	42 1	911 3	Y	67	61 0	13
						16 4	74 9				
05	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			Y	-0-	13 0	-0-
06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			Y	-0-		-0-
07	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-		-0-
08	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	55 1	1482 3	Y	166	151 0	15
						45 4	183 9				
09	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	96 1	1589 3	Y	158	136 0	37
						25 4	174 9				

LAKE SCHWARTZ		WELL #: A 2H		RRCID -> 271195		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 13097		PERF.13876 - 20086	
04	14310 X	8867	-0-	-5443	-0-	8867 3		N	-0-		-0-
05	12100 X	12100	-0-	-0-	-0-	12100 3		N	-0-		-0-
06	11700 X	9927	-0-	-1773	-0-	9927 3		N	-0-		-0-
07	9610 X	6997	-0-	-2613	-0-	6997 3		N	-0-		-0-
08	12090 X	8269	-0-	-3821	-0-	8269 3		N	-0-		-0-
09	11700 X	9866	-0-	-1834	-0-	9866 3		N	-0-		-0-

STRMISKA GAS UNIT 1		WELL #: A 1H		RRCID -> 271606		COMPL. DATE 10/23/2013		TOTAL DEPTH 12998		PERF.13384 - 19058	
04	3870 X	3810	-0-	-60	-0-	150 1	3305 3	Y	258	239 0	50
						71 4	284 9				
05	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	171 1	3614 3	Y	290	303 0	37
						60 4	319 9				
06	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	176 1	3474 3	Y	258	259 0	36
						72 4	284 9				
07	3999 X	3667	-0-	-332	-0-	174 1	3149 3	Y	253	242 0	47
						66 4	278 9				
08	4185 X	3862	-0-	-323	-0-	182 1	3347 3	Y	242	267 0	22
						67 4	266 9				
09	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	229 1	3695 3	Y	287	242 0	67
						68 4	316 9				

ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA)		WELL #: D 1H		RRCID -> 271700		COMPL. DATE 07/21/2013		TOTAL DEPTH 13279		PERF.13568 - 17279	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S WELL #: B 5H RRCID -> 271702 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13560 - 18170														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		3420 X	2061	-0-	-1359	-0-	86 1	1884 3	Y	46	59 0			9
							40 4	51 9						
05		3534 X	1606	-0-	-1928	-0-	72 1	1520 3	Y	-0-	9 0			-0-
							14 4							
06		2940 X	375	-0-	-2565	-0-	18 1	353 3	Y	-0-				-0-
							4 4							
07		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			Y	-0-				-0-
08		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	198 1	3670 3	Y	429	389 0			40
							72 4	472 9						
09		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	183 1	2980 3	Y	346	305 0			81
							55 4	381 9						

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 1H RRCID -> 271716 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441														
04		11218 X	11218	-0-	-0-	-0-	11218 3		N	-0-				-0-
05		12427 X	12427	-0-	-0-	-0-	12427 3		N	-0-				-0-
06		11370 X	11370	-0-	-0-	-0-	11370 3		N	-0-				-0-
07		11079 X	11079	-0-	-0-	-0-	11079 3		N	-0-				-0-
08		12089 X	12089	-0-	-0-	-0-	12089 3		N	-0-				-0-
09		11077 X	11077	-0-	-0-	-0-	11077 3		N	-0-				-0-

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 6H RRCID -> 271808 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13631 - 18726														
04		5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	205 1	4540 3	Y	316	302 0			61
							97 4	348 9						
05		6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	286 1	6061 3	Y	476	477 0			60
							99 4	524 9						
06		4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	209 1	4152 3	Y	324	339 0			45
							85 4	356 9						
07		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			Y	-0-	45 0			-0-
08		6665 X	17	-0-	-6648	-0-	1 1	16 3	Y	-0-				-0-
09		6450 X	15	-0-	-6435	-0-	1 1	14 3	Y	-0-				-0-

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 272090 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13248 PERF.14051 - 18679														
04		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	153 1	3409 3	Y	329	299 0			64
							58 4	362 9						
05		4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	187 1	3977 3	Y	343	364 0			43
							52 4	377 9						
06		3750 X	1977	-0-	-1773	-0-	86 1	1705 3	Y	144	167 0			20
							28 4	158 9						
07		3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-			Y	-0-	20 0			-0-
08		4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	224 1	4144 3	Y	295	268 0			27
							65 4	325 9						
09		6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	332 1	5425 3	Y	496	407 0			116
							78 4	546 9						

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 272372 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12694 PERF.13741 - 17442														
04		5280 X	3415	-0-	-1865	-0-	266 1	3036 3	Y	103	110 0			20
							113 9							
05		5611 X	4443	-0-	-1168	-0-	333 1	3945 3	Y	150	151 0			19
							165 9							
06		5430 X	4337	-0-	-1093	-0-	346 1	3857 3	Y	122	124 0			17
							134 9							
07		5611 X	4014	-0-	-1597	-0-	342 1	3488 3	Y	167	153 0			31
							184 9							
08		4619 X	1161	-0-	-3458	-0-	106 1	998 3	Y	52	78 0			5
							57 9							
09		5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	509 1	4766 3	Y	174	138 0			41
							191 9							

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 4H RRCID -> 272511 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13602 - 19642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	67	1	1492	3	Y	418	337	0		81
						32	4	460	9						
05	961 X	607	-0-	-354	-0-	22	1	470	3	Y	97	166	0		12
						8	4	107	9						
06	840 X	1	-0-	-839	-0-	1	3			Y	-0-	12	0		-0-
07	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-				-0-
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	33	1	611	3	Y	40	36	0		4
						12	4	44	9						
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	22	1	351	3	Y	13	14	0		3
						6	4	14	9						

 WESSENDORFF 5-WESS 7-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 272512 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13930 - 17463

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

 WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 WELL #: C 3H RRCID -> 272513 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13943 - 18559

04	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	123	1	3419	3	Y	277	260	0		54
						47	4	305	9						
05	3534 X	1972	-0-	-1562	-0-	48	1	1825	3	Y	72	117	0		9
						20	4	79	9						
06	3420 X	569	-0-	-2851	-0-	12	1	539	3	Y	10	18	0		1
						7	4	11	9						
07	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
08	4433 X	4160	-0-	-273	-0-	117	1	3947	3	Y	40	36	0		4
						52	4	44	9						
09	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	184	1	5003	3	Y	1	5	0		-0-
						97	4	1	9						

 WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 272515 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 13321 PERF.14683 - 17685

04	3720 X	3472	-0-	-248	-0-	138	1	3038	3	Y	192	180	0		37
						85	4	211	9						
05	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	178	1	3738	3	Y	241	248	0		30
						81	4	265	9						
06	3720 X	1818	-0-	-1902	-0-	80	1	1582	3	Y	103	119	0		14
						43	4	113	9						
07	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-	14	0		-0-
08	4030 X	3413	-0-	-617	-0-	161	1	2960	3	Y	195	177	0		18
						77	4	215	9						
09	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	274	1	4427	3	Y	302	249	0		71
						108	4	332	9						

 BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 2H RRCID -> 272516 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.14104 - 19690

04	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-				-0-
05	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-				-0-
06	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	85	1	3750	3	Y	299	258	0		41
						60	4	329	9						
07	9503 X	9503	-0-	-0-	-0-	226	1	9028	3	Y	96	119	0		18
						143	4	106	9						
08	T. A.	3160	-0-	3160	3160	68	1	2855	3	Y	175	177	0		16
						44	4	193	9						
09	T. A.	4317	-0-	4317	7477	94	1	3903	3	Y	238	198	0		56
						58	4	262	9						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
MAGARIGAL GAS UNIT 1														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 703462														
WELL #: B 1H RRCID -> 272519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13639 - 17459														
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			
04	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	143 1	3182 3	Y	294	270 0	57			
						52 4	323 9							
05	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	189 1	4027 3	Y	343	357 0	43			
						50 4	377 9							
06	3450 X	1883	-0-	-1567	-0-	81 1	1619 3	Y	144	167 0	20			
						25 4	158 9							
07	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-			Y	-0-	20 0	-0-			
08	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	220 1	4105 3	Y	325	295 0	30			
						61 4	358 9							
09	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	247 1	4024 3	Y	276	241 0	65			
						55 4	304 9							

EYHORN-BEGO TRUST (SA)														
WELL #: E 1H RRCID -> 272590 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 13402 PERF.15075 - 18811														
04	450 N	286	-0-	-164	-0-	11 1	231 3	Y	37	44 0	7			
						3 4	41 9							
05	899 N	47	-0-	-852	-0-	1 1	44 3	Y	1	8 0	-0-			
						1 4	1 9							
06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			Y	-0-		-0-			
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	8 1	361 3	Y	80	65 0	15			
						3 4	88 9							
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	25 1	684 3	Y	118	122 0	11			
						13 4	130 9							
09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	60 1	1002 3	Y	157	131 0	37			
						10 4	173 9							

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA)														
WELL #: D 2H RRCID -> 272674 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13558 - 17898														
04	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	187 1	5168 3	Y	452	418 0	88			
						73 4	497 9							
05	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	118 1	4451 3	Y	338	383 0	43			
						50 4	372 9							
06	3810 X	1710	-0-	-2100	-0-	34 1	1544 3	Y	100	129 0	14			
						22 4	110 9							
07	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-			Y	-0-	14 0	-0-			
08	8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	225 1	7603 3	Y	423	384 0	39			
						103 4	465 9							
09	5940 X	2574	-0-	-3366	-0-	81 1	2241 3	Y	188	183 0	44			
						45 4	207 9							

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA)														
WELL #: C 1H RRCID -> 272675 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13139 PERF.14449 - 19967														
04	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	143 1	3967 3	Y	399	355 0	77			
						55 4	439 9							
05	3937 X	3760	-0-	-177	-0-	86 1	3253 3	Y	350	383 0	44			
						36 4	385 9							
06	3810 X	52	-0-	-3758	-0-	1 1	44 3	Y	5	48 0	1			
						1 4	6 9							
07	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-			Y	-0-	1 0	-0-			
08	7691 X	7691	-0-	-0-	-0-	152 1	5316 3	Y	1957	1776 0	181			
						70 4	2153 9							
09	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	211 1	5822 3	Y	503	566 0	118			
						151 4	553 9							

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA)														
WELL #: C 4H RRCID -> 272709 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13875 - 18679														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	206			Y	-0-		-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	206			Y	-0-		-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	206			Y	-0-		-0-			
07	206 X	-0-	-0-	-206	-0-			Y	-0-		-0-			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																		
EARNEST GAS UNIT 1																		
WELL #: A 3H RRCID -> 273083													COMPL. DATE 05/17/2014		TOTAL DEPTH 13895		PERF.13638 - 16558	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
04		4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	174	1	3725	3	Y	144	128 0	28				
							81	4	158	9								
05		1488 X	932	-0-	-556	-0-	28	1	851	3	Y	23	48 0	3				
							28	4	25	9								
06		1440 X	199	-0-	-1241	-0-	4	1	193	3	Y	-0-	3 0	-0-				
							2	4										
07		1488 X	1321	-0-	-167	-0-	29	1	1280	3	Y	-0-		-0-				
							12	4										
08		6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	224	1	5913	3	Y	112	102 0	10				
							235	4	123	9								
09		6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	366	1	6028	3	Y	235	190 0	55				
							121	4	259	9								

MAGARIGAL GAS UNIT 1													WELL #: A 2H RRCID -> 273092		COMPL. DATE 05/19/2014		TOTAL DEPTH 13208		PERF.13837 - 18939	
04		3000 N	1792	-0-	-1208	839	64	1	1441	3	Y	240	225 0	47						
							23	4	264	9										
05		3029 N	2190	-0-	-839	-0-	81	1	1740	3	Y	316	323 0	40						
							21	4	348	9										
06		1830 N	1459	-0-	-371	-0-	61	1	1226	3	Y	139	160 0	19						
							19	4	153	9										
07		1860 N	1010	-0-	-850	-0-	49	1	892	3	Y	50	60 0	9						
							14	4	55	9										
08		2170 N	1257	-0-	-913	-0-	64	1	1183	3	Y	-0-	9 0	-0-						
							10	4												
09		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	138	1	2242	3	Y	-0-		-0-						
							17	4												

W. A. BLACKWELL GAS UNIT 1													WELL #: B 1H RRCID -> 273093		COMPL. DATE 06/05/2014		TOTAL DEPTH 13803		PERF.13890 - 18798	
04		2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	45	1	2058	3	Y	188	152 0	36						
							25	4	207	9										
05		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	64	1	2903	3	Y	219	227 0	28						
							28	4	241	9										
06		1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	34	1	1485	3	Y	131	141 0	18						
							18	4	144	9										
07		4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	103	1	4174	3	Y	487	415 0	90						
							49	4	536	9										
08		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	82	1	3459	3	Y	387	441 0	36						
							40	4	426	9										
09		5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	107	1	4584	3	Y	611	504 0	143						
							50	4	672	9										

KEACH GAS UNIT 1													WELL #: B 3H RRCID -> 273114		COMPL. DATE 06/16/2014		TOTAL DEPTH 13850		PERF.13968 - 18648	
04		3060 X	2962	-0-	-98	-0-	58	1	2657	3	Y	184	148 0	36						
							45	4	202	9										
05		2852 X	1777	-0-	-1075	-0-	35	1	1575	3	Y	133	152 0	17						
							21	4	146	9										
06		2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	41	1	1831	3	Y	179	171 0	25						
							30	4	197	9										
07		3069 X	325	-0-	-2744	-0-	6	1	232	3	Y	75	86 0	14						
							4	4	83	9										
08		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	67	1	2811	3	Y	174	172 0	16						
							45	4	191	9										
09		2970 X	1448	-0-	-1522	-0-	27	1	1149	3	Y	231	193 0	54						
							18	4	254	9										

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
NELLER-RHODES TRUST (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 273126 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13756 - 19326															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	3000 N	2667	-0-	-333	232	107	1 2310	3 3	Y	196	187	0			38
05	544 N	312	-0-	-232	-0-	34	4 216	9 3	Y	23	58	0			3
06	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-	9	1 275	3 3	Y	-0-	3	0			-0-
07	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-	3	4 25	9 9	Y	-0-	-0-				-0-
08	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	116	1 3161	3 3	Y	393	357	0			36
09	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	81	4 432	9 9	Y	218	203	0			51
						145	1 2413	3 3	Y						
						33	4 240	9 9							
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 273130 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13556 - 18026															
04	2699 N	1571	-0-	-1128	-0-	47	1 1312	3 3	Y	176	160	0			34
05	1581 N	1526	-0-	-55	-0-	18	4 194	9 9	Y	168	181	0			21
06	1530 N	1189	-0-	-341	-0-	34	1 1293	3 3	Y	119	124	0			16
07	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-	14	4 185	9 9	Y	-0-	16	0			-0-
08	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	23	1 1021	3 3	Y	414	376	0			38
09	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	14	4 131	9 9	Y	721	590	0			169
						46	1 1583	3 3	Y						
						21	4 455	9 9							
						34	1 1045	3 3	Y						
						27	4 793	9 9							
HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274139 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 14061 PERF.13836 - 19966															
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274140 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13904 - 18537															
04	1770 N	692	-0-	-1078	-0-	13	1 606	3 3	Y	58	47	0			11
05	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	9	4 64	9 9	Y	112	109	0			14
06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	60	1 2714	3 3	Y	35	44	0			5
07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	31	4 123	9 9	Y	71	63	0			13
08	2914 X	807	-0-	-2107	-0-	24	1 1065	3 3	Y	88	93	0			8
09	2820 X	436	-0-	-2384	-0-	15	4 39	9 9	Y	59	53	0			14
						20	1 796	3 3	Y						
						11	4 78	9 9							
						16	1 685	3 3	Y						
						9	4 97	9 9							
						8	1 358	3 3	Y						
						5	4 65	9 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462											
WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA)		WELL #: A 2H		RRCID -> 274290	COMPL. DATE 05/19/2014	TOTAL DEPTH 13260	PERF.13479	- 20099							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

04	630 X	276	-0-	-354	-0-	7 1	170 3	3 4	96 9	Y	87	75 0			17
05	651 X	496	-0-	-155	-0-	20 1	431 3	6 4	39 9	Y	35	48 0			4
06	570 X	530	-0-	-40	-0-	20 1	414 3	7 4	89 9	Y	81	74 0			11
07	589 X	83	-0-	-506	-0-	4 1	78 3	1 4		Y	-0-	11 0			-0-
08	496 N	61	-0-	-435	-0-	3 1	57 3	1 4		Y	-0-				-0-
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-	1 4				Y	-0-				-0-

WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA)		WELL #: A 1H		RRCID -> 274434	COMPL. DATE 05/05/2014	TOTAL DEPTH 13125	PERF.13520	- 19957							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1		WELL #: B 4H		RRCID -> 274452	COMPL. DATE 09/30/2014	TOTAL DEPTH 12722	PERF.13259	- 19019							
04	8880 X	8406	-0-	-474	-0-	670 1	7554 3	182 4		Y	-0-				-0-
05	9765 X	9033	-0-	-732	-0-	877 1	8074 3	82 4		Y	-0-				-0-
06	9450 X	4670	-0-	-4780	-0-	529 1	4089 3	52 4		Y	-0-				-0-
07	9765 X	7585	-0-	-2180	-0-	908 1	6591 3	86 4		Y	-0-				-0-
08	9021 X	8355	-0-	-666	-0-	978 1	7288 3	89 4		Y	-0-				-0-
09	8730 X	8171	-0-	-559	-0-	1091 1	7002 3	78 4		Y	-0-				-0-

BLACKWELL GAS UNIT 2		WELL #: C 3H		RRCID -> 274904	COMPL. DATE 02/05/2014	TOTAL DEPTH 13627	PERF.14053	- 19285							
04	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	54 1	2482 3	37 4	11 9	Y	10	8 0			2
05	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	129 1	5819 3	69 4	470 9	Y	427	375 0			54
06	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	22 1	967 3	14 4	59 9	Y	54	101 0			7
07	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	151 1	6087 3	90 4	438 9	Y	398	331 0			74
08	6479 X	685	-0-	-5794	-0-	16 1	657 3	9 4	3 9	Y	3	77 0			-0-
09	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	178 1	7425 3	104 4	301 9	Y	274	210 0			64

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 274951 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13722 - 20197															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	7530 X	5290	-0-	-2240	-0-	164	1	4561	3	Y	462	445	0	90	
						57	4	508	9						
05	7781 X	4290	-0-	-3491	-0-	97	1	3707	3	Y	409	447	0	52	
						36	4	450	9						
06	7530 X	-0-	-0-	-7530	-0-					Y	-0-	52	0	-0-	
07	7781 X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	-0-			-0-	
08	6417 X	4759	-0-	-1658	-0-	122	1	4168	3	Y	379	344	0	35	
						52	4	417	9						
09	8958 X	8958	-0-	-0-	-0-	278	1	7555	3	Y	862	695	0	202	
						177	4	948	9						
KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1(A) WELL #: B 3H RRCID -> 275060 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.13365 - 19033															
04	8100 X	7447	-0-	-653	-0-	575	1	6784	3	Y	-0-	1	0	-0-	
						88	4								
05	8370 X	4570	-0-	-3800	-0-	411	1	4119	3	Y	-0-			-0-	
						40	4								
06	7710 X	5205	-0-	-2505	-0-	516	1	4632	3	Y	-0-			-0-	
						57	4								
07	8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	929	1	7262	3	Y	-0-			-0-	
						90	4								
08	8942 X	8942	-0-	-0-	-0-	939	1	7910	3	Y	-0-			-0-	
						93	4								
09	9242 X	9242	-0-	-0-	-0-	1082	1	8075	3	Y	-0-			-0-	
						85	4								
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 275116 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13100 - 17520															
04	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	461	1	5263	3	Y	112	99	0	22	
						123	9								
05	9629 X	9629	-0-	-0-	-0-	736	1	8727	3	Y	151	154	0	19	
						166	9								
06	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	360	1	4017	3	Y	44	57	0	6	
						48	9								
07	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	391	1	4040	3	Y	179	152	0	33	
						197	9								
08	7533 X	-0-	-0-	-7533	-0-					Y	-0-	33	0	-0-	
09	7290 X	-0-	-0-	-7290	-0-					Y	-0-			-0-	
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 3H RRCID -> 275121 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 12677 PERF.13180 - 17525															
04	6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	516	1	5978	3	Y	331	298	0	64	
						364	9								
05	6820 X	5612	-0-	-1208	-0-	411	1	4938	3	Y	239	273	0	30	
						263	9								
06	6600 X	5539	-0-	-1061	-0-	424	1	4822	3	Y	266	259	0	37	
						293	9								
07	7099 X	5246	-0-	-1853	-0-	440	1	4552	3	Y	231	225	0	43	
						254	9								
08	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	636	1	5977	3	Y	62	99	0	6	
						68	9								
09	5190 X	5178	-0-	-12	-0-	495	1	4631	3	Y	47	42	0	11	
						52	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462													
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 275368 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13949 - 19367													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
04	462 X	462	-0-	-0-	-0-	13	1	375	3	Y	62	50 0	12
						6	4	68	9				
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	4	1	141	3	Y	30	38 0	4
						2	4	33	9				
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-	4 0	-0-
07	248 N	217	-0-	-31	-0-	4	1	174	3	Y	33	27 0	6
						3	4	36	9				
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	6 0	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 275451 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12765 PERF.13206 - 19216													
04	5400 X	4725	-0-	-675	-0-	501	1	4114	3	Y	8	8 0	2
						101	4	9	9				
05	6107 X	5728	-0-	-379	-0-	729	1	4904	3	Y	3	5 0	-0-
						92	4	3	9				
06	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	669	1	6864	3	Y	-0-		-0-
						89	4						
07	6107 X	5920	-0-	-187	-0-	878	1	4976	3	Y	-0-		-0-
						66	4						
08	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	862	1	5144	3	Y	-0-		-0-
						64	4						
09	7620 X	6269	-0-	-1351	-0-	984	1	5226	3	Y	-0-		-0-
						59	4						

ECKHARDT RANCH GUL WELL #: C 2H RRCID -> 275594 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13837 - 17552													
04	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-		-0-
05	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-		-0-
06	981 N	981	-0-	-0-	-0-	21	1	927	3	Y	7	6 0	1
						25	4	8	9				
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	11	1	416	3	Y	-0-	1 0	-0-
						11	4						
08	T. A.	593	-0-	593	593	13	1	561	3	Y	4	4 0	-0-
						15	4	4	9				
09	T. A.	108	-0-	108	701	2	1	98	3	Y	5	4 0	1
						2	4	6	9				

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 275682 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13346 - 19106													
04	7440 X	5851	-0-	-1589	-0-	500	1	4529	3	Y	646	598 0	125
						111	4	711	9				
05	8779 X	8779	-0-	-0-	-0-	806	1	6663	3	Y	1077	1066 0	136
						125	4	1185	9				
06	7860 X	4866	-0-	-2994	-0-	539	1	4216	3	Y	10	145 0	1
						100	4	11	9				
07	8122 X	7512	-0-	-610	-0-	956	1	6325	3	Y	74	61 0	14
						150	4	81	9				
08	8773 X	7344	-0-	-1429	-0-	924	1	6261	3	Y	15	28 0	1
						142	4	17	9				
09	8490 X	7586	-0-	-904	-0-	1064	1	6449	3	Y	-0-	1 0	-0-
						73	4						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 KENRUBYLIE WELL #: A 11H RRCID -> 276647 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12979 - 18076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	3120 X	2891	-0-	-229	-0-	411 1	2382 3	Y	36	38 0		7
						58 4	40 9					
05	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	588 1	2998 3	Y	17	22 0		2
						56 4	19 9					
06	3120 X	1705	-0-	-1415	-0-	554 1	1092 3	Y	30	28 0		4
						26 4	33 9					
07	2976 X	2400	-0-	-576	-0-	614 1	1538 3	Y	193	161 0		36
						36 4	212 9					
08	3658 X	2730	-0-	-928	-0-	593 1	1662 3	Y	398	397 0		37
						37 4	438 9					
09	3540 X	3007	-0-	-533	-0-	689 1	1765 3	Y	469	396 0		110
						37 4	516 9					

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 276663 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.13147 - 17349

04	7200 X	4521	-0-	-2679	-0-	354 1	4037 3	Y	118	113 0		23
						130 9						
05	7440 X	3626	-0-	-3814	-0-	275 1	3253 3	Y	89	101 0		11
						98 9						
06	7200 X	3929	-0-	-3271	-0-	317 1	3533 3	Y	72	73 0		10
						79 9						
07	6014 X	5279	-0-	-735	-0-	455 1	4641 3	Y	166	145 0		31
						183 9						
08	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	437 1	4123 3	Y	233	242 0		22
						256 9						
09	4470 X	4418	-0-	-52	-0-	400 1	3753 3	Y	241	206 0		57
						265 9						

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 276733 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13571 - 17750

04	3720 X	1239	-0-	-2481	-0-	49 1	1053 3	Y	97	117 0		19
						30 4	107 9					
05	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-			Y	-0-	19 0		-0-
06	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			Y	-0-			-0-
07	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-			Y	-0-			-0-
08	4805 X	299	-0-	-4506	-0-	9 1	252 3	Y	28	25 0		3
						7 4	31 9					
09	8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	431 1	7064 3	Y	554	427 0		130
						185 4	609 9					

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 276930 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 13905 PERF.14035 - 18767

04	3990 X	1648	-0-	-2342	-0-	33 1	1517 3	Y	67	57 0		13
						24 4	74 9					
05	4123 X	3116	-0-	-1007	-0-	61 1	2783 3	Y	215	201 0		27
						35 4	237 9					
06	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	81 1	3577 3	Y	132	141 0		18
						56 4	145 9					
07	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	80 1	3206 3	Y	111	108 0		21
						50 4	122 9					
08	2821 X	1474	-0-	-1347	-0-	33 1	1369 3	Y	47	64 0		4
						20 4	52 9					
09	2730 X	1512	-0-	-1218	-0-	33 1	1380 3	Y	72	59 0		17
						20 4	79 9					

OIL AND GAS DIVISION

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 3H RRCID -> 276944 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13574 - 17446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
04	1980 X	1002	-0-	-978	-0-	40	1	858	3	Y	81	88	0	16
						15	4	89	9					
05	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-	16	0	-0-
06	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-			-0-
07	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-			-0-
08	3100 N	5689	-0-	2589	2589	197	1	5203	3	Y	112	102	0	10
						166	4	123	9					
09	3000 N	2756	-0-	-244	2345	151	1	2479	3	Y	77	69	0	18
						41	4	85	9					

 KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 277031 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14027 - 18339

04	2640 X	2545	-0-	-95	-0-	52	1	2372	3	Y	75	63	0	15
						38	4	83	9					
05	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	72	1	3233	3	Y	180	172	0	23
						41	4	198	9					
06	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	95	1	4171	3	Y	110	118	0	15
						66	4	121	9					
07	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	93	1	3740	3	Y	93	91	0	17
						59	4	102	9					
08	3534 X	1703	-0-	-1831	-0-	38	1	1596	3	Y	41	54	0	4
						24	4	45	9					
09	4440 X	1735	-0-	-2705	-0-	38	1	1609	3	Y	59	49	0	14
						23	4	65	9					

 KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 277033 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14101 - 18673

04	3360 X	1508	-0-	-1852	-0-	29	1	1350	3	Y	97	82	0	19
						22	4	107	9					
05	3472 X	2173	-0-	-1299	-0-	41	1	1852	3	Y	234	223	0	30
						23	4	257	9					
06	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	54	1	2374	3	Y	143	153	0	20
						37	4	157	9					
07	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	53	1	2127	3	Y	120	118	0	22
						33	4	132	9					
08	2170 X	1002	-0-	-1168	-0-	22	1	908	3	Y	53	70	0	5
						14	4	58	9					
09	2610 X	1048	-0-	-1562	-0-	22	1	927	3	Y	77	64	0	18
						14	4	85	9					

 REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 277035 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13250 - 17435

04	4200 X	3220	-0-	-980	-0-	255	1	2898	3	Y	61	58	0	12
						67	9							
05	4340 X	2177	-0-	-2163	-0-	166	1	1960	3	Y	46	52	0	6
						51	9							
06	4200 X	2361	-0-	-1839	-0-	191	1	2129	3	Y	37	38	0	5
						41	9							
07	4278 X	3165	-0-	-1113	-0-	274	1	2796	3	Y	86	75	0	16
						95	9							
08	4278 X	2879	-0-	-1399	-0-	263	1	2483	3	Y	121	126	0	11
						133	9							
09	3210 X	2441	-0-	-769	-0-	231	1	2162	3	Y	44	45	0	10
						48	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
KEACH GAS UNIT 1		WELL #: C 4H		RRCID -> 277194		COMPL. DATE 03/11/2015		TOTAL DEPTH 13772 PERF.14052 - 18824			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	4620 X	1497	-0-	-3123	-0-	31 1	1401 3	Y	38	33 0	7
05	4774 X	2820	-0-	-1954	-0-	23 4	42 9	Y	126	117 0	16
06	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	58 1	2590 3	Y	77	82 0	11
07	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	33 4	139 9	Y	64	63 0	12
08	2821 X	1361	-0-	-1460	-0-	76 1	3344 3	Y	28	37 0	3
09	3570 X	1372	-0-	-2198	-0-	54 4	85 9	Y	41	34 0	10
						75 1	2998 3	Y			
						48 4	70 9	Y			
						30 1	1280 3	Y			
						20 4	31 9	Y			
						31 1	1277 3	Y			
						19 4	45 9	Y			

REGMUND GAS UNIT 1		WELL #: B 5H		RRCID -> 277195		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 12930 PERF.13128 - 17245			
04	4260 X	2417	-0-	-1843	-0-	193 1	2196 3	Y	25	24 0	5
05	3999 X	1940	-0-	-2059	-0-	28 9	1770 3	Y	18	21 0	2
06	3870 X	3437	-0-	-433	-0-	150 1	3142 3	Y	11	12 0	1
07	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	20 9	4915 3	Y	21	18 0	4
08	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	283 1	4358 3	Y	28	29 0	3
09	3450 X	2614	-0-	-836	-0-	12 9	2318 3	Y	44	37 0	10
						485 1		Y			
						23 9		Y			
						465 1		Y			
						31 9		Y			
						248 1		Y			
						48 9		Y			

REGMUND GAS UNIT 1		WELL #: B 4H		RRCID -> 277315		COMPL. DATE 03/31/2015		TOTAL DEPTH 12902 PERF.13210 - 16682			
04	2700 X	1533	-0-	-1167	-0-	121 1	1379 3	Y	30	28 0	6
05	2542 X	1606	-0-	-936	-0-	33 9	1473 3	Y	7	12 0	1
06	2460 X	1752	-0-	-708	-0-	125 1	1601 3	Y	6	6 0	1
07	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	8 9	2098 3	Y	13	12 0	2
08	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	144 1	1860 3	Y	19	19 0	2
09	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	7 9	1695 3	Y	20	17 0	5
						207 1		Y			
						14 9		Y			
						199 1		Y			
						21 9		Y			
						182 1		Y			
						22 9		Y			

USZYNSKI-FURLOW (SA)		WELL #: B 3H		RRCID -> 277351		COMPL. DATE 10/07/2014		TOTAL DEPTH 13216 PERF.13647 - 18019			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 BUZZARD VISTA A WELL #: D 5H RRCID -> 277554 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13831 - 18355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	5100 X	4967	-0-	-133	-0-	201	1	4425	3	Y	206	199	0			40
						114	4	227	9							
05	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	219	1	4671	3	Y	457	439	0			58
						93	4	503	9							
06	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	224	1	4452	3	Y	398	401	0			55
						111	4	438	9							
07	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	247	1	4519	3	Y	479	445	0			89
						113	4	527	9							
08	5549 X	5228	-0-	-321	-0-	236	1	4397	3	Y	445	493	0			41
						105	4	490	9							
09	5310 X	5264	-0-	-46	-0-	270	1	4424	3	Y	428	369	0			100
						99	4	471	9							

PHILLIPPE GUI WELL #: A 2H RRCID -> 277671 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13289 - 17145

04	2310 X	761	-0-	-1549	-0-	272	1	476	3	Y	2	6	0			-0-
						11	4	2	9							
05	2387 X	369	-0-	-2018	-0-	357	1	3	3	Y	8	7	0			1
						9	9									
06	2310 X	429	-0-	-1881	-0-	384	1	12	3	Y	30	27	0			4
						33	9									
07	1457 X	478	-0-	-979	-0-	419	1	19	3	Y	36	33	0			7
						40	9									
08	1023 X	412	-0-	-611	-0-	365	1	19	3	Y	25	30	0			2
						28	9									
09	750 X	547	-0-	-203	-0-	467	1	31	3	Y	44	36	0			10
						1	4	48	9							

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 277676 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.13178 - 16890

04	2310 X	1874	-0-	-436	-0-	150	1	1706	3	Y	16	16	0			3
						18	9									
05	2139 X	1506	-0-	-633	-0-	117	1	1375	3	Y	13	14	0			2
						14	9									
06	2160 X	1638	-0-	-522	-0-	134	1	1494	3	Y	9	10	0			1
						10	9									
07	2232 X	2177	-0-	-55	-0-	193	1	1959	3	Y	23	20	0			4
						25	9									
08	2232 X	1959	-0-	-273	-0-	185	1	1738	3	Y	33	34	0			3
						36	9									
09	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	247	1	2306	3	Y	46	38	0			11
						51	9									

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 277731 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14055 - 17918

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462															
PHILLIPPE GUI		WELL #: A 4H		RRCID -> 277732		COMPL. DATE 05/12/2015		TOTAL DEPTH 12928 PERF.13232 - 18182									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	3074 X	1671	-0-	-1403	-0-	312	1	1321	3	Y	5	18	0			1	
						32	4		6	9							
05	2325 X	936	-0-	-1389	-0-	405	1	493	3	Y	26	24	0			3	
						9	4		29	9							
06	2250 X	568	-0-	-1682	-0-	431	1	30	3	Y	96	86	0			13	
						1	4		106	9							
07	1798 X	1010	-0-	-788	-0-	474	1	402	3	Y	114	106	0			21	
						9	4		125	9							
08	1798 X	834	-0-	-964	-0-	416	1	317	3	Y	85	98	0			8	
						7	4		94	9							
09	1680 X	1240	-0-	-440	-0-	529	1	545	3	Y	141	116	0			33	
						11	4		155	9							
HALEPESKA GAS UNIT 1										WELL #: A 3H		RRCID -> 277733		COMPL. DATE 06/03/2015		TOTAL DEPTH 14083 PERF.14138 - 17946	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
PHILLIPPE GUI										WELL #: A 5H		RRCID -> 277734		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
GRAEF GAS UNIT 1										WELL #: B 2H		RRCID -> 277736		COMPL. DATE 05/26/2015		TOTAL DEPTH 12737 PERF.13025 - 19684	
04	4920 X	1694	-0-	-3226	-0-	120	1	1398	3	Y	160	129	0			31	
						176	9										
05	4867 X	2405	-0-	-2462	-0-	166	1	2008	3	Y	210	214	0			27	
						231	9										
06	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-	27	0			-0-	
07	4867 X	3027	-0-	-1840	-0-	242	1	2514	3	Y	246	200	0			46	
						271	9										
08	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	338	1	3252	3	Y	370	382	0			34	
						407	9										
09	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	306	1	2940	3	Y	406	345	0			95	
						447	9										
RUPPERT-RIPPS (SA)										WELL #: B 3H		RRCID -> 277737		COMPL. DATE 04/14/2015		TOTAL DEPTH 13786 PERF.13815 - 18747	
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	17	1	776	3	Y	51	41	0			10	
						16	4		56	9							
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	14	1	618	3	Y	111	107	0			14	
						10	4		122	9							
06	3000 N	5538	-0-	2538	2538	120	1	5233	3	Y	71	75	0			10	
						107	4		78	9							
07	3100 N	1107	-0-	-1993	545	21	1	866	3	Y	184	160	0			34	
						18	4		202	9							
08	1119 N	574	-0-	-545	-0-	12	1	495	3	Y	52	81	0			5	
						10	4		57	9							
09	660 X	603	-0-	-57	-0-	12	1	513	3	Y	62	52	0			15	
						10	4		68	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
GRAEF GAS UNIT 1															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 703462															
WELL #: B 1H RRCID -> 277738 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12983 - 19550															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	3330 X	3220	-0-	-110	-0-	215	1	2510	3	Y	450	401	0	87	
						495	9								
05	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	388	1	4649	3	Y	443	474	0	56	
						487	9								
06	3210 X	2903	-0-	-307	-0-	212	1	2388	3	Y	275	293	0	38	
						303	9								
07	3317 X	1925	-0-	-1392	-0-	156	1	1602	3	Y	152	162	0	28	
						167	9								
08	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	295	1	2791	3	Y	285	287	0	26	
						314	9								
09	3210 X	2621	-0-	-589	-0-	250	1	2334	3	Y	34	52	0	8	
						37	9								
GRAEF GAS UNIT 1															
WELL #: B 3H RRCID -> 277742 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13077 - 20029															
04	8580 X	4429	-0-	-4151	-0-	346	1	3942	3	Y	128	106	0	25	
						141	9								
05	10879 X	10879	-0-	-0-	-0-	742	1	8919	3	Y	1107	992	0	140	
						1218	9								
06	10788 X	10788	-0-	-0-	-0-	799	1	9026	3	Y	875	894	0	121	
						963	9								
07	10671 X	10671	-0-	-0-	-0-	852	1	8785	3	Y	940	886	0	175	
						1034	9								
08	10881 X	9628	-0-	-1253	-0-	840	1	7970	3	Y	744	850	0	69	
						818	9								
09	10800 X	8787	-0-	-2013	-0-	765	1	7229	3	Y	721	621	0	169	
						793	9								
PHILLIPPE GU1															
WELL #: A 6H RRCID -> 277783 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13328 - 18408															
04	330 N	121	-0-	-209	-0-	117	1	4	9	Y	4	11	0	1	
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	318	1	2	3	Y	9	9	0	1	
						10	9								
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	342	1	6	3	Y	36	32	0	5	
						40	9								
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	368	1	10	3	Y	42	39	0	8	
						46	9								
08	400 X	400	-0-	-0-	-0-	351	1	12	3	Y	34	39	0	3	
						37	9								
09	494 X	494	-0-	-0-	-0-	417	1	18	3	Y	54	44	0	13	
						59	9								
MCCLANAHAN GAS UNIT 1															
WELL #: C 5H RRCID -> 278184 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 13832 PERF.13908 - 18860															
04	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	102	1	4698	3	Y	102	82	0	20	
						73	4								
05	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	143	1	6455	3	Y	378	350	0	48	
						90	4								
06	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	125	1	5510	3	Y	185	207	0	26	
						96	4								
07	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	124	1	4986	3	Y	184	176	0	34	
						86	4								
08	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	93	1	3937	3	Y	202	217	0	19	
						66	4								
09	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	91	1	3783	3	Y	113	105	0	27	
						54	4								

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
MCCLANAHAN GAS UNIT 1		WELL #: C 1H		RRCID -> 278185		COMPL. DATE 08/18/2015			TOTAL DEPTH 13847 PERF.13865 - 18777		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	65 1	2994 3	Y	39	31 0	8
						52 4	43 9				
05	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	91 1	4094 3	Y	145	135 0	18
						56 4	160 9				
06	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	76 1	3342 3	Y	68	77 0	9
						57 4	75 9				
07	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	79 1	3172 3	Y	71	67 0	13
						54 4	78 9				
08	4340 X	2685	-0-	-1655	-0-	60 1	2499 3	Y	77	83 0	7
						41 4	85 9				
09	4200 X	1872	-0-	-2328	-0-	42 1	1765 3	Y	34	33 0	8
						28 4	37 9				
MCCLANAHAN GAS UNIT 1		WELL #: C 2H		RRCID -> 278286		COMPL. DATE 08/19/2015			TOTAL DEPTH 13771 PERF.13898 - 18751		
04	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	28 1	1267 3	Y	27	22 0	5
						21 4	30 9				
05	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	39 1	1737 3	Y	102	94 0	13
						23 4	112 9				
06	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	84 1	3681 3	Y	182	170 0	25
						60 4	200 9				
07	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	101 1	4053 3	Y	230	212 0	43
						65 4	253 9				
08	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	76 1	3201 3	Y	249	269 0	23
						50 4	274 9				
09	4020 X	3066	-0-	-954	-0-	67 1	2789 3	Y	153	140 0	36
						42 4	168 9				
MCCLANAHAN GAS UNIT 1		WELL #: C 3H		RRCID -> 278297		COMPL. DATE 08/22/2015			TOTAL DEPTH 13806 PERF.13909 - 18861		
04	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	72 1	3285 3	Y	81	65 0	16
						53 4	89 9				
05	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	110 1	4967 3	Y	333	307 0	42
						64 4	366 9				
06	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	49 1	2185 3	Y	247	255 0	34
						35 4	272 9				
07	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	29 1	1176 3	Y	282	264 0	52
						19 4	310 9				
08	1550 X	1316	-0-	-234	-0-	22 1	942 3	Y	307	331 0	28
						14 4	338 9				
09	1500 X	1226	-0-	-274	-0-	24 1	1008 3	Y	163	153 0	38
						15 4	179 9				
MCCLANAHAN GAS UNIT 1		WELL #: C 4H		RRCID -> 278301		COMPL. DATE 08/20/2015			TOTAL DEPTH 13774 PERF.13888 - 18757		
04	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	36 1	1660 3	Y	22	18 0	4
						26 4	24 9				
05	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	50 1	2270 3	Y	83	77 0	10
						32 4	91 9				
06	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	44 1	1943 3	Y	41	45 0	6
						34 4	45 9				
07	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	44 1	1757 3	Y	41	39 0	8
						30 4	45 9				
08	2449 X	1490	-0-	-959	-0-	33 1	1386 3	Y	44	48 0	4
						23 4	48 9				
09	2370 X	1414	-0-	-956	-0-	32 1	1335 3	Y	25	23 0	6
						19 4	28 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462		WELL #: B 4H		RRCID -> 280184	COMPL. DATE 10/12/2015	TOTAL DEPTH 13222	PERF.13714	- 17122	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	2730 X	1756	-0-	-974	-0-	71 1	1578 3	Y	68	55 0	13
						32 4	75 9				
05	2821 X	1168	-0-	-1653	-0-	48 1	1024 3	Y	73	77 0	9
						16 4	80 9				
06	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	128 1	2532 3	Y	172	157 0	24
						49 4	189 9				
07	1829 X	1757	-0-	-72	-0-	85 1	1543 3	Y	90	97 0	17
						30 4	99 9				
08	1829 X	509	-0-	-1320	-0-	23 1	434 3	Y	40	53 0	4
						8 4	44 9				
09	2910 X	2102	-0-	-808	-0-	112 1	1813 3	Y	133	106 0	31
						31 4	146 9				
EYHORN GAS UNIT 1											
		WELL #: B 1H		RRCID -> 280343	COMPL. DATE 02/22/2016	TOTAL DEPTH 13598	PERF.13906	- 18233			
04	2910 X	181	-0-	-2729	-0-	6 1	139 3	Y	30	28 0	6
						3 4	33 9				
05	3007 X	212	-0-	-2795	-0-	8 1	200 3	Y	-0-	6 0	-0-
						4 4					
06	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-			Y	-0-		-0-
07	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			Y	-0-		-0-
08	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	43 1	1117 3	Y	164	149 0	15
						25 4	180 9				
09	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	127 1	2097 3	Y	206	173 0	48
						45 4	227 9				
EYHORN GAS UNIT 1											
		WELL #: B 3H		RRCID -> 280364	COMPL. DATE 02/22/2016	TOTAL DEPTH 13535	PERF.13733	- 17302			
04	T. A.	206	-0-	206	2836	7 1	155 3	Y	37	34 0	7
						3 4	41 9				
05	T. A.	241	-0-	241	3077	9 1	229 3	Y	-0-	7 0	-0-
						3 4					
06	3077 X	-0-	-0-	-3077	-0-			Y	-0-		-0-
07	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			Y	-0-		-0-
08	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	44 1	1148 3	Y	184	167 0	17
						20 4	202 9				
09	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	145 1	2405 3	Y	257	214 0	60
						41 4	283 9				
EYHORN GAS UNIT 1											
		WELL #: B 4H		RRCID -> 280365	COMPL. DATE 02/22/2016	TOTAL DEPTH 13617	PERF.13718	- 17129			
04	T. A.	61	-0-	61	2497	2 1	47 3	Y	10	9 0	2
						1 4	11 9				
05	T. A.	71	-0-	71	2568	3 1	67 3	Y	-0-	2 0	-0-
						1 4					
06	2568 X	-0-	-0-	-2568	-0-			Y	-0-		-0-
07	651 X	252	-0-	-399	-0-	5 1	210 3	Y	30	24 0	6
						4 4	33 9				
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	26 1	693 3	Y	97	94 0	9
						15 4	107 9				
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	43 1	704 3	Y	67	60 0	16
						15 4	74 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK											
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462																	
EYHORN GAS UNIT 1		WELL #: B 5H		RRCID -> 280367		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 13537		PERF.13720 - 17006									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
04	T. A.	196	-0-	196	8092	7 1	157 3	2 4	30 9	Y	27	25 0				5			
05	T. A.	238	-0-	238	8330	9 1	226 3	3 4		Y	-0-	5 0				-0-			
06	8330 X	-0-	-0-	-8330	-0-					Y	-0-					-0-			
07	2077 X	817	-0-	-1260	-0-	16 1	702 3	9 4	90 9	Y	82	67 0				15			
08	T. A.	2736	-0-	2736	2736	88 1	2319 3	33 4	296 9	Y	269	259 0				25			
09	T. A.	2736	-0-	2736	5472	143 1	2360 3	33 4	200 9	Y	182	164 0				43			
STRMISKA GAS UNIT 1										WELL #: B 1H		RRCID -> 280380		COMPL. DATE 09/27/2015		TOTAL DEPTH 13135		PERF.13581 - 17391	
04	4020 X	2787	-0-	-1233	-0-	108 1	2379 3	49 4	251 9	Y	228	218 0				44			
05	4464 X	4240	-0-	-224	-0-	168 1	3552 3	56 4	464 9	Y	422	413 0				53			
06	4320 X	3440	-0-	-880	-0-	145 1	2868 3	57 4	370 9	Y	336	343 0				46			
07	4464 X	3703	-0-	-761	-0-	169 1	3068 3	61 4	405 9	Y	368	346 0				68			
08	4247 X	4039	-0-	-208	-0-	187 1	3451 3	65 4	336 9	Y	305	345 0				28			
09	4110 X	3939	-0-	-171	-0-	204 1	3307 3	58 4	370 9	Y	336	285 0				79			
EYHORN GAS UNIT 1										WELL #: B 2H		RRCID -> 280396		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 13615		PERF.13784 - 17594	
04	T. A.	107	-0-	107	4278	4 1	82 3	2 4	19 9	Y	17	16 0				3			
05	T. A.	123	-0-	123	4401	4 1	117 3	2 4		Y	-0-	3 0				-0-			
06	4401 X	-0-	-0-	-4401	-0-					Y	-0-					-0-			
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-			
08	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	46 1	1214 3	21 4	188 9	Y	171	155 0				16			
09	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	74 1	1232 3	21 4	127 9	Y	115	104 0				27			
SLAUGHTER-RHODES TRUST										WELL #: C 1H		RRCID -> 280732		COMPL. DATE 03/23/2016		TOTAL DEPTH 13179		PERF.13539 - 18392	
04	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	272 1	5883 3	97 4	571 9	Y	519	471 0				101			
05	6045 X	2918	-0-	-3127	-0-	70 1	2542 3	60 4	246 9	Y	224	297 0				28			
06	5850 X	1227	-0-	-4623	-0-	24 1	1118 3	16 4	69 9	Y	63	82 0				9			
07	6045 X	1804	-0-	-4241	-0-	36 1	1594 3	23 4	151 9	Y	137	120 0				26			
08	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	245 1	6589 3	194 4	514 9	Y	467	450 0				43			
09	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	378 1	6251 3	95 4	362 9	Y	329	295 0				77			

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 2H RRCID -> 280733 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13876 - 18130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	32 1	689 3	Y	38	39 0			7
						11 4	42 9						
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	10 1	341 3	Y	29	32 0			4
						6 4	32 9						
06	1020 N	35	-0-	-985	-0-	1 1	34 3	Y	-0-	4 0			-0-
07	806 N	11	-0-	-795	-0-	11 3		Y	-0-				-0-
08	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	43 1	1155 3	Y	4	4 0			-0-
						26 4	4 9						
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	54 1	882 3	Y	23	18 0			5
						13 4	25 9						

SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 3H RRCID -> 280734 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13876 - 18018

04	947 N	947	-0-	-0-	-0-	36 1	781 3	Y	105	94 0			20
						14 4	116 9						
05	651 N	365	-0-	-286	-0-	8 1	298 3	Y	46	60 0			6
						8 4	51 9						
06	630 N	344	-0-	-286	-0-	7 1	334 3	Y	-0-	6 0			-0-
						3 4							
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-				-0-
08	992 X	956	-0-	-36	-0-	28 1	762 3	Y	128	116 0			12
						25 4	141 9						
09	960 X	690	-0-	-270	-0-	34 1	567 3	Y	72	67 0			17
						10 4	79 9						

KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 4H RRCID -> 280934 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13913 - 18992

04	3000 N	3193	-0-	193	193	130 1	2817 3	Y	180	146 0			35
						48 4	198 9						
05	1577 N	1384	-0-	-193	-0-	36 1	1226 3	Y	97	120 0			12
						15 4	107 9						
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-	12 0			-0-
07	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-			Y	-0-				-0-
08	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	164 1	3769 3	Y	194	176 0			18
						62 4	213 9						
09	10079 X	10079	-0-	-0-	-0-	494 1	8317 3	Y	1035	810 0			243
						129 4	1139 9						

KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 5H RRCID -> 280935 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13573 - 18940

04	6630 X	3032	-0-	-3598	-0-	124 1	2666 3	Y	180	173 0			35
						44 4	198 9						
05	4278 X	1321	-0-	-2957	-0-	34 1	1165 3	Y	98	121 0			12
						14 4	108 9						
06	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-			Y	-0-	12 0			-0-
07	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-			Y	-0-				-0-
08	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	216 1	5020 3	Y	296	269 0			27
						80 4	326 9						
09	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	273 1	4564 3	Y	295	253 0			69
						68 4	325 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 6H RRCID -> 280936 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13798 - 19043															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	5010 X	2761	-0-	-2249	-0-	114	1	2454	3	Y	139	137	0		27
						40	4	153	9						
05	4340 X	1142	-0-	-3198	-0-	30	1	1023	3	Y	70	88	0		9
						12	4	77	9						
06	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-	9	0		-0-
07	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-				-0-
08	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	191	1	4413	3	Y	210	191	0		19
						70	4	231	9						
09	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	345	1	5777	3	Y	406	330	0		95
						86	4	447	9						
GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 280955 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.13323 - 18525															
04	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	99	1	2142	3	Y	234	222	0		45
						35	4	257	9						
05	2852 X	360	-0-	-2492	-0-	10	1	300	3	Y	42	82	0		5
						4	4	46	9						
06	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-	5	0		-0-
07	2852 X	697	-0-	-2155	-0-	14	1	613	3	Y	55	45	0		10
						9	4	61	9						
08	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	170	1	4542	3	Y	339	318	0		31
						134	4	373	9						
09	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	152	1	2520	3	Y	338	290	0		79
						38	4	372	9						
GUS TIPS-RUNGE 1 WELL #: D 2H RRCID -> 281276 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13471 - 19387															
04	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	124	1	2711	3	Y	297	262	0		58
						33	4	327	9						
05	2821 X	354	-0-	-2467	-0-	10	1	304	3	Y	34	88	0		4
						3	4	37	9						
06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-	4	0		-0-
07	3131 X	698	-0-	-2433	-0-	15	1	651	3	Y	23	19	0		4
						7	4	25	9						
08	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	169	1	4629	3	Y	389	357	0		36
						97	4	428	9						
09	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	265	1	4449	3	Y	534	445	0		125
						50	4	587	9						
PHILLIPPE GU1 WELL #: B 5H RRCID -> 281288 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12922 PERF.13548 - 18871															
04	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	277	1	358	3	Y	703	576	0		136
						7	4	773	9						
05	651 N	481	-0-	-170	-0-	326	1	15	3	Y	127	247	0		16
						140	9								
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	396	1	32	3	Y	314	287	0		43
						1	4	345	9						
07	973 N	973	-0-	-0-	-0-	449	1	60	3	Y	421	386	0		78
						1	4	463	9						
08	997 N	997	-0-	-0-	-0-	466	1	75	3	Y	414	454	0		38
						1	4	455	9						
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	468	1	43	3	Y	244	225	0		57
						1	4	268	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
GUS TIPS-RUNGE 1		WELL #: D 3H		RRCID -> 281313		COMPL. DATE 08/21/2016			TOTAL DEPTH 13601 PERF.13620 - 18837		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	96 1	2056 3	Y	-0-		-0-
05	1891 N	272	-0-	-1619	-0-	36 4	260 3	Y	-0-		-0-
06	2280 N	-0-	-0-	-2280	-0-	9 1		Y	-0-		-0-
07	2263 N	555	-0-	-1708	-0-	3 4	539 3	Y	-0-		-0-
08	3100 N	4077	-0-	977	977	4 4	3792 3	Y	46	42 0	4
09	3000 N	2448	-0-	-552	425	143 1	2272 3	Y	-0-	4 0	-0-
						91 4	51 9				
						139 1	2272 3	Y	-0-	4 0	-0-
						37 4					
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)		WELL #: C 1H		RRCID -> 281468		COMPL. DATE 03/08/2016			TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008		
04	10290 X	6384	-0-	-3906	-0-	236 1	5260 3	Y	705	671 0	137
05	9796 X	8505	-0-	-1291	-0-	112 4	776 9	Y	850	880 0	107
06	9120 X	6623	-0-	-2497	-0-	335 1	7118 3	Y	582	609 0	80
07	9424 X	-0-	-0-	-9424	-0-	117 4	935 9	Y	-0-	80 0	-0-
08	7812 X	698	-0-	-7114	-0-	281 1	5587 3	Y	20	18 0	2
09	7560 X	-0-	-0-	-7560	-0-	115 4	640 9	Y	-0-	2 0	-0-
						34 1	630 3	Y			
						12 4	22 9				
PHILLIPPE GU1		WELL #: B 4H		RRCID -> 281492		COMPL. DATE 05/20/2016			TOTAL DEPTH 12852 PERF.13376 - 18767		
04	1350 N	320	-0-	-1030	-0-	320 1		Y	-0-	2 0	-0-
05	1395 N	403	-0-	-992	-0-	403 1		Y	-0-		-0-
06	960 N	420	-0-	-540	-0-	420 1		Y	-0-		-0-
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 1		Y	-0-		-0-
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	372 1	35 3	Y	193	175 0	18
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	1 4	212 9	Y	319	262 0	75
						451 1	55 3	Y			
						1 4	351 9				
NELLER GAS UNIT 1		WELL #: C 3H		RRCID -> 281507		COMPL. DATE 10/18/2016			TOTAL DEPTH 13388 PERF.14139 - 19577		
04	5460 X	3453	-0-	-2007	-0-	140 1	2995 3	Y	218	188 0	42
05	5394 X	762	-0-	-4632	-0-	78 4	240 9	Y	52	87 0	7
06	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-	22 1	670 3	Y	-0-	7 0	-0-
07	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-	13 4	57 9	Y	-0-		-0-
08	3565 X	2065	-0-	-1500	-0-			Y	150	136 0	14
09	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	67 1	1790 3	Y	358	288 0	84
						43 4	165 9				
						298 1	4869 3	Y			
						116 4	394 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
NELLER GAS UNIT 1		WELL #: C 1H		RRCID -> 281532		COMPL. DATE 10/22/2016		TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	3270 X	2580	-0-	-690	-0-	106 1	2269 3	Y	145	139 0	28
						45 4	160 9				
05	3379 X	352	-0-	-3027	-0-	11 1	338 3	Y	-0-	28 0	-0-
						3 4					
06	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-			Y	-0-		-0-
07	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-			Y	-0-		-0-
08	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	163 1	4306 3	Y	104	94 0	10
						153 4	114 9				
09	2580 X	1868	-0-	-712	-0-	106 1	1731 3	Y	-0-	10 0	-0-
						31 4					
PHILLIPPE GU1		WELL #: B 6H		RRCID -> 281721		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438			
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 1		Y	-0-		-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 1		Y	-0-		-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 1		Y	-0-		-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 1		Y	-0-		-0-
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 1		Y	-0-		-0-
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 1		Y	-0-		-0-
NELLER GAS UNIT 1		WELL #: C 2H		RRCID -> 281754		COMPL. DATE 10/22/2016		TOTAL DEPTH 13129 PERF.13956 - 19833			
04	5610 X	4754	-0-	-856	-0-	192 1	4121 3	Y	311	287 0	60
						99 4	342 9				
05	5146 X	440	-0-	-4706	-0-	12 1	380 3	Y	37	92 0	5
						7 4	41 9				
06	5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-			Y	-0-	5 0	-0-
07	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-			Y	-0-		-0-
08	7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	262 1	6960 3	Y	419	380 0	39
						309 4	461 9				
09	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	354 1	5837 3	Y	370	322 0	87
						129 4	407 9				
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)		WELL #: C 2H		RRCID -> 282101		COMPL. DATE 03/08/2016		TOTAL DEPTH 13323 PERF.13680 - 18632			
04	17232 X	5212	-0-	-12020	-0-	219 1	4827 3	Y	60	55 0	12
						100 4	66 9				
05	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	244 1	5146 3	Y	62	66 0	8
						82 4	68 9				
06	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	128 1	2527 3	Y	28	32 0	4
						50 4	31 9				
07	992 X	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-	4 0	-0-
08	5549 X	1877	-0-	-3672	-0-	95 1	1734 3	Y	14	13 0	1
						33 4	15 9				
09	5370 X	790	-0-	-4580	-0-	45 1	722 3	Y	9	8 0	2
						13 4	10 9				
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)		WELL #: C 3H		RRCID -> 282120		COMPL. DATE 03/07/2016		TOTAL DEPTH 13248 PERF.13578 - 18196			
04	6870 X	5103	-0-	-1767	-0-	204 1	4513 3	Y	265	245 0	51
						94 4	292 9				
05	7037 X	6494	-0-	-543	-0-	273 1	5774 3	Y	323	333 0	41
						92 4	355 9				
06	5580 X	5215	-0-	-365	-0-	233 1	4618 3	Y	246	253 0	34
						93 4	271 9				
07	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-			Y	-0-	34 0	-0-
08	6479 X	183	-0-	-6296	-0-	8 1	157 3	Y	14	13 0	1
						3 4	15 9				
09	6270 X	-0-	-0-	-6270	-0-			Y	-0-	1 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462																
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 282123 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13837 - 18445																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	268	1	5958	3	Y	406	369	0		79
							124	4	447	9						
05		6789 X	6278	-0-	-511	-0-	264	1	5592	3	Y	303	344	0		38
							89	4	333	9						
06		6570 X	5748	-0-	-822	-0-	256	1	5090	3	Y	273	273	0		38
							102	4	300	9						
07		6789 X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	-0-	38	0		-0-
08		6448 X	178	-0-	-6270	-0-	8	1	152	3	Y	14	13	0		1
							3	4	15	9						
09		6240 X	145	-0-	-6095	-0-	7	1	118	3	Y	16	13	0		4
							2	4	18	9						

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 282124 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13521 - 18918																
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

USZYNSKI-FURLOW (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 283404 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13709 - 18288																
04		6810 X	6120	-0-	-690	-0-	257	1	5593	3	Y	66	56	0		13
							197	4	73	9						
05		7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	315	1	6594	3	Y	239	222	0		30
							179	4	263	9						
06		7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	322	1	6293	3	Y	206	208	0		28
							216	4	227	9						
07		7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	345	1	6202	3	Y	372	331	0		69
							205	4	409	9						
08		7068 X	7000	-0-	-68	-0-	333	1	6122	3	Y	321	360	0		30
							192	4	353	9						
09		6840 X	6583	-0-	-257	-0-	351	1	5686	3	Y	344	293	0		81
							168	4	378	9						

BUZZARD VISTA A WELL #: D 6H RRCID -> 283405 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13853 - 18786																
04		6960 X	5068	-0-	-1892	-0-	203	1	4485	3	Y	240	222	0		47
							116	4	264	9						
05		7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	340	1	7187	3	Y	286	297	0		36
							143	4	315	9						
06		8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	390	1	7698	3	Y	246	248	0		34
							192	4	271	9						
07		8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	442	1	8001	3	Y	312	288	0		58
							201	4	343	9						
08		8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	429	1	7900	3	Y	309	338	0		29
							189	4	340	9						
09		7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	428	1	6916	3	Y	246	217	0		58
							154	4	271	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
USZYNSKI-FURLOW (SA) D4														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 703462														
WELL #: D 4H RRCID -> 283406 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13753 - 18276														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	10350	X	9222	-0-	-1128	-0-		387 1	8422 3	Y	99	90	0	19
								304 4	109 9					
05	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-		458 1	9594 3	Y	379	350	0	48
								268 4	417 9					
06	10200	X	8710	-0-	-1490	-0-		410 1	7970 3	Y	45	87	0	6
								280 4	50 9					
07	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-		574 1	10348 3	Y	-0-	6	0	-0-
								194 4						
08	10478	X	10049	-0-	-429	-0-		511 1	9372 3	Y	-0-			-0-
								166 4						
09	10140	X	9764	-0-	-376	-0-		562 1	9054 3	Y	-0-			-0-
								148 4						
BUZZARD VISTA A														
WELL #: D 7H RRCID -> 283524 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13110 PERF.13777 - 18450														
04	9300	X	6916	-0-	-2384	-0-		283 1	6213 3	Y	223	211	0	43
								175 4	245 9					
05	8277	X	7338	-0-	-939	-0-		316 1	6648 3	Y	209	226	0	26
								144 4	230 9					
06	8310	X	7147	-0-	-1163	-0-		327 1	6437 3	Y	188	188	0	26
								176 4	207 9					
07	8587	X	6757	-0-	-1830	-0-		336 1	6059 3	Y	178	171	0	33
								166 4	196 9					
08	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-		353 1	6472 3	Y	173	190	0	16
								169 4	190 9					
09	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-		346 1	5586 3	Y	204	172	0	48
								136 4	224 9					
USZYNSKI-FURLOW (SA) D2														
WELL #: D 2H RRCID -> 283546 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13775 - 18458														
04	11610	X	9370	-0-	-2240	-0-		398 1	8649 3	Y	17	55	0	3
								304 4	19 9					
05	11811	X	10307	-0-	-1504	-0-		461 1	9706 3	Y	-0-	3	0	-0-
								140 4						
06	10890	X	10432	-0-	-458	-0-		495 1	9760 3	Y	-0-			-0-
								177 4						
07	11191	X	9536	-0-	-1655	-0-		492 1	8887 3	Y	-0-			-0-
								157 4						
08	11005	X	9968	-0-	-1037	-0-		484 1	8862 3	Y	312	283	0	29
								279 4	343 9					
09	10440	X	9230	-0-	-1210	-0-		510 1	8191 3	Y	261	229	0	61
								242 4	287 9					
USZYNSKI-FURLOW (SA) D1														
WELL #: D 1H RRCID -> 283667 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13981 - 18497														
04	3480	X	3063	-0-	-417	-0-		127 1	2781 3	Y	70	64	0	14
								78 4	77 9					
05	3472	X	3465	-0-	-7	-0-		151 1	3171 3	Y	68	73	0	9
								68 4	75 9					
06	3480	X	3354	-0-	-126	-0-		155 1	3047 3	Y	63	63	0	9
								83 4	69 9					
07	3596	X	3195	-0-	-401	-0-		159 1	2845 3	Y	90	82	0	17
								92 4	99 9					
08	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-		194 1	3549 3	Y	93	101	0	9
								109 4	102 9					
09	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-		218 1	3506 3	Y	98	84	0	23
								102 4	108 9					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 NELLER GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 283728 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13472 - 18425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2760 X	2524	-0-	-236	-0-	102	1 39 4	2207 176 9	Y	160	147	0	31
05	2852 X	293	-0-	-2559	-0-	8	1 3 4	259 23 9	Y	21	49	0	3
06	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-				Y	-0-	3	0	-0-
07	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	91	1 62 4	4058 326 9	Y	296	241	0	55
08	3100 N	4294	-0-	1194	1194	142	1 118 4	3773 261 9	Y	237	270	0	22
09	3000 N	3034	-0-	34	1228	159	1 42 4	2633 200 9	Y	182	161	0	43

SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 4H RRCID -> 283784 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13660 - 17824

04	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	212	1 80 4	4555 327 9	Y	297	270	0	58
05	4619 X	3088	-0-	-1531	-0-	74	1 67 4	2675 272 9	Y	247	274	0	31
06	4470 X	2324	-0-	-2146	-0-	44	1 31 4	2037 212 9	Y	193	197	0	27
07	4619 X	2445	-0-	-2174	-0-	51	1 34 4	2246 114 9	Y	104	112	0	19
08	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	210	1 175 4	5571 293 9	Y	266	260	0	25
09	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	273	1 73 4	4509 276 9	Y	251	217	0	59

BLACKWELL-EYHORN (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 283974 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13846 - 16876

04	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-				Y	-0-	3	0	-0-
05	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-				Y	-0-			-0-
06	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				Y	-0-			-0-
07	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	3218	-0-	3218	3218	156	1 41 4	2608 413 9	Y	375	287	0	88

BLACKWELL-EYHORN (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 284087 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13993 - 16788

04	4440 X	378	-0-	-4062	-0-	16	1 6 4	349 7 9	Y	6	8	0	1
05	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-				Y	-0-	1	0	-0-
06	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-				Y	-0-			-0-
07	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-				Y	-0-			-0-
08	620 X	130	-0-	-490	-0-	4	1 2 4	103 21 9	Y	19	17	0	2
09	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	195	1 49 4	3259 455 9	Y	414	319	0	97

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
RUPPERT-RIPPS (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 284108 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13818 - 18393														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	7380 X	5667	-0-	-1713	-0-	116 1	5287 3	107 4	157 9	Y	143	115 0		28
05	5394 X	5291	-0-	-103	-0-	113 1	5058 3	81 4	39 9	Y	35	59 0		4
06	10517 X	10517	-0-	-0-	-0-	227 1	9938 3	200 4	152 9	Y	138	123 0		19
07	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	170 1	6829 3	136 4	393 9	Y	357	310 0		66
08	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	104 1	4381 3	84 4	204 9	Y	185	234 0		17
09	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	114 1	4749 3	90 4	358 9	Y	325	266 0		76
BLACKWELL-EYHORN (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 284142 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13751 - 16955														
04	3030 X	95	-0-	-2935	-0-	4 1	88 3	2 4	1 9	Y	1	2 0		-0-
05	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-			-0-
06	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-			-0-
07	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-			-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2 1	58 3	1 4	9 9	Y	8	7 0		1
09	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	109 1	1818 3	29 4	193 9	Y	175	135 0		41
SLAUGHTER-RHODES TRUST (SA) C5 WELL #: C 5H RRCID -> 284246 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13768 - 17439														
04	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	56 1	1200 3	22 4	102 9	Y	93	84 0		18
05	1364 N	827	-0-	-537	-0-	20 1	720 3	19 4	68 9	Y	62	72 0		8
06	1230 N	317	-0-	-913	-0-	6 1	278 3	4 4	29 9	Y	26	30 0		4
07	1426 N	269	-0-	-1157	-0-	6 1	259 3	4 4		Y	-0-	4 0		-0-
08	837 N	246	-0-	-591	-0-	7 1	192 3	6 4	41 9	Y	37	34 0		3
09	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	92 1	1523 3	26 4	179 9	Y	163	128 0		38
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 284286 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12731 PERF.13110 - 19823														
04	5970 X	5187	-0-	-783	-0-	438 1	3314 3	69 4	1366 9	Y	1242	1125 0		241
05	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	638 1	4502 3	71 4	1560 9	Y	1418	1480 0		179
06	5820 X	4780	-0-	-1040	-0-	642 1	3002 3	60 4	1076 9	Y	978	1022 0		135
07	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	741 1	4261 3	86 4	1551 9	Y	1410	1283 0		262
08	6758 X	3189	-0-	-3569	-0-	592 1	1889 3	36 4	672 9	Y	611	816 0		57
09	7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	861 1	4954 3	88 4	1253 9	Y	1139	929 0		267

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C2 WELL #: C 2H RRCID -> 284335 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13759 - 18247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	16	-0-	16	16	14	3	2	9	Y	-2	2	0	-0-
09	T. A.	11	-0-	11	27	1	1	10	3	Y	-0-			-0-

MARLER-SLAUGHTER-RHODES (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 284343 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13841 - 20110

04	13259 X	13259	-0-	-0-	-0-	547	1	11810	3	Y	654	607	0	127
						183	4	719	9					
05	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	154	1	5209	3	Y	338	422	0	43
						59	4	372	9					
06	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	-0-	43	0	-0-
07	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-			-0-
08	25074 X	25074	-0-	-0-	-0-	982	1	22617	3	Y	1026	931	0	95
						346	4	1129	9					
09	23268 X	23268	-0-	-0-	-0-	1250	1	20696	3	Y	933	809	0	219
						296	4	1026	9					

KOLO-NELLER-RHODES TRUST (SA) B3 WELL #: B 3H RRCID -> 284344 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13775 - 19271

04	11880 X	9570	-0-	-2310	-0-	386	1	8338	3	Y	634	589	0	123
						149	4	697	9					
05	11098 X	1903	-0-	-9195	-0-	49	1	1671	3	Y	146	251	0	18
						22	4	161	9					
06	10860 X	-0-	-0-	-10860	-0-					Y	-0-	18	0	-0-
07	11222 X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	-0-			-0-
08	8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	311	1	7174	3	Y	440	399	0	41
						125	4	484	9					
09	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	396	1	6560	3	Y	400	347	0	94
						108	4	440	9					

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 4H RRCID -> 284425 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12796 PERF.13648 - 20045

04	5160 X	5005	-0-	-155	-0-	426	1	3728	3	Y	700	658	0	136
						81	4	770	9					
05	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	564	1	3938	3	Y	810	844	0	102
						66	4	891	9					
06	5790 X	3961	-0-	-1829	-0-	570	1	2621	3	Y	650	662	0	90
						55	4	715	9					
07	5983 X	5942	-0-	-41	-0-	690	1	4232	3	Y	845	778	0	157
						90	4	930	9					
08	5983 X	5140	-0-	-843	-0-	683	1	3683	3	Y	636	734	0	59
						74	4	700	9					
09	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	794	1	3830	3	Y	630	541	0	148
						72	4	693	9					

KOLO-NELLER_RHODES TRUST (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 284426 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13756 - 19909

04	13080 X	8187	-0-	-4893	-0-	333	1	7187	3	Y	490	453	0	95
						128	4	539	9					
05	9238 X	3423	-0-	-5815	-0-	89	1	3010	3	Y	259	321	0	33
						39	4	285	9					
06	8970 X	-0-	-0-	-8970	-0-					Y	-0-	33	0	-0-
07	9269 X	-0-	-0-	-9269	-0-					Y	-0-			-0-
08	14569 X	14569	-0-	-0-	-0-	561	1	12927	3	Y	777	705	0	72
						226	4	855	9					
09	13503 X	13503	-0-	-0-	-0-	714	1	11817	3	Y	707	613	0	166
						194	4	778	9					

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 RUPPERT-RIPPS (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 284427 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13835 - 18001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	8220 X	6889	-0-	-1331	-0-	144 1	6588 3	139 4	18 9	Y	16	13 0				3
05	10712 X	10712	-0-	-0-	-0-	231 1	10299 3	172 4	10 9	Y	9	11 0				1
06	8220 X	5974	-0-	-2246	-0-	131 1	5702 3	120 4	21 9	Y	19	17 0				3
07	7130 X	4228	-0-	-2902	-0-	95 1	3805 3	79 4	249 9	Y	226	187 0				42
08	10726 X	3263	-0-	-7463	-0-	72 1	3009 3	60 4	122 9	Y	111	143 0				10
09	10380 X	7525	-0-	-2855	-0-	162 1	6714 3	132 4	517 9	Y	470	370 0				110

 YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 284453 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12991 - 19750

04	13620 X	4917	-0-	-8703	-0-	353 1	3560 3	80 4	924 9	Y	840	806 0				163
05	12183 X	5285	-0-	-6898	-0-	463 1	3745 3	65 4	1012 9	Y	920	967 0				116
06	8730 X	3856	-0-	-4874	-0-	463 1	2657 3	58 4	678 9	Y	616	647 0				85
07	6696 X	5282	-0-	-1414	-0-	545 1	3750 3	82 4	905 9	Y	823	755 0				153
08	6479 X	4779	-0-	-1700	-0-	512 1	3459 3	72 4	736 9	Y	669	760 0				62
09	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	594 1	3631 3	70 4	824 9	Y	749	635 0				176

 GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C3 WELL #: C 3H RRCID -> 284455 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13765 - 17871

04	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	91 1	1991 3	40 4	226 9	Y	205	165 0				40
05	465 X	384	-0-	-81	-0-	11 1	329 3	5 4	39 9	Y	35	71 0				4
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4 0				-0-
07	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
08	2418 X	2064	-0-	-354	-0-	68 1	1827 3	66 4	103 9	Y	94	85 0				9
09	2340 X	1926	-0-	-414	-0-	105 1	1732 3	32 4	57 9	Y	52	49 0				12

 GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C4 WELL #: C 4H RRCID -> 284456 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13526 - 17865

04	13840 X	13840	-0-	-0-	-0-	577 1	12358 3	248 4	657 9	Y	597	663 0				116
05	9052 X	1865	-0-	-7187	-0-	53 1	1646 3	25 4	141 9	Y	128	228 0				16
06	8760 X	-0-	-0-	-8760	-0-					Y	-0-	16 0				-0-
07	9052 X	-0-	-0-	-9052	-0-					Y	-0-					-0-
08	15996 X	1039	-0-	-14957	-0-	35 1	933 3	17 4	54 9	Y	49	44 0				5
09	13830 X	2863	-0-	-10967	-0-	156 1	2563 3	47 4	97 9	Y	88	72 0				21

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
NELLER-ELIZONDO (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 284523 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13425 - 18189														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	3000 N	2293	-0-	-707	1545		93 1	1992 3	Y		139	125 0		27
							55 4	153 9						
05	2604 N	264	-0-	-2340	-0-		8 1	234 3	Y		15	40 0		2
							5 4	17 9						
06	2190 N	-0-	-0-	-2190	-0-				Y		-0-	2 0		-0-
07	2356 N	96	-0-	-2260	-0-		2 1	91 3	Y		1	1 0		-0-
							2 4	1 9						
08	279 N	50	-0-	-229	-0-		2 1	46 3	Y		1	1 0		-0-
							1 4	1 9						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

NELLER-ELIZONDO (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 284566 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13415 - 17835														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

KRAUSE GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 284572 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 12560 PERF.13080 - 17399														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	35	-0-	35	35		3 1	32 3	Y		-0-			-0-

GANO-DLUGOSCH (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 284791 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13979 PERF.14196 - 19764														
04	16770 X	15134	-0-	-1636	-0-		305 1	13995 3	Y		489	456 0		95
							296 4	538 9						
05	15866 X	15866	-0-	-0-	-0-		328 1	14749 3	Y		493	526 0		62
							247 4	542 9						
06	15570 X	14799	-0-	-771	-0-		308 1	13610 3	Y		542	529 0		75
							285 4	596 9						
07	16089 X	15240	-0-	-849	-0-		350 1	14094 3	Y		457	447 0		85
							293 4	503 9						
08	15376 X	11685	-0-	-3691	-0-		233 1	10007 3	Y		1132	1112 0		105
							200 4	1245 9						
09	14880 X	13319	-0-	-1561	-0-		292 1	12223 3	Y		516	500 0		121
							236 4	568 9						

GANO-DLUGOSCH (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 284792 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13980 PERF.14207 - 18772														
04	13890 X	11464	-0-	-2426	-0-		233 1	10620 3	Y		345	320 0		67
							231 4	380 9						
05	14353 X	13757	-0-	-596	-0-		290 1	12951 3	Y		267	300 0		34
							222 4	294 9						
06	14130 X	13396	-0-	-734	-0-		291 1	12691 3	Y		128	144 0		18
							273 4	141 9						
07	16323 X	16323	-0-	-0-	-0-		388 1	15434 3	Y		156	145 0		29
							329 4	172 9						
08	11293 X	11293	-0-	-0-	-0-		255 1	10630 3	Y		173	186 0		16
							218 4	190 9						
09	12757 X	12757	-0-	-0-	-0-		291 1	12045 3	Y		166	143 0		39
							238 4	183 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
GANO-DLUGOSCH (SA) A4 WELL #: A 4H RRCID -> 284793 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13983 PERF.14100 - 19557														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	15690 X	11644	-0-	-4046	-0-	240	1	10940	3	Y	216	186	0	42
						226	4	238	9					
05	17055 X	17055	-0-	-0-	-0-	356	1	15905	3	Y	486	467	0	61
						259	4	535	9					
06	15750 X	14024	-0-	-1726	-0-	297	1	12999	3	Y	421	424	0	58
						265	4	463	9					
07	16275 X	14617	-0-	-1658	-0-	340	1	13545	3	Y	416	397	0	77
						274	4	458	9					
08	14601 X	10553	-0-	-4048	-0-	234	1	9792	3	Y	306	355	0	28
						190	4	337	9					
09	14130 X	12589	-0-	-1541	-0-	280	1	11655	3	Y	396	331	0	93
						218	4	436	9					

GANO-DLUGOSCH (SA) A5 WELL #: A 5H RRCID -> 284794 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13930 PERF.14458 - 19901														
04	21960 X	16064	-0-	-5896	-0-	323	1	14771	3	Y	568	531	0	110
						345	4	625	9					
05	19809 X	19570	-0-	-239	-0-	408	1	18235	3	Y	536	578	0	68
						337	4	590	9					
06	19170 X	18413	-0-	-757	-0-	391	1	17075	3	Y	501	500	0	69
						396	4	551	9					
07	19809 X	18870	-0-	-939	-0-	439	1	17487	3	Y	492	470	0	91
						403	4	541	9					
08	19561 X	13484	-0-	-6077	-0-	299	1	12460	3	Y	407	460	0	38
						277	4	448	9					
09	18930 X	15083	-0-	-3847	-0-	336	1	13928	3	Y	474	401	0	111
						298	4	521	9					

GANO-DLUGOSCH (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 284795 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 13935 PERF.14310 - 20130														
04	18300 X	11146	-0-	-7154	-0-	219	1	10150	3	Y	687	664	0	133
						21	4	756	9					
05	16585 X	12314	-0-	-4271	-0-	244	1	11091	3	Y	874	897	0	110
						18	4	961	9					
06	13980 X	10391	-0-	-3589	-0-	202	1	9101	3	Y	973	949	0	134
						18	4	1070	9					
07	13423 X	10148	-0-	-3275	-0-	215	1	8835	3	Y	982	934	0	182
						18	4	1080	9					
08	12865 X	8161	-0-	-4704	-0-	164	1	7039	3	Y	858	961	0	79
						14	4	944	9					
09	11910 X	7714	-0-	-4196	-0-	154	1	6572	3	Y	887	758	0	208
						12	4	976	9					

KRAUSE GUL WELL #: A 4H RRCID -> 284996 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12570 PERF.13229 - 17447														
04	12450 X	10767	-0-	-1683	-0-	804	1	9215	3	Y	680	618	0	132
						748	9							
05	10850 X	10401	-0-	-449	-0-	746	1	8893	3	Y	693	737	0	88
						762	9							
06	10590 X	9608	-0-	-982	-0-	747	1	8358	3	Y	457	482	0	63
						503	9							
07	11129 X	8575	-0-	-2554	-0-	721	1	7367	3	Y	443	424	0	82
						487	9							
08	10354 X	7864	-0-	-2490	-0-	728	1	6841	3	Y	268	325	0	25
						295	9							
09	10020 X	7168	-0-	-2852	-0-	655	1	6137	3	Y	342	287	0	80
						376	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462										
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 285786	COMPL. DATE	10/29/2018	TOTAL DEPTH	12713	PERF.13300	- 18416				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		12930 X	-0-	-0-	-12930	-0-				Y	-0-	22	0	-0-
05		17959 X	17959	-0-	-0-	-0-	1325	1	15764	3	Y	791	691	0
							870	9						100
06		13847 X	13847	-0-	-0-	-0-	1100	1	12287	3	Y	418	460	0
							460	9						58
07		12479 X	12479	-0-	-0-	-0-	1081	1	11017	3	Y	346	340	0
							381	9						64
08		11458 X	11458	-0-	-0-	-0-	1088	1	10205	3	Y	150	200	0
							165	9						14
09		10594 X	10594	-0-	-0-	-0-	1009	1	9424	3	Y	146	126	0
							161	9						34

USZYNSKI-FURLOW (SA) C 1		WELL #: C 1H		RRCID -> 285815	COMPL. DATE	08/10/2019	TOTAL DEPTH	13384	PERF.13641	- 19276				
04		12120 X	8097	-0-	-4023	-0-	334	1	7326	3	Y	196	183	0
							221	4	216	9				38
05		12524 X	9481	-0-	-3043	-0-	410	1	8620	3	Y	227	236	0
							201	4	250	9				29
06		9390 X	9373	-0-	-17	-0-	431	1	8464	3	Y	209	209	0
							248	4	230	9				29
07		9703 X	9623	-0-	-80	-0-	479	1	8630	3	Y	236	221	0
							254	4	260	9				44
08		9641 X	8788	-0-	-853	-0-	430	1	7906	3	Y	210	235	0
							221	4	231	9				19
09		9330 X	8499	-0-	-831	-0-	472	1	7610	3	Y	197	170	0
							200	4	217	9				46

WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C4		WELL #: C 4H		RRCID -> 285817	COMPL. DATE	10/11/2019	TOTAL DEPTH	13206	PERF.13622	- 20625				
04		17520 X	12082	-0-	-5438	-0-	424	1	10472	3	Y	674	624	0
							445	4	741	9				131
05		18104 X	11995	-0-	-6109	-0-	286	1	10187	3	Y	1164	1148	0
							242	4	1280	9				147
06		12450 X	4934	-0-	-7516	-0-	95	1	4359	3	Y	379	474	0
							63	4	417	9				52
07		12865 X	6911	-0-	-5954	-0-	136	1	6093	3	Y	540	492	0
							88	4	594	9				100
08		19077 X	19077	-0-	-0-	-0-	488	1	16610	3	Y	1588	1541	0
							232	4	1747	9				147
09		19557 X	19557	-0-	-0-	-0-	950	1	16652	3	Y	1340	1173	0
							481	4	1474	9				314

WESS 4-SLGTR-ECRR-RT (SA) C5		WELL #: C 5H		RRCID -> 285819	COMPL. DATE	10/13/2019	TOTAL DEPTH	13297	PERF.13467	- 20625				
04		19500 X	12479	-0-	-7021	-0-	446	1	10973	3	Y	511	491	0
							498	4	562	9				99
05		20150 X	6669	-0-	-13481	-0-	163	1	5816	3	Y	493	530	0
							148	4	542	9				62
06		14070 X	354	-0-	-13716	-0-	7	1	327	3	Y	14	74	0
							5	4	15	9				2
07		14539 X	18	-0-	-14521	-0-	18	3			Y	-0-	2	0
														-0-
08		12435 X	12435	-0-	-0-	-0-	333	1	11256	3	Y	616	559	0
							168	4	678	9				57
09		20863 X	20863	-0-	-0-	-0-	1050	1	18330	3	Y	835	696	0
							564	4	919	9				196

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462													
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 285836 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13139 - 18579													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	19620 X	18383	-0-	-1237	-0-	1439	1	16394	3	Y	500	465 0	97
						550	9						
05	20274 X	18607	-0-	-1667	-0-	1407	1	16668	3	Y	484	520 0	61
						532	9						
06	19860 X	16832	-0-	-3028	-0-	1350	1	15061	3	Y	383	391 0	53
						421	9						
07	20522 X	18166	-0-	-2356	-0-	1578	1	16072	3	Y	469	435 0	87
						516	9						
08	17540 X	17540	-0-	-0-	-0-	1646	1	15459	3	Y	395	445 0	37
						435	9						
09	16120 X	16120	-0-	-0-	-0-	1520	1	14216	3	Y	349	304 0	82
						384	9						
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3 WELL #: C 3H RRCID -> 285851 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 13320 PERF.16281 - 22497													
04	20370 X	8152	-0-	-12218	-0-	278	1	6929	3	Y	583	585 0	113
						304	4	641	9				
05	21049 X	10219	-0-	-10830	-0-	239	1	8725	3	Y	945	939 0	119
						215	4	1040	9				
06	11730 X	4048	-0-	-7682	-0-	78	1	3524	3	Y	356	426 0	49
						54	4	392	9				
07	11966 X	608	-0-	-11358	-0-	12	1	533	3	Y	50	90 0	9
						8	4	55	9				
08	7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-					Y	-0-	9 0	-0-
09	7500 X	-0-	-0-	-7500	-0-					Y	-0-		-0-
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 3 WELL #: C 3H RRCID -> 285992 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13757 - 19192													
04	8460 X	7512	-0-	-948	-0-	311	1	6818	3	Y	154	141 0	30
						214	4	169	9				
05	8525 X	8235	-0-	-290	-0-	360	1	7548	3	Y	137	150 0	17
						176	4	151	9				
06	8190 X	8053	-0-	-137	-0-	374	1	7330	3	Y	122	122 0	17
						215	4	134	9				
07	8463 X	7783	-0-	-680	-0-	393	1	7056	3	Y	115	111 0	21
						207	4	127	9				
08	8091 X	7597	-0-	-494	-0-	376	1	6884	3	Y	131	140 0	12
						193	4	144	9				
09	7830 X	7397	-0-	-433	-0-	415	1	6666	3	Y	128	110 0	30
						175	4	141	9				
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 286058 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13088 - 18396													
04	9510 X	5850	-0-	-3660	-0-	394	1	4588	3	Y	705	691 0	137
						92	4	776	9				
05	9579 X	8023	-0-	-1556	-0-	507	1	6286	3	Y	1031	1038 0	130
						96	4	1134	9				
06	9270 X	8141	-0-	-1129	-0-	553	1	6376	3	Y	990	983 0	137
						123	4	1089	9				
07	8897 X	5950	-0-	-2947	-0-	471	1	4458	3	Y	850	829 0	158
						86	4	935	9				
08	8494 X	4766	-0-	-3728	-0-	353	1	3748	3	Y	542	650 0	50
						69	4	596	9				
09	8130 X	3862	-0-	-4268	-0-	665	1	2289	3	Y	790	655 0	185
						39	4	869	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462																		
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287081 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13841 - 19842																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		14850 X	10755	-0-	-4095	-0-			208	1	9574	3	Y	728	656	0		141
									172	4	801	9						
05		13113 X	12198	-0-	-915	-0-			242	1	10893	3	Y	825	862	0		104
									155	4	908	9						
06		12773 X	12773	-0-	-0-	-0-			257	1	11352	3	Y	874	857	0		121
									203	4	961	9						
07		14567 X	14567	-0-	-0-	-0-			320	1	12900	3	Y	1016	948	0		189
									229	4	1118	9						
08		11560 X	11560	-0-	-0-	-0-			245	1	10338	3	Y	727	849	0		67
									177	4	800	9						
09		13748 X	13748	-0-	-0-	-0-			292	1	12223	3	Y	935	783	0		219
									204	4	1029	9						
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 287118 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13464 - 21930																		
04		20880 X	15088	-0-	-5792	-0-			485	1	13400	3	Y	905	837	0		176
									207	4	996	9						
05		21576 X	10906	-0-	-10670	-0-			261	1	9850	3	Y	614	712	0		78
									120	4	675	9						
06		17100 X	12188	-0-	-4912	-0-			245	1	11180	3	Y	538	542	0		74
									171	4	592	9						
07		17670 X	196	-0-	-17474	-0-			4	1	189	3	Y	-0-	74	0		-0-
									3	4								
08		23047 X	23047	-0-	-0-	-0-			622	1	21034	3	Y	985	894	0		91
									307	4	1084	9						
09		21664 X	21664	-0-	-0-	-0-			709	1	19135	3	Y	1152	973	0		270
									553	4	1267	9						
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 287126 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13737 - 19595																		
04		23580 X	18831	-0-	-4749	-0-			368	1	16978	3	Y	1114	1320	0		216
									260	4	1225	9						
05		22599 X	22062	-0-	-537	-0-			444	1	20026	3	Y	1226	1287	0		155
									243	4	1349	9						
06		21870 X	12222	-0-	-9648	-0-			252	1	11148	3	Y	594	667	0		82
									169	4	653	9						
07		24646 X	24646	-0-	-0-	-0-			555	1	22376	3	Y	1253	1102	0		233
									337	4	1378	9						
08		22351 X	18196	-0-	-4155	-0-			392	1	16564	3	Y	908	1057	0		84
									241	4	999	9						
09		21360 X	20833	-0-	-527	-0-			450	1	18771	3	Y	1223	1020	0		287
									267	4	1345	9						
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287274 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13790 - 21859																		
04		11884 X	11884	-0-	-0-	-0-			383	1	10579	3	Y	687	620	0		133
									166	4	756	9						
05		10385 X	7979	-0-	-2406	-0-			190	1	7169	3	Y	483	555	0		61
									89	4	531	9						
06		10050 X	7202	-0-	-2848	-0-			143	1	6535	3	Y	384	392	0		53
									102	4	422	9						
07		10385 X	9799	-0-	-586	-0-			201	1	8937	3	Y	475	440	0		88
									138	4	523	9						
08		21183 X	21183	-0-	-0-	-0-			580	1	19560	3	Y	683	708	0		63
									292	4	751	9						
09		11602 X	11602	-0-	-0-	-0-			380	1	10377	3	Y	490	438	0		115
									306	4	539	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
GRAEF GAS UNIT 1															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 703462															
WELL #: C 6H RRCID -> 287719 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 12928 PERF.13305 - 18473															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04		11610 X	9073	-0-	-2537	-0-	646	1	7447	3	Y	891	834	0	173
							980	9							
05		11997 X	7172	-0-	-4825	-0-	499	1	5969	3	Y	640	732	0	81
							704	9							
06		11610 X	8600	-0-	-3010	-0-	655	1	7355	3	Y	536	543	0	74
							590	9							
07		10044 X	9311	-0-	-733	-0-	776	1	7939	3	Y	542	515	0	101
							596	9							
08		11453 X	11453	-0-	-0-	-0-	910	1	8724	3	Y	1654	1602	0	153
							1819	9							
09		9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	785	1	7407	3	Y	810	773	0	190
							891	9							
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A4															
WELL #: A 4H RRCID -> 287829 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13648 - 20755															
04		22320 X	17025	-0-	-5295	-0-	686	1	15210	3	Y	746	702	0	145
							308	4	821	9					
05		21266 X	20165	-0-	-1101	-0-	852	1	18078	3	Y	868	903	0	110
							280	4	955	9					
06		20310 X	19136	-0-	-1174	-0-	860	1	17088	3	Y	777	780	0	107
							333	4	855	9					
07		20801 X	18846	-0-	-1955	-0-	913	1	16648	3	Y	871	816	0	162
							327	4	958	9					
08		18755 X	17714	-0-	-1041	-0-	860	1	15908	3	Y	590	697	0	55
							297	4	649	9					
09		18150 X	16839	-0-	-1311	-0-	491	1	15316	3	Y	720	606	0	169
							240	4	792	9					
GRAEF GAS UNIT 1															
WELL #: C 1H RRCID -> 287830 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 12946 PERF.12974 - 19272															
04		15360 X	13036	-0-	-2324	-0-	969	1	11220	3	Y	770	694	0	149
							847	9							
05		15872 X	12265	-0-	-3607	-0-	892	1	10692	3	Y	619	690	0	78
							681	9							
06		15360 X	11826	-0-	-3534	-0-	907	1	10264	3	Y	595	591	0	82
							655	9							
07		13547 X	12399	-0-	-1148	-0-	1025	1	10606	3	Y	698	650	0	130
							768	9							
08		13082 X	12380	-0-	-702	-0-	1109	1	10566	3	Y	641	712	0	59
							705	9							
09		12660 X	10911	-0-	-1749	-0-	972	1	9236	3	Y	639	548	0	150
							703	9							
GRAEF GAS UNIT 1															
WELL #: C 5H RRCID -> 287831 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13194 - 18544															
04		10740 X	9608	-0-	-1132	-0-	694	1	7986	3	Y	844	780	0	164
							928	9							
05		11098 X	10559	-0-	-539	-0-	743	1	8877	3	Y	854	910	0	108
							939	9							
06		10740 X	9289	-0-	-1451	-0-	704	1	7905	3	Y	618	641	0	85
							680	9							
07		11098 X	9299	-0-	-1799	-0-	762	1	7810	3	Y	661	623	0	123
							727	9							
08		10571 X	8473	-0-	-2098	-0-	714	1	6784	3	Y	886	927	0	82
							975	9							
09		10230 X	7272	-0-	-2958	-0-	628	1	5925	3	Y	654	583	0	153
							719	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288491 COMPL. DATE 03/02/2021 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13576 - 19490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	15870 X	9214	-0-	-6656	-0-	381	1	8188	3	Y	437	411	0			85
						164	4	481	9							
05	14725 X	1513	-0-	-13212	-0-	44	1	1362	3	Y	78	153	0			10
						21	4	86	9							
06	10740 X	-0-	-0-	-10740	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
07	11098 X	7105	-0-	-3993	-0-	146	1	6498	3	Y	314	256	0			58
						116	4	345	9							
08	15207 X	15207	-0-	-0-	-0-	489	1	13174	3	Y	968	936	0			90
						479	4	1065	9							
09	15960 X	15960	-0-	-0-	-0-	849	1	14007	3	Y	768	678	0			180
						259	4	845	9							

SEILER-GANO (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 288513 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13590 - 19537

04	125940 X	91486	-0-	-34454	-0-	1730	1	79130	3	N	8530	7870	0			1655
						1243	4	9383	9							
05	109523 X	80622	-0-	-28901	-0-	1575	1	70503	3	N	6972	7746	0			881
						875	4	7669	9							
06	102840 X	84782	-0-	-18058	-0-	1735	1	76020	3	N	5318	5464	0			735
						1177	4	5850	9							
07	97898 X	73186	-0-	-24712	-0-	1629	1	65142	3	N	4921	4742	0			914
						1002	4	5413	9							
08	97898 X	61340	-0-	-36558	-0-	1286	1	53987	3	N	4792	5262	0			444
						796	4	5271	9							
09	91500 X	58562	-0-	-32938	-0-	1224	1	51104	3	N	5009	4278	0			1175
						724	4	5510	9							

NELLER-RUNGE 1-RUNGE 2 (SA) D7 WELL #: D 7H RRCID -> 288561 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13480 - 15581

04	8130 X	5675	-0-	-2455	-0-	234	1	5038	3	Y	292	270	0			57
						82	4	321	9							
05	7812 X	615	-0-	-7197	-0-	18	1	554	3	Y	33	86	0			4
						7	4	36	9							
06	6720 X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
07	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	153	1	6769	3	Y	189	154	0			35
						96	4	208	9							
08	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	241	1	6422	3	Y	393	392	0			36
						186	4	432	9							
09	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	390	1	6448	3	Y	342	298	0			80
						97	4	376	9							

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 288562 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 9537 PERF.13630 - 17843

04	121980 X	78695	-0-	-43285	-0-	1497	1	68550	3	N	7023	6514	0			1362
						923	4	7725	9							
05	103850 X	70933	-0-	-32917	-0-	1380	1	61834	3	N	6419	6970	0			811
						658	4	7061	9							
06	97080 X	75967	-0-	-21113	-0-	1520	1	66696	3	N	6242	6191	0			862
						885	4	6866	9							
07	90241 X	65350	-0-	-24891	-0-	1428	1	57154	3	N	5468	5314	0			1016
						753	4	6015	9							
08	90241 X	53644	-0-	-36597	-0-	1116	1	46885	3	N	4591	5182	0			425
						593	4	5050	9							
09	78690 X	50280	-0-	-28410	-0-	1060	1	44252	3	N	4027	3508	0			944
						538	4	4430	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288621 COMPL. DATE 03/06/2021 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13344 - 17660															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	10710 X	9546	-0-	-1164	-0-	373	1	8048	3	Y	886	821	0		172
						150	4	975	9						
05	8897 X	1477	-0-	-7420	-0-	39	1	1221	3	Y	182	331	0		23
						17	4	200	9						
06	11790 X	-0-	-0-	-11790	-0-					Y	-0-	23	0		-0-
07	12183 X	-0-	-0-	-12183	-0-					Y	-0-				-0-
08	14939 X	14939	-0-	-0-	-0-	475	1	12621	3	Y	1289	1170	0		119
						425	4	1418	9						
09	15751 X	15751	-0-	-0-	-0-	812	1	13423	3	Y	1168	1013	0		274
						231	4	1285	9						
ESCONDIDO CRK-EVANGELINE (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 288655 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13515 - 23637															
04	27720 X	23081	-0-	-4639	-0-	937	1	20686	3	N	868	815	0		168
						503	4	955	9						
05	29630 X	29630	-0-	-0-	-0-	1263	1	26685	3	N	1075	1107	0		136
						499	4	1183	9						
06	26999 X	26999	-0-	-0-	-0-	1225	1	24216	3	N	899	911	0		124
						569	4	989	9						
07	27590 X	26507	-0-	-1083	-0-	1307	1	23669	3	N	884	844	0		164
						559	4	972	9						
08	29636 X	25115	-0-	-4521	-0-	1220	1	22514	3	N	795	885	0		74
						506	4	875	9						
*09	28680 X	24231	-0-	-4449	-0-	1333	1	21593	3	N	775	667	0		182
						452	4	853	9						
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 288656 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13485 - 17567															
04	12780 X	11115	-0-	-1665	-0-	454	1	10047	3	N	375	343	0		73
						201	4	413	9						
05	13206 X	12934	-0-	-272	-0-	558	1	11784	3	N	374	400	0		47
						181	4	411	9						
06	12660 X	10848	-0-	-1812	-0-	498	1	9851	3	N	281	289	0		39
						190	4	309	9						
07	13082 X	9632	-0-	-3450	-0-	478	1	8679	3	N	278	265	0		52
						169	4	306	9						
08	12927 X	9872	-0-	-3055	-0-	483	1	8920	3	N	277	303	0		26
						164	4	305	9						
09	12510 X	9705	-0-	-2805	-0-	538	1	8728	3	N	264	228	0		62
						149	4	290	9						
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 288657 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13468 - 17393															
04	9600 X	6579	-0-	-3021	-0-	265	1	5879	3	N	291	269	0		56
						115	4	320	9						
05	9734 X	4296	-0-	-5438	-0-	168	1	3631	3	N	403	408	0		51
						54	4	443	9						
06	8850 X	3211	-0-	-5639	-0-	143	1	2854	3	N	145	176	0		20
						54	4	160	9						
07	9145 X	3486	-0-	-5659	-0-	169	1	3079	3	N	163	153	0		30
						59	4	179	9						
08	11494 X	11494	-0-	-0-	-0-	556	1	10315	3	N	397	390	0		37
						186	4	437	9						
09	8898 X	8898	-0-	-0-	-0-	489	1	7949	3	N	297	264	0		70
						133	4	327	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462													
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 288659 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13529 - 24130													
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		
04	32130 X	23888	-0-	-8242	-0-	959 1 502 4	21217 3 1210 9	N	1100	1028 0	213		
05	41914 X	41914	-0-	-0-	-0-	1795 1 690 4	37966 3 1463 9	N	1330	1375 0	168		
06	29820 X	27902	-0-	-1918	-0-	1225 1 557 4	24402 3 1718 9	N	1562	1514 0	216		
07	30504 X	-0-	-0-	-30504	-0-			N	-0-	216 0	-0-		
08	41912 X	14626	-0-	-27286	-0-	619 1 258 4	11860 3 1889 9	N	1717	1558 0	159		
09	40560 X	25346	-0-	-15214	-0-	1323 1 442 4	21778 3 1803 9	N	1639	1414 0	384		
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 288669 COMPL. DATE 02/24/2021 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13350 - 18754													
04	13080 X	10425	-0-	-2655	-0-	409 1 211 4	9049 3 756 9	N	687	633 0	133		
05	12803 X	11216	-0-	-1587	-0-	457 1 174 4	9680 3 905 9	N	823	852 0	104		
06	11970 X	10492	-0-	-1478	-0-	449 1 201 4	8909 3 933 9	N	848	835 0	117		
07	12183 X	11477	-0-	-706	-0-	529 1 218 4	9639 3 1091 9	N	992	925 0	184		
08	12028 X	9828	-0-	-2200	-0-	453 1 181 4	8390 3 804 9	N	731	847 0	68		
09	10860 X	10684	-0-	-176	-0-	555 1 181 4	9028 3 920 9	N	836	708 0	196		
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 288670 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13564 - 17025													
04	7890 X	6159	-0-	-1731	-0-	236 1 116 4	5237 3 570 9	N	518	482 0	101		
05	7595 X	6657	-0-	-938	-0-	269 1 97 4	5706 3 585 9	N	532	566 0	67		
06	7350 X	7112	-0-	-238	-0-	307 1 131 4	6103 3 571 9	N	519	514 0	72		
07	7502 X	7278	-0-	-224	-0-	340 1 134 4	6195 3 609 9	N	554	523 0	103		
08	7130 X	5917	-0-	-1213	-0-	273 1 104 4	5066 3 474 9	N	431	494 0	40		
09	7110 X	5641	-0-	-1469	-0-	299 1 93 4	4861 3 388 9	N	353	310 0	83		
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 288672 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13317 - 18960													
04	9750 X	8175	-0-	-1575	-0-	329 1 163 4	7270 3 413 9	N	375	356 0	73		
05	10044 X	8673	-0-	-1371	-0-	368 1 133 4	7765 3 407 9	N	370	396 0	47		
06	9390 X	4734	-0-	-4656	-0-	216 1 92 4	4272 3 154 9	N	140	168 0	19		
07	9703 X	-0-	-0-	-9703	-0-			N	-0-	19 0	-0-		
08	9641 X	8064	-0-	-1577	-0-	397 1 151 4	7293 3 223 9	N	203	184 0	19		
09	8400 X	3150	-0-	-5250	-0-	173 1 54 4	2800 3 123 9	N	112	105 0	26		

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
SEILER-GANO (SA) B2		WELL #: B 2H		RRCID -> 288717		COMPL. DATE 12/31/2021				TOTAL DEPTH 9573 PERF.13562 - 19409				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	93690 X	74163	-0-	-19527	-0-	1411	1	64480	3	N	6510	6091	0	1263
						1111	4	7161	9					
05	82522 X	72049	-0-	-10473	-0-	1416	1	63318	3	N	5866	6388	0	741
						862	4	6453	9					
06	80160 X	68401	-0-	-11759	-0-	1379	1	60360	3	N	5124	5157	0	708
						1026	4	5636	9					
07	82832 X	59628	-0-	-23204	-0-	1310	1	52308	3	N	4589	4445	0	852
						962	4	5048	9					
08	82832 X	49146	-0-	-33686	-0-	1029	1	43163	3	N	3811	4310	0	353
						762	4	4192	9					
09	74160 X	47733	-0-	-26427	-0-	995	1	41551	3	N	4226	3588	0	991
						538	4	4649	9					
SEILER-GANO (SA) B1		WELL #: B 1H		RRCID -> 288742		COMPL. DATE 01/17/2022				TOTAL DEPTH 9641 PERF.13728 - 19759				
04	112410 X	87810	-0-	-24600	-0-	1731	1	79215	3	N	5190	4853	0	1007
						1155	4	5709	9					
05	101773 X	82959	-0-	-18814	-0-	1701	1	76191	3	N	3808	4334	0	481
						878	4	4189	9					
06	90480 X	78758	-0-	-11722	-0-	1656	1	72614	3	N	3131	3179	0	433
						1044	4	3444	9					
07	93496 X	68915	-0-	-24581	-0-	1579	1	63047	3	N	2822	2731	0	524
						1185	4	3104	9					
08	93496 X	56042	-0-	-37454	-0-	1229	1	51516	3	N	2152	2477	0	199
						930	4	2367	9					
09	87810 X	53370	-0-	-34440	-0-	1181	1	49200	3	N	1941	1685	0	455
						854	4	2135	9					
SEILER-GANO (SA) B3		WELL #: B 3H		RRCID -> 288743		COMPL. DATE 12/16/2021				TOTAL DEPTH 9576 PERF. 4172 - 6039				
04	112230 X	82443	-0-	-29787	-0-	1604	1	73441	3	N	5820	5447	0	1129
						996	4	6402	9					
05	99510 X	80276	-0-	-19234	-0-	1608	1	72042	3	N	5322	5779	0	672
						772	4	5854	9					
06	90030 X	74911	-0-	-15119	-0-	1551	1	68079	3	N	3974	4097	0	549
						910	4	4371	9					
07	93031 X	65730	-0-	-27301	-0-	1489	1	59395	3	N	3384	3304	0	629
						1124	4	3722	9					
08	93031 X	53206	-0-	-39825	-0-	1153	1	48266	3	N	2646	3030	0	245
						876	4	2911	9					
09	82440 X	50503	-0-	-31937	-0-	1100	1	45735	3	N	2610	2243	0	612
						797	4	2871	9					
SEILER-GANO (SA) B4		WELL #: B 4H		RRCID -> 288744		COMPL. DATE 04/19/2022				TOTAL DEPTH 13879 PERF.13647 - 19680				
04	117120 X	80658	-0-	-36462	-0-	1575	1	72115	3	N	5464	5127	0	1060
						958	4	6010	9					
05	100502 X	81574	-0-	-18928	-0-	1683	1	75403	3	N	3360	3996	0	424
						792	4	3696	9					
06	95790 X	80164	-0-	-15626	-0-	1646	1	72260	3	N	4829	4586	0	667
						946	4	5312	9					
07	88319 X	69453	-0-	-18866	-0-	1556	1	62136	3	N	4182	4072	0	777
						1161	4	4600	9					
08	88319 X	56651	-0-	-31668	-0-	1206	1	50601	3	N	3578	4024	0	331
						908	4	3936	9					
09	80670 X	53825	-0-	-26845	-0-	1144	1	47757	3	N	3728	3185	0	874
						823	4	4101	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
ROYAL UNIT A		WELL #: C 1H		RRCID -> 288745		COMPL. DATE 12/01/2021			TOTAL DEPTH 13790 PERF.13849 - 19783						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	44940 X	40230	-0-	-4710	-0-	767	1	35173	3	Y	3398	2743	0		659
						552	4	3738	9						
05	46438 X	41670	-0-	-4768	-0-	793	1	35636	3	Y	4362	4470	0		551
						443	4	4798	9						
06	44940 X	36010	-0-	-8930	-0-	707	1	31091	3	Y	3389	3472	0		468
						484	4	3728	9						
07	41571 X	38196	-0-	-3375	-0-	841	1	33700	3	Y	2901	2830	0		539
						464	4	3191	9						
08	38595 X	35500	-0-	-3095	-0-	767	1	32201	3	Y	1914	2276	0		177
						427	4	2105	9						
09	37350 X	30649	-0-	-6701	-0-	667	1	27894	3	Y	1576	1384	0		369
						354	4	1734	9						
ROYAL UNIT A		WELL #: C 2H		RRCID -> 288746		COMPL. DATE 12/01/2021			TOTAL DEPTH 13787 PERF.13962 - 19787						
04	69725 X	69725	-0-	-0-	-0-	1354	1	62526	3	Y	4558	3674	0		884
						831	4	5014	9						
05	71796 X	61493	-0-	-10303	-0-	1219	1	55086	3	Y	4189	4544	0		529
						580	4	4608	9						
06	69480 X	55518	-0-	-13962	-0-	1128	1	49882	3	Y	3501	3546	0		484
						657	4	3851	9						
07	72044 X	52559	-0-	-19485	-0-	1170	1	47201	3	Y	3245	3126	0		603
						618	4	3570	9						
08	55366 X	46530	-0-	-8836	-0-	998	1	42151	3	Y	2590	2953	0		240
						532	4	2849	9						
09	53580 X	44360	-0-	-9220	-0-	948	1	40146	3	Y	2525	2173	0		592
						488	4	2778	9						
ROYAL UNIT A		WELL #: C 3H		RRCID -> 288747		COMPL. DATE 12/01/2021			TOTAL DEPTH 13744 PERF.13867 - 19764						
04	90090 X	69691	-0-	-20399	-0-	1348	1	62331	3	Y	4724	3808	0		916
						816	4	5196	9						
05	93093 X	69646	-0-	-23447	-0-	1346	1	61101	3	Y	5968	6130	0		754
						634	4	6565	9						
06	69330 X	58831	-0-	-10499	-0-	1196	1	52952	3	Y	3633	3885	0		502
						687	4	3996	9						
07	72013 X	60104	-0-	-11909	-0-	1337	1	54035	3	Y	3668	3489	0		681
						697	4	4035	9						
08	70432 X	51412	-0-	-19020	-0-	1094	1	46323	3	Y	3108	3501	0		288
						576	4	3419	9						
09	68160 X	49241	-0-	-18919	-0-	1046	1	44404	3	Y	2963	2556	0		695
						532	4	3259	9						
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D5		WELL #: D 5H		RRCID -> 288810		COMPL. DATE 03/04/2021			TOTAL DEPTH 13497 PERF.13523 - 17390						
04	7800 X	5601	-0-	-2199	-0-	233	1	5008	3	Y	253	237	0		49
						82	4	278	9						
05	7533 X	500	-0-	-7033	-0-	14	1	441	3	Y	36	80	0		5
						5	4	40	9						
06	5670 X	576	-0-	-5094	-0-	12	1	560	3	Y	-0-	5	0		-0-
						4	4								
07	5859 X	1159	-0-	-4700	-0-	24	1	1055	3	Y	59	48	0		11
						15	4	65	9						
08	8999 X	8999	-0-	-0-	-0-	299	1	8010	3	Y	415	388	0		38
						233	4	457	9						
09	8641 X	8641	-0-	-0-	-0-	465	1	7675	3	Y	350	306	0		82
						116	4	385	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 703462														
WESS 6-WESS 1 ECRR (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 294172 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13378 - 20433														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04		317970 X	82790	-0-	-235180	-0-	2315 1	71949 3	8815 3	Y	6223	5830 0		1207
							1681 4	6845 9	8815 3					
05		328569 X	90207	-0-	-238362	-0-	2123 1	80333 3	6920 9	Y	6291	6703 0		795
							831 4	6920 9	6920 9					
06		317970 X	60893	-0-	-257077	-0-	1183 1	54141 3	4870 9	Y	4427	4610 0		612
							699 4	4870 9	4870 9					
07		106392 X	90749	-0-	-15643	-0-	1833 1	81767 3	6100 9	Y	5545	5127 0		1030
							1049 4	6100 9	6100 9					
08		106392 X	87477	-0-	-18915	-0-	2347 1	79490 3	4656 9	Y	4233	4871 0		392
							984 4	4656 9	4656 9					
09		87300 X	71349	-0-	-15951	-0-	2364 1	63973 3	3449 9	Y	3135	2792 0		735
							1563 4	3449 9	3449 9					
WESS 4-WESS 6-WESS 1 ECRR (SA)D4 WELL #: D 4H RRCID -> 294221 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 13091 PERF.13289 - 20181														
04		187770 X	48853	-0-	-138917	-0-	1355 1	42014 3	4401 9	Y	4001	3832 0		776
							1083 4	4401 9	4401 9					
05		194029 X	51479	-0-	-142550	-0-	1184 1	44818 3	4967 9	Y	4515	4721 0		570
							510 4	4967 9	4967 9					
06		187770 X	42570	-0-	-145200	-0-	807 1	36949 3	4289 9	Y	3899	3930 0		539
							525 4	4289 9	4289 9					
07		66309 X	37840	-0-	-28469	-0-	737 1	32921 3	3717 9	Y	3379	3290 0		628
							465 4	3717 9	3717 9					
08		66309 X	39087	-0-	-27222	-0-	1004 1	34081 3	3537 9	Y	3215	3545 0		298
							465 4	3537 9	3537 9					
09		49830 X	34451	-0-	-15379	-0-	1081 1	29240 3	3343 9	Y	3039	2624 0		713
							787 4	3343 9	3343 9					
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C2 WELL #: C 2H RRCID -> 294226 COMPL. DATE 05/15/2022 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13592 - 18356														
04		213960 X	63552	-0-	-150408	-0-	2285 1	56103 3	2888 9	Y	2625	2605 0		509
							2276 4	2888 9	2888 9					
05		221092 X	72125	-0-	-148967	-0-	1770 1	63072 3	5852 9	Y	5320	5157 0		672
							1431 4	5852 9	5852 9					
06		108630 X	53969	-0-	-54661	-0-	1065 1	48276 3	3948 9	Y	3589	3765 0		496
							680 4	3948 9	3948 9					
07		98456 X	31384	-0-	-67072	-0-	632 1	27967 3	2393 9	Y	2175	2267 0		404
							392 4	2393 9	2393 9					
08		85932 X	80887	-0-	-5045	-0-	2146 1	72507 3	5264 9	Y	4785	4746 0		443
							970 4	5264 9	5264 9					
09		71147 X	71147	-0-	-0-	-0-	3634 1	63243 3	2263 9	Y	2057	2018 0		482
							2007 4	2263 9	2263 9					
WESSENDORFF GU 4-ECRR (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 294238 COMPL. DATE 07/16/2022 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13289 - 20180														
04		69506 X	69506	-0-	-0-	-0-	2023 1	62643 3	3498 9	Y	3180	3167 0		617
							1342 4	3498 9	3498 9					
05		75272 X	75272	-0-	-0-	-0-	1804 1	68155 3	4666 9	Y	4242	4323 0		536
							647 4	4666 9	4666 9					
06		61912 X	61912	-0-	-0-	-0-	1228 1	56116 3	3903 9	Y	3548	3594 0		490
							665 4	3903 9	3903 9					
07		62999 X	62999	-0-	-0-	-0-	1290 1	57466 3	3566 9	Y	3242	3130 0		602
							677 4	3566 9	3566 9					
08		66761 X	66761	-0-	-0-	-0-	1800 1	60979 3	3289 9	Y	2990	3315 0		277
							693 4	3289 9	3289 9					
09		58567 X	58567	-0-	-0-	-0-	1908 1	52466 3	3016 9	Y	2742	2376 0		643
							1177 4	3016 9	3016 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
RICKS LIVING TRUST GU2															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 703462															
WELL #: A 2H RRCID -> 294258 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12920 - 18852															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
						(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04		94830 X	46395	-0-	-48435	-0-	3489	1	39803	3	Y	2821	2658	0	547
							3103	9							
05		97991 X	45585	-0-	-52406	-0-	3338	1	39496	3	Y	2501	2732	0	316
							2751	9							
06		94830 X	44023	-0-	-50807	-0-	3464	1	38562	3	Y	1815	1880	0	251
							1997	9							
07		97991 X	36818	-0-	-61173	-0-	3150	1	31900	3	Y	1607	1559	0	299
							1768	9							
08		56389 X	28627	-0-	-27762	-0-	2647	1	24769	3	Y	1101	1298	0	102
							1211	9							
09		46410 X	25135	-0-	-21275	-0-	2183	1	21870	3	Y	984	855	0	231
							1082	9							
RICKS LIVING TRUST GU2															
WELL #: A 3H RRCID -> 294468 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12903 - 18659															
04		119280 X	36436	-0-	-82844	-0-	2699	1	31066	3	Y	2428	2315	0	471
							2671	9							
05		123256 X	43210	-0-	-80046	-0-	3130	1	37346	3	Y	2485	2642	0	314
							2734	9							
06		119280 X	45944	-0-	-73336	-0-	3597	1	40316	3	Y	1846	1905	0	255
							2031	9							
07		123256 X	25463	-0-	-97793	-0-	2181	1	22090	3	Y	1084	1138	0	201
							1192	9							
08		48949 X	26815	-0-	-22134	-0-	2476	1	23166	3	Y	1066	1168	0	99
							1173	9							
09		45930 X	24713	-0-	-21217	-0-	2173	1	21771	3	Y	699	634	0	164
							769	9							
RICKS LIVING TRUST GU2															
WELL #: A 4H RRCID -> 294563 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13094 - 17741															
04		119130 X	44099	-0-	-75031	-0-	3294	1	37807	3	Y	2725	2563	0	529
							2998	9							
05		123101 X	43524	-0-	-79577	-0-	3167	1	37720	3	Y	2397	2623	0	303
							2637	9							
06		119130 X	43275	-0-	-75855	-0-	3382	1	37892	3	Y	1819	1871	0	251
							2001	9							
07		123101 X	36469	-0-	-86632	-0-	3124	1	31639	3	Y	1551	1514	0	288
							1706	9							
08		29698 X	29698	-0-	-0-	-0-	2746	1	25688	3	Y	1149	1331	0	106
							1264	9							
09		44100 X	26003	-0-	-18097	-0-	2340	1	22674	3	Y	899	794	0	211
							989	9							
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C6															
WELL #: C 6H RRCID -> 294598 COMPL. DATE 05/04/2022 TOTAL DEPTH 9743 PERF.18162 - 19930															
04		128580 X	28670	-0-	-99910	-0-	1008	1	24640	3	Y	1736	1667	0	337
							1112	4	1910	9					
05		132866 X	16600	-0-	-116266	-0-	393	1	14216	3	Y	1485	1634	0	188
							357	4	1634	9					
06		128580 X	13308	-0-	-115272	-0-	255	1	11577	3	Y	1178	1203	0	163
							180	4	1296	9					
07		40145 X	208	-0-	-39937	-0-	4	1	159	3	Y	39	195	0	7
							2	4	43	9					
08		37458 X	37458	-0-	-0-	-0-	968	1	32656	3	Y	3045	2770	0	282
							484	4	3350	9					
09		30274 X	30274	-0-	-0-	-0-	1491	1	26031	3	Y	1781	1645	0	418
							793	4	1959	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462													
WESSENDORFF GU 4-ECRR (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 294600 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 13301 PERF.13508 - 20540													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		300060 X	73484	-0-	-226576	-0-	2147 1	66453 3	Y	3103	3099 0		602
							1471 4	3413 9					
05		310062 X	80432	-0-	-229630	-0-	1932 1	72979 3	Y	4368	4418 0		552
							716 4	4805 9					
06		300060 X	56656	-0-	-243404	-0-	1124 1	51353 3	Y	3228	3334 0		446
							628 4	3551 9					
07		85808 X	64691	-0-	-21117	-0-	1327 1	59117 3	Y	3207	3057 0		596
							719 4	3528 9					
08		99479 X	68040	-0-	-31439	-0-	1838 1	62221 3	Y	2955	3277 0		274
							730 4	3251 9					
09		77850 X	58387	-0-	-19463	-0-	1952 1	52860 3	Y	2136	1909 0		501
							1225 4	2350 9					
KEACH-HALEPESKA (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 294866 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 14102 PERF.13824 - 20215													
04		0	198297	-0-	198297	1533944	3974 1	183065 3	Y	7985	7356 0		1549
							2474 4	8784 9					
05		1742159 X	208215	-0-	-1533944	-0-	4306 1	194029 3	Y	7093	7746 0		896
							2078 4	7802 9					
06		477750 X	191276	-0-	-286474	-0-	4053 1	178730 3	Y	5545	5675 0		766
							2393 4	6100 9					
07		493675 X	121991	-0-	-371684	-0-	2818 1	113434 3	Y	3845	3897 0		714
							1509 4	4230 9					
08		493675 X	116810	-0-	-376865	-0-	2579 1	108749 3	Y	3716	4086 0		344
							1394 4	4088 9					
09		477750 X	104107	-0-	-373643	-0-	2301 1	96964 3	Y	3314	2881 0		777
							1197 4	3645 9					
KEACH-HALEPESKA (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 294867 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 14052 PERF.13860 - 18284													
04		0	149511	-0-	149511	1153581	2959 1	136365 3	Y	7651	7075 0		1484
							1771 4	8416 9					
05		1294439 X	140858	-0-	-1153581	-0-	2887 1	130089 3	Y	5948	6681 0		751
							1339 4	6543 9					
06		324450 X	104360	-0-	-220090	-0-	2179 1	96129 3	Y	4377	4523 0		605
							1237 4	4815 9					
07		335265 X	84081	-0-	-251184	-0-	1924 1	77456 3	Y	3374	3352 0		627
							990 4	3711 9					
08		335265 X	84272	-0-	-250993	-0-	1870 1	78731 3	Y	2455	2855 0		227
							970 4	2701 9					
09		324450 X	72135	-0-	-252315	-0-	1611 1	67581 3	Y	1946	1717 0		456
							802 4	2141 9					
RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 6H RRCID -> 294971 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13090 - 18192													
04		160290 X	73623	-0-	-86667	-0-	5366 1	61827 3	Y	5845	5482 0		1134
							6430 9						
05		165633 X	65870	-0-	-99763	-0-	4683 1	55986 3	Y	4728	5265 0		597
							5201 9						
06		160290 X	84681	-0-	-75609	-0-	6513 1	73146 3	Y	4565	4531 0		631
							5022 9						
07		165633 X	72047	-0-	-93586	-0-	6097 1	61758 3	Y	3811	3734 0		708
							4192 9						
08		61745 X	61745	-0-	-0-	-0-	5645 1	52816 3	Y	2985	3417 0		276
							3284 9						
09		84690 X	46208	-0-	-38482	-0-	4209 1	39226 3	Y	2521	2206 0		591
							2773 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)																
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
//CONT.// 703462																
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 295318 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 14036 PERF.14053 - 21620																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		0	329433	-0-	329433	1112056	6370	1	292332	3	Y	23766	22322	0		4610
							4588	4	26143	9						
05		0	297152	-0-	297152	1409208	5996	1	269078	3	Y	17030	19489	0		2151
							3345	4	18733	9						
06		0	274549	-0-	274549	1683757	5652	1	248125	3	Y	15375	15402	0		2124
							3859	4	16913	9						
07	1926527	X	242770	-0-	-1683757	-0-	5520	1	221051	3	Y	11960	11862	0		2222
							3043	4	13156	9						
08	426622	X	167704	-0-	-258918	-0-	3573	1	149966	3	Y	11069	12266	0		1025
							1989	4	12176	9						
09	412860	X	143726	-0-	-269134	-0-	3105	1	129959	3	Y	8193	7297	0		1921
							1650	4	9012	9						
ROYAL B-HALEPESKA-SMITH (SA) D5 WELL #: RRCID -> 295354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BEGOT-GUST-KGU-EYHORN (SA) F5 WELL #: F 5H RRCID -> 295385 COMPL. DATE 10/05/2022 TOTAL DEPTH 13572 PERF.13768 - 19972																
04		0	155634	-0-	155634	961443	5998	1	134531	3	Y	9222	8927	0		1789
							4961	4	10144	9						
05		0	110466	-0-	110466	1071909	3251	1	98369	3	Y	5834	6886	0		737
							2429	4	6417	9						
06		0	112396	-0-	112396	1184305	2221	1	100583	3	Y	7375	7093	0		1019
							1479	4	8113	9						
07	1265703	X	81398	-0-	-1184305	-0-	1656	1	73150	3	Y	5021	5107	0		933
							1069	4	5523	9						
08	330925	X	133717	-0-	-197208	-0-	4453	1	118770	3	Y	6350	6695	0		588
							3509	4	6985	9						
09	320250	X	98949	-0-	-221301	-0-	5405	1	88834	3	Y	3049	2922	0		715
							1356	4	3354	9						
WA BLACKWELL-MCC-BLK 2 (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 295396 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 13725 PERF. N/A																
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WA BLACKWELL-MCC (SA) B10 WELL #: B 10H RRCID -> 295416 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 13633 PERF. N/A																
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 W.A.BLACKWELL-MCC-KEACH (SA) B11 WELL #: B 11H RRCID -> 295465 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 13743 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WA BLACKWELL-MCC-KEACH (SA) B12 WELL #: B 12H RRCID -> 295468 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 13801 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 295481 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 14019 PERF.13852 - 22032

04	0	319748	-0-	319748	1063642	6171	1	282811	3	Y	23934	22429	0				4642
						4439	4	26327	9								
05	0	310838	-0-	310838	1374480	6191	1	277583	3	Y	21466	23397	0				2711
						3451	4	23613	9								
06	0	282697	-0-	282697	1657177	5752	1	252484	3	Y	18667	18799	0				2579
						3927	4	20534	9								
07	1921938 X	264761	-0-	-1657177	-0-	5949	1	238282	3	Y	15682	15348	0				2913
						3280	4	17250	9								
08	418066 X	184996	-0-	-233070	-0-	3996	1	167708	3	Y	10061	12042	0				932
						2225	4	11067	9								
09	404580 X	152580	-0-	-252000	-0-	3291	1	137783	3	Y	8870	7722	0				2080
						1749	4	9757	9								

BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F2 WELL #: F 2H RRCID -> 295491 COMPL. DATE 12/31/2022 TOTAL DEPTH 13637 PERF.13961 - 19282

04	0	145209	-0-	145209	862826	5629	1	126165	3	Y	7970	7741	0				1546
						4648	4	8767	9								
05	0	111953	-0-	111953	974779	3280	1	99504	3	Y	6183	6948	0				781
						2368	4	6801	9								
06	0	96949	-0-	96949	1071728	1936	1	87697	3	Y	5522	5540	0				763
						1242	4	6074	9								
07	1133245 X	61517	-0-	-1071728	-0-	1261	1	55712	3	Y	3418	3546	0				635
						784	4	3760	9								
08	293849 X	120377	-0-	-173472	-0-	4062	1	107851	3	Y	4900	5081	0				454
						3074	4	5390	9								
09	284370 X	92267	-0-	-192103	-0-	5050	1	83039	3	Y	2683	2508	0				629
						1227	4	2951	9								

WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 295504 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 13546 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 295505 COMPL. DATE 04/17/2023 TOTAL DEPTH 13343 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
								CODE	CODE			PROD	CODE	CODE		BALANCE
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F4 WELL #: F 4H RRCID -> 295506 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13610 - 19349

04	0	139197	-0-	139197	820676	5403	1	120975	3	Y	7598	7434	0			1474
						4461	4	8358	9							
05	0	100091	-0-	100091	920767	2946	1	89271	3	Y	5279	6086	0			667
						2067	4	5807	9							
06	0	96530	-0-	96530	1017297	1921	1	87050	3	Y	5782	5650	0			799
						1199	4	6360	9							
07	1085216	X	67919	-0-	-1017297	-0-		1385	1	Y	4075	4117	0			757
						838	4	4483	9							
08	255130	X	119889	-0-	-135241	-0-		3994	1	Y	5622	5858	0			521
						2958	4	6184	9							
09	246900	X	87516	-0-	-159384	-0-		4726	1	Y	3522	3217	0			826
						1121	4	3874	9							

WESS 5-7-3 (SA) D1 WELL #: D 1H RRCID -> 295516 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 13353 PERF. N/A

04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F3 WELL #: F 3H RRCID -> 295518 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13532 - 19476

04	0	96785	-0-	96785	612271	3687	1	82606	3	Y	6764	6571	0			1312
						3052	4	7440	9							
05	0	74070	-0-	74070	686341	2123	1	64382	3	Y	5479	6099	0			692
						1538	4	6027	9							
06	0	69324	-0-	69324	755665	1357	1	61496	3	Y	5088	5077	0			703
						874	4	5597	9							
07	797713	X	42048	-0-	-755665	-0-		839	1	Y	3275	3370	0			608
						524	4	3603	9							
08	193440	X	58136	-0-	-135304	-0-		1874	1	Y	4536	4724	0			420
						1424	4	4990	9							
09	187200	X	46797	-0-	-140403	-0-		2495	1	Y	2399	2256	0			563
						608	4	2639	9							

BEGOT-GUST-EYHORN (SA) F6 WELL #: F 6H RRCID -> 295520 COMPL. DATE 12/26/2022 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13695 - 20160

04	0	139099	-0-	139099	800447	5294	1	118615	3	Y	9825	9495	0			1906
						4382	4	10808	9							
05	0	105282	-0-	105282	905729	3001	1	90979	3	Y	8349	9200	0			1055
						2118	4	9184	9							
06	0	105198	-0-	105198	1010927	2037	1	92347	3	Y	8669	8526	0			1198
						1278	4	9536	9							
07	1086557	X	75630	-0-	-1010927	-0-		1465	1	Y	7726	7489	0			1435
						891	4	8499	9							
08	233585	X	103075	-0-	-130510	-0-		3400	1	Y	6307	7158	0			584
						2513	4	6938	9							
09	226050	X	83412	-0-	-142638	-0-		4389	1	Y	5105	4492	0			1197
						1047	4	5616	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 WA BLACKWELL-MCC-BLK 2 (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 295523 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 13579 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESS 5-7-3 (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 295524 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 13565 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROYAL B-HALEPESKA-SMITH (SA) D1 WELL #: D 1H RRCID -> 295533 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 14072 PERF.14035 - 20709

02	0	303157	-0-	303157	303157	5882	1	264783	3	Y	24084	21446	0					2638
						6000	4	26492	9									
03	0	414437	-0-	414437	717594	8064	1	365031	3	Y	29425	28916	0					3147
						8974	4	32368	9									
04	0	NO RPT	-0-	-0-	717594					Y	NO RPT							3147
05	0	315985	-0-	315985	1033579	6307	1	283089	3	Y	20973	21688	0					2432
						3519	4	23070	9									
06	0	NO RPT	-0-	-0-	1033579					Y	NO RPT							2432
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	1033579					Y	NO RPT							2432
08	421352 X	NO RPT	-0-	-421352	612227					Y	NO RPT							2432
09	768232 X	156005	-0-	-612227	-0-	3409	1	142729	3	Y	7324	6292	0					1717
						1811	4	8056	9									

WESS 5-7-3 (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 295540 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 13563 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESS 5-7-3 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 295541 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 13394 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACKWELL-EYHORN-RUPPERT (SA) F1 WELL #: F 1H RRCID -> 295564 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 13496 PERF.13626 - 23520

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	40220 X	NO RPT	-0-	-40220	-0-					Y	NO RPT							-0-
09	241320 X	NO RPT	-0-	-241320	-0-					Y	NO RPT							-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)																	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D3 //CONT.// 703462																	
WELL #: D 3H RRCID -> 295684 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13939 - 21455																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		339363 X	NO RPT	-0-	-339363	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		389639 X	NO RPT	-0-	-389639	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		377070 X	NO RPT	-0-	-377070	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACKWELL-E-R-E (SA) F3																	
WELL #: F 3H RRCID -> 295757 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13748 - 23285																	
05		0	289576	-0-	289576	289576	8175	1	249717	3	Y	21972	19197	0			2775
							7515	4	24169	9							
06		0	NO RPT	-0-	-0-	289576					Y	NO RPT					2775
07		0	NO RPT	-0-	-0-	289576					Y	NO RPT					2775
08		62145 X	NO RPT	-0-	-62145	227431					Y	NO RPT					2775
09		474152 X	246721	-0-	-227431	-0-	5369	1	223299	3	Y	13911	12114	0			3262
							2751	4	15302	9							

BLACKWELL-E-R-E (SA) F4																	
WELL #: F 4H RRCID -> 295758 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 13473 PERF.13465 - 22793																	
05		0	204344	-0-	204344	204344	5556	1	171729	3	Y	19897	17384	0			2513
							5172	4	21887	9							
06		0	NO RPT	-0-	-0-	204344					Y	NO RPT					2513
07		0	NO RPT	-0-	-0-	204344					Y	NO RPT					2513
08		42030 X	NO RPT	-0-	-42030	162314					Y	NO RPT					2513
09		335624 X	173310	-0-	-162314	-0-	3631	1	150560	3	Y	15088	13239	0			3538
							2522	4	16597	9							

BLACKWELL-E-R-E (SA) F5																	
WELL #: F 5H RRCID -> 295759 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13943 - 22107																	
05		0	290420	-0-	290420	290420	8177	1	249831	3	Y	22632	19773	0			2859
							7517	4	24895	9							
06		0	NO RPT	-0-	-0-	290420					Y	NO RPT					2859
07		0	NO RPT	-0-	-0-	290420					Y	NO RPT					2859
08		63615 X	NO RPT	-0-	-63615	226805					Y	NO RPT					2859
09		523817 X	297012	-0-	-226805	-0-	6445	1	267923	3	Y	17379	15719	0			4075
							3527	4	19117	9							

STOLTE GAS UNIT 1																	
WELL #: B 2H RRCID -> 295848 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 13016 PERF. N/A																	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																	
ROY ESSE 01 781915																	
WELL #: 01H RRCID -> 259888 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11960 - 15752																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK									
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																							
H. T. CHAPMAN 04																							
WELL #: 01H RRCID -> 267247														COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 11430		PERF.12044 - 15912					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE						
04	58 X	58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	41	41	1		5						
05	209 X	209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	115	107	1		13						
06	50 X	50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	4	127	9	N	11	23	1		1						
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-		1	1	-0-						
08	2 X	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	4	12	9	N	-0-				-0-						
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
GKT-MAP EF UNIT														WELL #: 1H		RRCID -> 284149		COMPL. DATE 12/05/2017		TOTAL DEPTH 14003		PERF.14106 - 21578	
04	17310 X	14594	-0-	-2716	-0-	-0-	-0-	1756	1	12838	3	N	-0-				-0-						
05	16554 X	14195	-0-	-2359	-0-	-0-	-0-	2140	1	12055	3	N	-0-				-0-						
06	16020 X	9780	-0-	-6240	-0-	-0-	-0-	1349	1	8431	3	N	-0-				-0-						
07	15376 X	12058	-0-	-3318	-0-	-0-	-0-	1751	1	10307	3	N	-0-				-0-						
08	15066 X	11034	-0-	-4032	-0-	-0-	-0-	1341	1	9693	3	N	-0-				-0-						
09	14580 X	NO RPT	-0-	-14580	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
GKT-COLLINS EF UNIT														WELL #: 1H		RRCID -> 285048		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL DEPTH 14204		PERF.14076 - 21613	
04	35880 X	27888	-0-	-7992	-0-	-0-	-0-	3355	1	24533	3	N	-0-				-0-						
05	35278 X	29848	-0-	-5430	-0-	-0-	-0-	4500	1	25348	3	N	-0-				-0-						
06	34140 X	27845	-0-	-6295	-0-	-0-	-0-	3841	1	24004	3	N	-0-				-0-						
07	32054 X	25398	-0-	-6656	-0-	-0-	-0-	3689	1	21709	3	N	-0-				-0-						
08	31453 X	31453	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3823	1	27630	3	N	-0-				-0-						
09	28890 X	NO RPT	-0-	-28890	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
GKT-MAP EF UNIT														WELL #: 2H		RRCID -> 285697		COMPL. DATE 08/28/2018		TOTAL DEPTH 13520		PERF.14044 - 21176	
04	47760 X	40447	-0-	-7313	-0-	-0-	-0-	4866	1	35581	3	N	-0-				25						
05	47244 X	38910	-0-	-8334	-0-	-0-	-0-	5866	1	33044	3	N	-0-				25						
06	45720 X	40738	-0-	-4982	-0-	-0-	-0-	5620	1	35118	3	N	-0-				25						
07	43307 X	40842	-0-	-2465	-0-	-0-	-0-	5932	1	34910	3	N	-0-				25						
08	41788 X	37093	-0-	-4695	-0-	-0-	-0-	4509	1	32584	3	N	-0-				25						
09	40740 X	NO RPT	-0-	-40740	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25						
VERDUN OIL & GAS LLC														WELL #: 1		RRCID -> 273131		COMPL. DATE 11/04/2013		TOTAL DEPTH 11727		PERF.11697 - 17349	
04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	718	1	265	9	N	241	183	1		126						
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	428	1	103	9	N	94				220						
06	450 N	375	-0-	-75	-0-	-0-	-0-	334	1	41	9	N	37	187	1		70						
07	1023 N	459	-0-	-564	-0-	-0-	-0-	335	1	124	9	N	113				183						
08	527 N	145	-0-	-382	-0-	-0-	-0-	136	1	9	9	N	8				191						
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				191						
MORRILL UNIT B														WELL #: 1		RRCID -> 273135		COMPL. DATE 11/04/2013		TOTAL DEPTH 11671		PERF.11777 - 17606	
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	447	1	112	9	N	102	184	1		156						
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	529	1	175	9	N	159	183	1		132						
06	750 N	749	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	560	1	189	9	N	172	84	1		220						
07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	632	1	156	9	N	142	188	1		174						
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	839	1	164	9	N	149	180	1		143						
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				143						

SUGARKANE (EAGLE FORD) WARWICK-ARTEMIS, LLC SKY CITY B		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 899023		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #:		1LH	RRCID ->	294271	COMPL. DATE	09/05/2022	TOTAL DEPTH	13393	PERF.13433	- 20980			
04	194970	X	112896	-0-	-82074	-0-	4488 1 29 4	107761 2	N	562	566 1		522
05	201469	X	120035	-0-	-81434	-0-	2734 1 31 4	116640 2	N	573	533 1		562
06	194970	X	103906	-0-	-91064	-0-	259 1 506 9	103141 2	N	460	379 1		643
07	148459	X	97892	-0-	-50567	-0-	1718 1 468 9	95706 2	N	425	564 1		504
08	131719	X	89150	-0-	-42569	-0-	964 1 411 9	87775 2	N	374	358 1		520
09	116160	X	79184	-0-	-36976	-0-	3025 1 367 9	75792 2	N	334	379 1		475

WELL #:		1LH	RRCID ->	294277	COMPL. DATE	12/01/2022	TOTAL DEPTH	13087	PERF.13481	- 24548			
04	205650	X	147471	-0-	-58179	-0-	2219 1 3178 9	142074 2	Y	2889	3003 1		200
05	212505	X	172570	-0-	-39935	-0-	1244 1 3406 9	167920 2	Y	3096	2810 1		486
06	205650	X	142037	-0-	-63613	-0-	1161 1 2490 9	138386 2	Y	2264	2439 1		311
07	182404	X	138266	-0-	-44138	-0-	1278 1 2442 9	134546 2	Y	2220	2202 1		329
08	172577	X	132596	-0-	-39981	-0-	1118 1 2616 9	128862 2	Y	2378	2071 1		636
09	167010	X	126379	-0-	-40631	-0-	765 1 2087 9	123527 2	Y	1897	1992 1		541

WELL #:		3LH	RRCID ->	294342	COMPL. DATE	02/14/2023	TOTAL DEPTH	13173	PERF.14166	- 20017			
04	91890	X	72669	-0-	-19221	-0-	1097 1 1308 9	70264 2	Y	1189	1383 1		4
05	94953	X	78367	-0-	-16586	-0-	1372 1 1720 9	75275 2	Y	1564	1478 1		90
06	91890	X	64167	-0-	-27723	-0-	523 1 1227 9	62417 2	Y	1115	1058 1		147
07	94953	X	62125	-0-	-32828	-0-	575 1 991 9	60559 2	Y	901	887 1		161
08	78368	X	56345	-0-	-22023	-0-	477 1 934 9	54934 2	Y	849	924 1		86
09	75840	X	50069	-0-	-25771	-0-	303 1 872 9	48894 2	Y	793	742 1		137

WELL #:		2LH	RRCID ->	294426	COMPL. DATE	12/01/2022	TOTAL DEPTH	12995	PERF.13322	- 19777			
04	203970	X	122496	-0-	-81474	-0-	1852 1 2058 9	118586 2	Y	1871	2210 1		543
05	210769	X	143893	-0-	-66876	-0-	3110 1 1814 9	138969 2	Y	1649	1538 1		654
06	203970	X	119994	-0-	-83976	-0-	987 1 1377 9	117630 2	Y	1252	1193 1		713
07	210769	X	117607	-0-	-93162	-0-	1095 1 1274 9	115238 2	Y	1158	1130 1		741
08	143902	X	116960	-0-	-26942	-0-	994 1 1346 9	114620 2	Y	1224	1330 1		635
09	139260	X	104748	-0-	-34512	-0-	638 1 1097 9	103013 2	Y	997	944 1		688

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
WARWICK-ARTEMIS, LLC														
BUMBLE BEE														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 899023														
WELL #: 2LH RRCID -> 294588 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13535 - 16648														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
04	157530 X	105015	-0-	-52515	-0-	1569	1	100468	2	Y	2707	2813	1	247
						2978	9							
05	162781 X	115908	-0-	-46873	-0-	2118	1	110017	2	Y	3430	3169	1	508
						3773	9							
06	157530 X	95773	-0-	-61757	-0-	776	1	92493	2	Y	2276	2439	1	345
						2504	9							
07	129177 X	93941	-0-	-35236	-0-	862	1	90734	2	Y	2132	2115	1	362
						2345	9							
08	115909 X	85833	-0-	-30076	-0-	721	1	83058	2	Y	1867	1628	1	601
						2054	9							
09	112170 X	75735	-0-	-36435	-0-	455	1	73465	2	Y	1650	1766	1	485
						1815	9							

KENEDY UNIT														
WELL #: 1LH RRCID -> 294944 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 12959 PERF.13343 - 19762														
04	430291 X	202920	-0-	-227371	-0-	3712	1	191414	2	Y	7085	6809	1	538
						7794	9							
05	213788 X	213788	-0-	-0-	-0-	2264	1	203908	2	Y	6924	6915	1	547
						7616	9							
06	196330 X	196330	-0-	-0-	-0-	3345	1	186800	2	Y	5623	5548	1	622
						6185	9							
07	191301 X	179945	-0-	-11356	-0-	2078	1	172407	2	Y	4964	5149	1	437
						5460	9							
08	191301 X	169132	-0-	-22169	-0-	1965	1	161389	2	Y	5253	5618	1	72
						5778	9							
09	185130 X	143635	-0-	-41495	-0-	2095	1	136572	2	Y	4516	4190	1	398
						4968	9							

KENEDY UNIT														
WELL #: 2LH RRCID -> 294946 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13282 - 18986														
04	385821 X	177233	-0-	-208588	-0-	3236	1	166885	2	Y	6465	6214	1	435
						7112	9							
05	198834 X	193467	-0-	-5367	-0-	5503	1	180825	2	Y	6490	6384	1	541
						7139	9							
06	192420 X	177251	-0-	-15169	-0-	5611	1	165652	2	Y	5444	5331	1	654
						5988	9							
07	198834 X	162994	-0-	-35840	-0-	4805	1	152890	2	Y	4817	4947	1	524
						5299	9							
08	198834 X	144989	-0-	-53845	-0-	3664	1	137480	2	Y	3495	3745	1	274
						3845	9							
09	187230 X	117878	-0-	-69352	-0-	3035	1	111740	2	Y	2821	2568	1	527
						3103	9							

GRASSHOPPER THIELE A1														
WELL #: 1LH RRCID -> 295045 COMPL. DATE 12/28/2022 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13166 - 19349														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	80316	-0-	80316	80316	183	1	71709	2	Y	7658	7081	1	577
						8424	9							
08	SHUT IN	100806	-0-	100806	181122	4976	1	86276	2	Y	8685	8949	1	313
						9554	9							
09	SHUT IN	135425	-0-	135425	316547	1936	1	121264	2	Y	11114	10935	1	492
						12225	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
WARWICK-ARTEMIS, LLC		//CONT.//		899023									
GRASSHOPPER THIELE A2		WELL #:		2H	RRCID ->	295202	COMPL. DATE	01/14/2023	TOTAL DEPTH	12872	PERF.13326	- 20219	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	79466	-0-	79466	79466	1376	1	68951	2	Y	8308	7671 1 637
							9139	9					
08		SHUT IN	115582	-0-	115582	195048	4070	1	99899	2	Y	10557	10938 1 256
							11613	9					
09		SHUT IN	153039	-0-	153039	348087	3482	1	134028	2	Y	14117	13917 1 456
							15529	9					
GRASSHOPPER THIELE B1		WELL #:		1H	RRCID ->	295534	COMPL. DATE	02/26/2023	TOTAL DEPTH	12863	PERF.13324	- 20640	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	57793	-0-	57793	57793	208	1	49645	2	Y	7218	6713 1 505
							7940	9					
08		SHUT IN	108991	-0-	108991	166784	4219	1	90817	2	Y	12686	12468 1 723
							13955	9					
09		SHUT IN	155566	-0-	155566	322350	3718	1	134028	2	Y	16200	16632 1 291
							17820	9					
GRASSHOPPER THIELE B2		WELL #:		2H	RRCID ->	295622	COMPL. DATE	07/13/2023	TOTAL DEPTH	12723	PERF.13071	- 19049	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	48846	-0-	48846	48846	1018	1	41371	2	Y	5870	5508 1 362
							6457	9					
*08		SHUT IN	94643	-0-	94643	143489	2313	1	81735	2	Y	9632	9351 1 643
							10595	9					
*09	278181 X	134692	-0-	-143489	-0-	-0-	1060	1	121264	2	Y	11244	11340 1 547
							12368	9					
GRASSHOPPER THIELE B3		WELL #:		3H	RRCID ->	295639	COMPL. DATE	03/27/2023	TOTAL DEPTH	12857	PERF.13296	- 17781	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	47535	-0-	47535	47535	368	1	41371	2	Y	5269	4992 1 277
							5796	9					
*08		SHUT IN	114100	-0-	114100	161635	3437	1	99899	2	Y	9785	9351 1 711
							10764	9					
*09		SHUT IN	139674	-0-	139674	301309	1395	1	127646	2	Y	9666	9828 1 549
							10633	9					
SUNSET (MASSIVE-WILCOX)		87222 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK					
SHANKLIN ENERGY CO, LLC		769281											
FOLEY		WELL #:		1 S	RRCID ->	254602	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	8045	PERF. 7424	- 7968	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SWAN LAKE (5900)		87479 110		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
BULL OPERATING, LLC		106449								
SEALE, SAM D. III		WELL #: 4		RRCID -> 164214		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5898 - 5900		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SWAN LAKE (6000)		87479 165		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
BULL OPERATING, LLC		106449								
SEALE, SAM D.		WELL #: 1		RRCID -> 184359		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5985 - 5990		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 1	N	-0-		-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SWAN LAKE (6135)		87479 176		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
BULL OPERATING, LLC		106449								
BROOKING-SEALE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191741		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6115 - 6124		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SWAN LAKE (7100)		87479 495		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
BULL OPERATING, LLC		106449								
BROOKING, G. T.		WELL #: 45		RRCID -> 240758		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9165 PERF. 7068 - 7072		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	48	29 1	22
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-		Y	22	40 1	4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	4 1	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2	2 1	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SWAN LAKE (8700, FB-W)		87479 882		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
BULL OPERATING, LLC		106449									
SWAN SEALE		WELL #: 1		RRCID -> 280160		COMPL. DATE 04/04/2016		TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8646 - 8650			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*08	3100 N	4499	-0-	1399	1399	4418 3	81 9	N	74	60 1	14
*09	3000 N	1694	-0-	-1306	93	1692 3	2 9	N	2	2 1	14

SWAN LAKE, N. (5925)		87481 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
BULL OPERATING, LLC		106449														
SEALE, SAM D.		WELL #: 4		RRCID -> 123230		COMPL. DATE 11/24/1986		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5926 - 5932								
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWEET HOME (EDWARDS)		87587 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426														
GRANBERRY, W. M. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102145		COMPL. DATE 07/26/1982		TOTAL DEPTH 13855 PERF. 13506 - 13781								
04	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	477 1	3810 2	N	27							99
05	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	562 1	3966 2	N	54	93	1					60
06	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	1148 1	3616 2	N	18							78
07	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	543 1	4092 2	N	-0-							78
08	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	477 1	4116 2	N	7							85
09	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	460 3	3915 2	N	-0-							85

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
WICK GAS UNIT		1		RRCID -> 225155		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 14202 PERF. 13562 - 14202								
04	12464 X	12464	-0-	-0-	-0-	210 1	12160 2	N	85							248
05	12707 X	12707	-0-	-0-	-0-	204 1	12380 2	N	112	192	1					168
06	12417 X	12417	-0-	-0-	-0-	151 1	12071 2	N	177	193	1					152
07	13061 X	13061	-0-	-0-	-0-	195 9	12832 2	N	149	186	1					115
08	11547 X	11547	-0-	-0-	-0-	65 1	11363 2	N	38							153
09	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-	164 9		N	NO RPT							153

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, SECOND)		87777 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
WELDERXP LTD.		907320														
M&P RANCH LLC		WELL #: 1		RRCID -> 255296		COMPL. DATE 10/17/2009		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4770 - 4779								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							420
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							420
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							420
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							420
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							420
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							420

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER)		87777 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD.		130787														
WILBURN		WELL #: 2		RRCID -> 223777		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4390 - 4397								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							134
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							134
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							134
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							134
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							134
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							134

OIL AND GAS DIVISION

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

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER) //CONT.//		87777 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
WELDERXP LTD.		907320												
WILBURN-RUTLEDGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256102		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 4916		PERF. 4529 -		4541		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

SWINNEY SWITCH, EAST(YEGUA 6100)		87778 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
PALEO OIL COMPANY LLC		635131												
SOUTHERN STATES		WELL #: 1		RRCID -> 265526		COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5744 -		5770		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42	

T-C (5600)		87875 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC		833782												
O'CONNOR		WELL #: 60		RRCID -> 160794		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5577 -		5580		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

TW (FRIO 5830)		88052 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
ANGEL OPERATING LLC		101344												
SCHUECH, IRMA "B"		WELL #: 2		RRCID -> 152485		COMPL. DATE 10/28/1994		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 5831 -		5833		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TYL (WILCOX 9550)		88082 440		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
WOFFORD, C. J.		935452												
WOFFORD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 187320		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL DEPTH 11355		PERF. 9534 -		9540		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55	
PLUGGED AND ABANDONED_____		03/03/2017												

TEJAS (FRIO 4450)		88702 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621									
CLARKSON		WELL #:	1	RRCID ->	290459	COMPL. DATE	02/03/2021	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4422 - 4434
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3581 X	3581	-0-	-0-	255 1	3326 2	N	-0-	-0-	
05		3503 X	2940	-0-	-563	251 1	2689 2	N	-0-	-0-	
06		3390 X	2553	-0-	-837	300 1	2253 2	N	-0-	-0-	
07		3689 X	3344	-0-	-345	759 1	2585 2	N	-0-	-0-	
08		3689 X	2509	-0-	-1180	408 1	2101 2	N	-0-	-0-	
09		3570 X	2749	-0-	-821	175 1	2574 2	N	-0-	-0-	

TEJAS (FRIO 4500)		88702 265		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
DUKE RANCH -G-		WELL #:	1	RRCID ->	293587	COMPL. DATE	11/16/2022	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	4580 - 4591
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		6030 X	1418	-0-	-4612	93 1	1325 2	Y	-0-	-0-	
05		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
06		3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
07		1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
09		1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	

TEJAS (FRIO 4600)		88702 276		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
DUKE RANCH -M-		WELL #:	3	RRCID ->	255664	COMPL. DATE	03/08/2010	TOTAL DEPTH	5722	PERF.	4625 - 4632
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/24/2023 - WELL PLUGGED 04/24/23											

TEJAS (FRIO 4800)		88702 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
DUKE RANCH -F-		WELL #:	1	RRCID ->	212605	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	5713	PERF.	4760 - 4771
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	

DUKE RANCH -V-		88702 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
		833782									
		WELL #:	1	RRCID ->	214365	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	4796 - 4808
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		13020 X	8045	-0-	-4975 B	529 1	7516 2	Y	-0-	6 1	-0-
05		13454 X	5070	-0-	-8384 B	453 1	4617 2	Y	-0-	-0-	-0-
06		13020 X	5585	-0-	-7435 B	515 1	5070 2	Y	-0-	-0-	-0-
07		11315 X	3434	-0-	-7881 B	366 1	3068 2	Y	-0-	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
09		8040 X	-0-	-0-	-8040 B	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

DUKE RANCH -W-		88702 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
		833782									
		WELL #:	1	RRCID ->	216602	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	6038	PERF.	4913 - 4916
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14670 X	12255	-0-	-2415 B	804 1	11431 2	Y	18	115 1	12
						20 9					
05		15159 X	12813	-0-	-2346 B	1140 1	11622 2	Y	46		58
						51 9					
06		12390 X	12028	-0-	-362 B	1109 1	10919 2	Y	-0-		58
07		12803 X	11861	-0-	-942 B	1252 1	10512 2	Y	88		146
						97 9					
08		11830 X	11830	-0-	-0- B	1222 1	10604 2	Y	4		150
						4 9					
09		12390 X	10399	-0-	-1991 B	1168 1	9230 2	Y	1		151
						1 9					

TEJAS (FRIO 4800)		//CONT.//		88702 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782								
DUKE RANCH -K-		WELL #:		2	RRCID ->	236290	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	5685	PERF.	4834 - 4840
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

TEJAS (FRIO 5000)		//CONT.//		88702 670	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621								
SHAY TRACT 3		WELL #:			RRCID ->	228737	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4912 - 4922
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	14 1	13
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		13
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		13
PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2017												

T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
DUKE RANCH -M-		//CONT.//										
		WELL #:		1	RRCID ->	235661	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5034 - 5074
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	10560 X	6746	-0-	-3814	B	-0-	443	1	6302	2	Y	1
							1	9				7 1
05	10912 X	5218	-0-	-5694	B	-0-	466	1	4746	2	Y	5
							6	9				
06	8010 X	4046	-0-	-3964	B	-0-	373	1	3673	2	Y	-0-
07	8277 X	2564	-0-	-5713	B	-0-	273	1	2291	2	Y	-0-
08	4607 X	4607	-0-	-0-	B	-0-	476	1	4131	2	Y	-0-
09	6750 X	3357	-0-	-3393	B	-0-	377	1	2980	2	Y	-0-

DUKE RANCH -M-		//CONT.//			NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
		WELL #:		2	RRCID ->	255703	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	5402	PERF.	5067 - 5075
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	600 X	515	-0-	-85	B	-0-	34	1	481	2	Y	-0-
05	1705 X	-0-	-0-	-1705	B	-0-			Y	-0-		-0-
06	1650 X	-0-	-0-	-1650	B	-0-			Y	-0-		-0-
07	1705 X	-0-	-0-	-1705	B	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-

DUKE RANCH -10-		//CONT.//			NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
		WELL #:		1	RRCID ->	257650	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	5715	PERF.	5008 - 5014
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	19230 X	9964	-0-	-9266	B	-0-	655	1	9309	2	Y	-0-
05	17949 X	8030	-0-	-9919	B	-0-	717	1	7313	2	Y	-0-
06	12090 X	6437	-0-	-5653	B	-0-	593	1	5844	2	Y	-0-
07	12493 X	3755	-0-	-8738	B	-0-	400	1	3355	2	Y	-0-
08	2004 X	2004	-0-	-0-	B	-0-	207	1	1797	2	Y	-0-
09	9960 X	-0-	-0-	-9960	B	-0-			Y	-0-		-0-

TEJAS (FRIO 5100) T-C OIL COMPANY, LLC DUKE RANCH -T-		88702 750 833782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
		WELL #:	1	RRCID ->	212604	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	5701	PERF.	5148 - 5160					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14188 X	14188	-0-	-0-	-0-	932 1	13254 2	Y	2	2	7 1				-0-
05		11749 X	8104	-0-	-3645	-0-	724 1	7380 2	Y	-0-	-0-					-0-
06		11370 X	6614	-0-	-4756	-0-	610 1	6004 2	Y	-0-	-0-					-0-
07		11749 X	7848	-0-	-3901	-0-	835 1	7013 2	Y	-0-	-0-					-0-
08		12702 X	12702	-0-	-0-	-0-	1312 1	11390 2	Y	-0-	-0-					-0-
09		14190 X	12609	-0-	-1581	-0-	1416 1	11193 2	Y	-0-	-0-					-0-
DUKE RANCH -M-		WELL #:	2	RRCID ->	214431	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	5402	PERF.	5192 - 5212					
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
DUKE RANCH -S-		WELL #:	1	RRCID ->	220279	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	5783	PERF.	5174 - 5184					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
DUKE RANCH -10-		WELL #:	1	RRCID ->	220567	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	5715	PERF.	5243 - 5266					
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
DUKE RANCH -M		WELL #:	3	RRCID ->	220684	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	5722	PERF.	5180 - 5188					
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
DUKE RANCH -K-		WELL #:	2	RRCID ->	220799	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	5685	PERF.	5130 - 5146					
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-

TEJAS (STRAY SAND)		88708 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC		833782		RRCID -> 261263		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 5713 PERF. 1325 - 1338		
DUKE RANCH "F"		WELL #: 1								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	12120	11743	-0-	-377	-0-	770 1	10958 2	Y	14 35 1	5
05	12524	10141	-0-	-2383	-0-	15 9 902 1	9202 2	Y	34	39
06	12120	11502	-0-	-618	-0-	37 9 1060 1	10442 2	Y	-0-	39
07	12524	11991	-0-	-533	-0-	1276 1	10715 2	Y	-0-	39
08	11468 R	11468	-0-	-0-	-0-	1185 1	10283 2	Y	-0-	39
09	11730 #	11570	-0-	-160	-0-	1299 1 7 9	10264 2	Y	6	45

TELFERNER (4600)		88732 222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
FIELD PETROLEUM CORP.		266906		RRCID -> 184371		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4641 - 4647		
VICTORIA REGIONAL AIRPORT		WELL #: 1								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

VICTORIA REGIONAL AIRPORT		88733 225		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
WELL #: 3		RRCID -> 192017		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 5179 PERF. 4310 - 4324				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TELFERNER, EAST (4600)		88733 225		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 291525		COMPL. DATE 05/12/2021		TOTAL DEPTH 5276 PERF. 4413 - 4416		
DEAN		WELL #: 7								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TELFERNER, EAST (5150 FRIO)		88733 765		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 288119		COMPL. DATE 09/14/2019		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 4420 - 4422		
DEAN		WELL #: 6								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TELFERNER, NORTH (1150)		88734 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030										
FIMBLE, EDWIN C.		WELL #:	1	RRCID ->	211146	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	4515 PERF. 1151 - 1154			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			-0-
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-			-0-
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-			-0-
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TELFERNER, NORTH (1330)		88734 140		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030										
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE		WELL #:	2	RRCID ->	196592	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	1400 PERF. 1314 - 1322			
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-			-0-
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-			-0-
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-			-0-
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TELFERNER, NORTH (2050)		88734 175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
FIELD PETROLEUM CORP.		266906										
BUHLER "B"		WELL #:	1	RRCID ->	242928	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	4798 PERF. 2239 - 2241			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TELFERNER, NORTH (3600 FRI0)		88734 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
CML EXPLORATION, LLC		120648										
ANN		WELL #:	1	RRCID ->	272726	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	6900 PERF. 6529 - 6573			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/22/2023												-0-

WAYNE		WELL #:		1		RRCID ->		289855		COMPL. DATE		10/09/2019		TOTAL DEPTH		4660 PERF. 3646 - 3649	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-			
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-			
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-			
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2021															-0-		

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE		178030										
		WELL #:	7	RRCID ->	227350	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	4551 PERF. 3245 - 3252			
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TEN-TEN (FRIO 3600)		88771 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
DURANGO RESOURCES CORP.		235945								
WICKER, E. H.		WELL #: 1		RRCID -> 172086		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3712		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WICKER, E. H.		WELL #: B 1		RRCID -> 176130		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3694 - 3696		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TERRELL POINT (CATAHOULA)		88880 052		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336								
TERRELL, ETTA 'B'		WELL #: 5W		RRCID -> 292936		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3348 - 3368		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
OCONNOR, DENNIS ET AL -D-		WELL #: D 7		RRCID -> 045179		COMPL. DATE 10/25/1982		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2714 - 2780		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TERRELL POINT (3915)		88880 384		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874								
MARKS		WELL #: 1 R		RRCID -> 256617		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 5055 PERF. 3804 - 3884		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47		N	NO RPT		-0-
TERRELL POINT (4050)		88880 572		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336								
TERRELL, ETTA "A"		WELL #: 17		RRCID -> 177212		COMPL. DATE 03/13/2000		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 3945 - 3950		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TERRELL POINT (4200) 88880 624 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 STEFFENS WELL #: 1 RRCID -> 293318 COMPL. DATE 06/07/2022 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4440 - 4445

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	7500	2187	-0-	-5313	9635	2187	2			N	-0-				-0-
05	7750	-0-	-0-	-7750	1885					N	-0-				-0-
06	1885 R	-0-	-0-	-1885	-0-					N	-0-				-0-
07	2263 #	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-				-0-
08	2263 #	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-				-0-
09	2190 #	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT				-0-

TERRYVILLE (4800) 88923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
 WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 216497 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 5281 PERF. 4608 - 4611

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TEXAM (COLE) 89052 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC 625629
 SWANSON ET AL WELL #: 2A RRCID -> 123680 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 1897 - 1901

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RHODE, D.W. WELL #: 2 RRCID -> 152853 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1788 - 1794

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TEXAM (QUEEN CITY) 89052 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
 WEEK-END OIL COMPANY 905005
 REAGAN, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 082124 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5812 - 5815

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TEXAM (WILCOX 6900) 89052 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 DEGUELLO OPERATING LLC 210225
 DOUGHERTY-STRIEBECK WELL #: 1 RRCID -> 293876 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 6959 - 6961

04	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-				130
05	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-				130
06	2880 #	510	-0-	-2370	-0-	510	2			N	-0-				130
07	558 #	525	-0-	-33	-0-	525	2			N	-0-				130
08	527 #	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-				130
09	510 #	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT				130

TEXANA (5350) 89084 290 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621
 CLEMENT, G. S. WELL #: 5 D RRCID -> 053107 COMPL. DATE 06/14/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	1		N	-0-			-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	1		N	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	1		N	-0-			-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1		N	-0-			-0-
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	1		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXANA (5500, LOWER) 89084 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621
 CLEMENTS, G. S. WELL #: 9 RRCID -> 148054 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 5558 - 5562

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1		N	-0-			-0-
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1		N	-0-			-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	1		N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1		N	-0-			-0-
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	1		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXANA (6300) 89084 551 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 COOK, LEO D. 174335
 CLEMENT, G. S. WELL #: 5 H RRCID -> 053663 COMPL. DATE 03/10/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6308 - 6320

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

TEXANA (6400) 89084 609 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 COOK, LEO D. 174335
 CLEMENT, GEO. WELL #: 5 F RRCID -> 036916 COMPL. DATE 08/14/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6326 - 6330

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

TEXANA (6450) 89084 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 MCDANIEL, D. L. 545375
 SIMONS, M. K. WELL #: 3 I RRCID -> 034836 COMPL. DATE 10/08/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6415 - 6418

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXANA (6500 FRIO) 89084 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 COOK, LEO D. 174335
 CLEMENTS, GEORGE S. WELL #: 5 H RRCID -> 036014 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6439 - 6444

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

TEXANA (6550) 89084 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 MCDANIEL, D. L. 545375
 SIMONS, M. K. WELL #: 3 F RRCID -> 034783 COMPL. DATE 10/08/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6528 - 6531

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXANA, N. (FRIO 6175) 89086 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 TC OIL AND GAS, LLC 840303
 WESTHOFF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 269677 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6196 - 6202

04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

TEXANA, NORTH (FRIO 6900) 89086 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
 FRANKLIN-VANCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149069 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6860 - 6862

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

TEXANA, NORTH (5550) 89086 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
 SIMONS, T. K. WELL #: RRCID -> 165416 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 5520 - 5524

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2009

TEXANA, NORTH (5800) 89086 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
 SIMONS, T. K. WELL #: 1 RRCID -> 034930 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5200 - 5210

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXANA, NORTH (5850) 89086 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
 MENEFFEE WELL #: 7 RRCID -> 112729 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5854 - 5858

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THE PRINCE (YEGUA) 89247 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 TC OIL AND GAS, LLC 840303
 FENNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262870 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6287 - 6324

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292

THE RAPTURE (DELTA) 89249 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 HOME PETROLEUM CORP. 396852
 HENDERSON, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204737 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 17723 PERF.17309 - 17328

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

HUNT OIL COMPANY 416330
 BORCHERS A19 WELL #: 1 RRCID -> 218851 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 18089 PERF.16860 - 17276

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			33
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			33

BORCHERS A114 WELL #: 1 RRCID -> 232468 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15638 - 15938

04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	B	-0-	58 1	852 3	N	-0-	4
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	B	-0-	62 1	565 3	N	-0-	4
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	B	-0-	60 1	593 3	N	-0-	4
07	806 N	591	-0-	-0-	-215	B	-0-	36 1	555 3	N	-0-	4
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	B	-0-	62 1	581 3	N	-0-	4
*09	630 N	487	-0-	-0-	-143	B	-0-	60 1	427 3	N	-0-	4

THE RAPTURE (MAGNOLIA) 89249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HOME PETROLEUM CORP. 396852
HENNDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 17723 PERF.15428 - 17328

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
04	3000 N	2866	-0-	-134	9130	2866	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	2520	-0-	-580	8550	2520	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	2674	-0-	-326	8224	2674	2		N	-0-			-0-
07	10493 X	2269	-0-	-8224	-0-	2269	2		N	-0-			-0-
08	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2		N	-0-			-0-
09	2880 X	2437	-0-	-443	-0-	2437	2		N	-0-			-0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212164 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15688 - 16125

04	3000 N	1298	-0-	-1702	286	1298	2		N	-0-			-0-
05	1491 N	1205	-0-	-286	-0-	1205	2		N	-0-			-0-
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		N	-0-			-0-
07	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	3168	-0-	68	68	3168	2		N	-0-			-0-
09	1673 N	1605	-0-	-68	-0-	1605	2		N	-0-			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MENNING A-129 WELL #: 1 RRCID -> 264004 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 14242 PERF.14249 - 14259

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THE RAPTURE (ROEDER SAND) 89249 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 226377 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.13383 - 13388

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THE RAPTURE (WILCOX) 89249 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 238225 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15370 PERF.12108 - 12128

04	720 N	540	-0-	-180	-0-	129	1	411	2	Y	-0-		11
05	713 N	498	-0-	-215	-0-	35	1	463	2	Y	-0-		11
06	570 N	369	-0-	-201	-0-	166	1	203	2	Y	-0-		11
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	163	1	565	2	Y	-0-		11
08	496 N	386	-0-	-110	-0-	117	1	269	2	Y	-0-		11
09	360 N	178	-0-	-182	-0-	42	1	136	2	Y	-0-		11

JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 276118 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11608 - 11616

04	2790 X	859	-0-	-1931	-0-	205	1	654	2	Y	-0-		32
05	2852 X	258	-0-	-2594	-0-	18	1	240	2	Y	-0-		32
06	2580 X	87	-0-	-2493	-0-	39	1	48	2	Y	-0-		32
07	2356 X	88	-0-	-2268	-0-	20	1	68	2	Y	-0-		32
08	2294 X	9	-0-	-2285	-0-	3	1	6	2	Y	-0-		32
09	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-		32

THE RAPTURE (WILCOX GLADNEY) 89249 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 232258 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12978 - 13005

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

THE RAPTURE (WILCOX 12400) 89249 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 237709 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12386 - 12488

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

THE RAPTURE (12700 SAND) 89249 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 185660 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 15676 PERF.13552 - 13556

04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 214498 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12986 - 13632

04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	65 1	206 2	N	-0-	-0-
05	341 X	3	-0-	-338	-0-	3 2		N	-0-	-0-
06	330 X	42	-0-	-288	-0-	19 1	23 2	N	-0-	-0-
07	341 X	18	-0-	-323	-0-	4 1	14 2	N	-0-	-0-
08	341 X	16	-0-	-325	-0-	5 1	11 2	N	-0-	-0-
09	270 X	8	-0-	-262	-0-	2 1	6 2	N	-0-	-0-

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST) 89275 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
CENTRAL GULF PETROLEUM INC 100403
CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 218491 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 9030 - 9068

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	105
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	105
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	105
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	105
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	105
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	105

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12231 07/11/2021

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST)		//CONT.//		89275 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: BEE		
HYDROCARBON OPERATING, INC.				421166					
LOONEY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 294995	COMPL. DATE 02/26/2023	TOTAL DEPTH 9751	PERF. 9484	- 9511
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
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
PALEO OIL COMPANY LLC				635131					
KELLY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 225891	COMPL. DATE 01/05/2007	TOTAL DEPTH 10001	PERF. 9669 - 9708
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
THIGPEN (CATAHOULA)				89359 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
RBC ENERGY SERVICES, LLC				685816					
HRP				WELL #:	4	RRCID -> 270981	COMPL. DATE 09/22/2012	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2901 - 2916
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
THOMASTON (WILCOX 8750)				89509 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT		
MOSAIC OIL LLC				589978					
SCOTT				WELL #:	1	RRCID -> 188206	COMPL. DATE 12/27/2001	TOTAL DEPTH 9343	PERF. 8822 - 8916
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
THOMASTON (YEGUA 5230)				89509 875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT		
APEX ENERGY, INC.				027424					
LENTZ				WELL #:	1 T	RRCID -> 215073	COMPL. DATE 03/08/2005	TOTAL DEPTH 5408	PERF. 5180 - 5194
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

THREE RIVERS (EDWARDS)		89716 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
BB-SOUTHTEX, LLC		100210										
SCHULZ 2H GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 165379		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 14800 PERF.13120 - 13320				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	2970 X	2481	-0-	-489	-0-	208	2	2273	3	N	-0-	-0-
05	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	368	2	2734	3	N	-0-	-0-
06	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	438	2	2586	3	N	-0-	-0-
07	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	698	2	2079	3	N	-0-	-0-
08	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	1192	2	2106	3	N	-0-	-0-
09	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT	-0-

HARRY SCHULTZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215289		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 13388 PERF.12996 - 15836				
04	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	328	2	3585	3	N	-0-	-0-
05	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	481	2	3578	3	N	-0-	-0-
06	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	544	2	3209	3	N	-0-	-0-
07	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	1019	2	3036	3	N	-0-	-0-
08	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	1340	2	2368	3	N	-0-	-0-
09	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT	-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221418		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 13347 PERF.13000 - 14805				
04	6810 X	6257	-0-	-553	-0-	524	2	5733	3	N	-0-	-0-
05	7037 X	4524	-0-	-2513	-0-	536	2	3988	3	N	-0-	-0-
06	6810 X	2167	-0-	-4643	-0-	314	2	1853	3	N	-0-	-0-
07	7037 X	2411	-0-	-4626	-0-	606	2	1805	3	N	-0-	-0-
08	9000 X	9000	-0-	-0-	-0-	3253	2	5747	3	N	-0-	-0-
09	6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT	-0-

SCHULZ 4H GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 226839		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 13364 PERF.12910 - 15886				
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	33	2	364	3	N	-0-	-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	48	2	359	3	N	-0-	-0-
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	54	2	319	3	N	-0-	-0-
07	403 N	371	-0-	-32	-0-	93	2	278	3	N	-0-	-0-
08	403 N	401	-0-	-2	-0-	145	2	256	3	N	-0-	-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT	-0-

SCHULZ 5H GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229704		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 13422 PERF.13050 - 16275				
04	2190 X	2008	-0-	-182	-0-	168	2	1840	3	N	-0-	-0-
05	1798 X	1647	-0-	-151	-0-	195	2	1452	3	N	-0-	-0-
06	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	264	2	1560	3	N	-0-	-0-
07	2077 X	1776	-0-	-301	-0-	446	2	1330	3	N	-0-	-0-
08	2077 X	1961	-0-	-116	-0-	709	2	1252	3	N	-0-	-0-
09	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT	-0-

HARRY SCHULZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229986		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373				
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	14	2	154	3	N	-0-	-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	23	2	168	3	N	-0-	-0-
06	180 N	154	-0-	-26	-0-	22	2	132	3	N	-0-	-0-
07	186 N	174	-0-	-12	-0-	44	2	130	3	N	-0-	-0-
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	66	2	116	3	N	-0-	-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT	-0-

SCHULZ 2H GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231500		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

THREE RIVERS (EDWARDS)		//CONT.// 89716 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.// 100210							
SCHULZ 5H GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 232332		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	43 2	469 3	N	-0-
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	71 2	528 3	N	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

SCHULZ 3H GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 232515		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094	
04	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	247 2	2706 3	N	-0-
05	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	286 2	2124 3	N	-0-
06	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	611 2	3604 3	N	-0-
07	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	1070 2	3187 3	N	-0-
08	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	1163 2	2055 3	N	-0-
09	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-			N	NO RPT

HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233762		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287	
04	2642 N	2450	-0-	-192	-0-	205 2	2245 3	N	-0-
05	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	294 2	2190 3	N	-0-
06	2640 X	2260	-0-	-380	-0-	328 2	1932 3	N	-0-
07	2728 X	2363	-0-	-365	-0-	594 2	1769 3	N	-0-
08	2728 X	2502	-0-	-226	-0-	904 2	1598 3	N	-0-
09	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-			N	NO RPT

MCNEILL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233952		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768	
04	450 N	417	-0-	-33	-0-	35 2	382 3	N	-0-
05	465 N	423	-0-	-42	-0-	50 2	373 3	N	-0-
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	60 2	352 3	N	-0-
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	110 2	327 3	N	-0-
08	434 N	424	-0-	-10	-0-	153 2	271 3	N	-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT

HARRY SCHULTZ GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 234600		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408	
04	4262 X	3162	-0-	-1100	-0-	265 2	2897 3	N	-0-
05	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	369 2	2742 3	N	-0-
06	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	322 2	1901 3	N	-0-
07	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	893 2	2658 3	N	-0-
08	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	840 2	1485 3	N	-0-
09	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT

THREE RIVERS SWD		WELL #: 2		RRCID -> 237846		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2521 - 2558	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

SINOR RANCH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 238212		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 13421 PERF.13150 - 15497	
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 2	30 3	N	-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5 2	38 3	N	-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	6 2	34 3	N	-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	10 2	30 3	N	-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	14 2	24 3	N	-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT

THREE RIVERS (EDWARDS)			//CONT.//		89716 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK	
BB-SOUTHTEX, LLC			//CONT.//		100210								
MCNEILL GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	239424	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	13378	PERF.13376 - 15906	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	2280 N	1802	-0-	-478	-0-	151	2	1651	3	N	-0-	-0-	
05	2294 N	1499	-0-	-795	-0-	178	2	1321	3	N	-0-	-0-	
06	1860 N	1199	-0-	-661	-0-	174	2	1025	3	N	-0-	-0-	
07	1860 N	692	-0-	-1168	-0-	174	2	518	3	N	-0-	-0-	
08	1488 N	961	-0-	-527	-0-	347	2	614	3	N	-0-	-0-	
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT	-0-	

TIGER BEND (FRIO 1350)					89904 080	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA	
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC					489720								
HOFFER			WELL #:		1	RRCID ->	254175	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	1609	PERF. 1378 - 1384	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

XTO ENERGY INC.					945936								
HOFFER			WELL #:		2	RRCID ->	193478	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 1353 - 1357	
04	210 N	177	-0-	-33	-0-	16	1	161	2	N	-0-	-0-	
05	434 N	364	-0-	-70	-0-	45	1	319	2	N	-0-	-0-	
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	114	1	689	2	N	-0-	-0-	
07	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	160	1	1168	2	N	-0-	-0-	
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	-0-	
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-	-0-	

TIGER BEND (WILCOX)					89904 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA	
MOSLEY OIL & GAS INC					100645								
MOLSON			WELL #:		1	RRCID ->	221864	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8614 - 8624	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	12	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	12	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	12	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	12	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	12	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	12	

LGDC CORPORATION					500227								
FOSTERS			WELL #:			RRCID ->	229787	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8294 - 8314	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	28	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	28	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	28	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	28	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	28	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	28	

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2018													

TOM LYNE (LULING 8800)		90504 254		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
D90 ENERGY, LLC		195797								
SWIERC SWD		WELL #:	1	RRCID ->	187063	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	3502 PERF. 2970 - 3010	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOM LYNE (LULING 8800 EAST)		90504 255		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
D90 ENERGY, LLC		195797								
SWIERC G. U.		WELL #:	2	RRCID ->	178849	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	9650 PERF. 8854 - 8858	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOM LYNE, EAST (BASAL LULING)		90505 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
D90 ENERGY, LLC		195797								
SWIERC		WELL #:	3	RRCID ->	249432	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	11720 PERF. 8954 - 8988	
04	4260	210	-0-	-4050	1469	210 1	N	-0-		-0-
05	1475 R	6	-0-	-1469	-0-	6 2	N	-0-		-0-
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-		N	-0-		-0-
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		-0-
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		-0-
09	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT		-0-

TOM LYNE, EAST (SLICK)		90505 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
D90 ENERGY, LLC		195797								
SWIERC G. U.		WELL #:	1T	RRCID ->	193210	COMPL. DATE	04/13/2002	TOTAL DEPTH	10958 PERF. 7991 - 7997	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOM LYNE, EAST (WILCOX 8400)		90505 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
D90 ENERGY, LLC		195797								
SWIERC G. U.		WELL #:	1-C	RRCID ->	161997	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	10958 PERF. 8478 - 8504	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOM LYNNE, EAST (1ST MAS. STRGR) 90505 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 D90 ENERGY, LLC 195797
 SWIERC G.U. WELL #: 4 RRCID -> 217640 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 10404 - 10424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	3000 N		43	-0-	-2957	8754	43	1		N	-0-				1
05	3100 N		63	-0-	-3037	5717	63	2		N	-0-				1
06	3000 N		-0-	-0-	-3000	2717				N	-0-				1
07	2717 N		-0-	-0-	-2717	-0-				N	-0-				1
08	62 N		-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350) 90506 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 LYNE, T. J. WELL #: 22UT RRCID -> 155997 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9288 - 9390

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
 SCHREINER, K. W. WELL #: 2-U RRCID -> 150982 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9275 - 9376

04	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	586	1	5191	3	Y	10				143
						11	9								
05	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	651	1	5665	3	Y	3				146
						3	9								
06	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	592	1	5265	3	Y	4				150
						4	9								
07	5952 X	3283	-0-	-2669	-0-	348	1	2933	3	Y	2				152
						2	9								
08	6324 X	5796	-0-	-528	-0-	547	1	5246	3	Y	3				155
						3	9								
09	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	630	1	5511	3	Y	-0-				155

SCHREINER K. W. WELL #: 4 RRCID -> 155029 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9316 - 9378

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000) 90506 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 LYNE, T. J. WELL #: 22LT RRCID -> 155286 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9752 - 10006

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				210
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-				210
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	92	1		118
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7				125
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				125
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5				130

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

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000)		//CONT.//		90506 770	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
WAGNER OIL COMPANY				891175									
SCHREINER, K.W.				WELL #:	1	RRCID ->	130181	COMPL. DATE	02/03/1989	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9842 - 9888
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,250)				90506 777	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
WAGNER OIL COMPANY				891175									
SCHREINER, K. W.				WELL #:	F 2L	RRCID ->	157505	COMPL. DATE	07/15/2015	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9670 - 9887
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,700)				90506 792	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
REMORA OPERATING, LLC				701613									
TOM LYNE				WELL #:	3	RRCID ->	190179	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	11005	PERF.	10802 - 10813
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			126
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5			131
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	57	1	74
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7			81
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			81
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			82

TOM LYNE NE. (HOCKLEY)				90508 330	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
AWP OPERATING COMPANY				038889									
TULLIS -C-				WELL #:	1	RRCID ->	070191	COMPL. DATE	02/05/1977	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	N/A
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TULLIS				WELL #:	1 C	RRCID ->	076878	COMPL. DATE	10/09/1976	TOTAL DEPTH	4162	PERF.	2207 - 2212
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM LYNE, NE. (HOCKLEY E)				90508 396	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
AWP OPERATING COMPANY				038889									
T.K.E. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	239144	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	4806	PERF.	3184 - 3187
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM LYNE, NE. (HOCKLEY E)		//CONT.//	90508 396	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//	038889						
TULLIS 216		WELL #:	3	RRCID -> 280831	COMPL. DATE 09/02/2016	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2150 - 2545	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOM OCONNOR			90534 001	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310						
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:	52	RRCID -> 139125	COMPL. DATE 10/31/1990	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5635 - 5644	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:	102	RRCID -> 151521	COMPL. DATE 09/16/1994	TOTAL DEPTH	6091	PERF. 5612 - 5627	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:	6G	RRCID -> 229789	COMPL. DATE 08/09/2007	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 5600 - 5606	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
LAMBERT, M. F.		WELL #:	155	RRCID -> 231079	COMPL. DATE 09/20/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5710 - 5722	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
HEARD, CLEMENT		WELL #:	26	RRCID -> 255716	COMPL. DATE 03/04/2010	TOTAL DEPTH	6104	PERF. 5648 - 5654	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOM OCONNOR		//CONT.//		90534 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:		52	RRCID ->	281614	COMPL. DATE	04/05/2016	TOTAL DEPTH	5917	PERF. 5705 - 5710	
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOM OCONNOR (2050)				90534 105	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MAUDE WILLIAMS ET AL 'B'		WELL #:		36	RRCID ->	281674	COMPL. DATE	09/08/2016	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 2063 - 2069	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOM O'CONNOR (2830)				90534 137	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MAUDE WILLIAMS, ET AL -B-		WELL #:		36	RRCID ->	143855	COMPL. DATE	07/17/1992	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 2834 - 2839	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		13	RRCID ->	232645	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 2859 - 2865	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		88	RRCID ->	250229	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2862 - 2866	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOM O'CONNOR (3100)				90534 160	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		116	RRCID ->	282168	COMPL. DATE	10/20/2015	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3124 - 3128	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
TOM OCONNOR (3250)		90534 175		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:	81	RRCID ->	195722	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	4515 PERF. 3325 - 3331
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:	13	RRCID ->	279870	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	6750 PERF. 3244 - 3248
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:	41	RRCID ->	281173	COMPL. DATE	09/17/2016	TOTAL DEPTH	5925 PERF. 3324 - 3330
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOM O'CONNOR (3400)		90534 190		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:	5G	RRCID ->	229080	COMPL. DATE	07/05/2007	TOTAL DEPTH	5425 PERF. 3379 - 3384
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOM OCONNOR (3500)		90534 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378							
LAMBERT		WELL #:	4	RRCID ->	004411	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	3966 PERF. 3810 - 3890
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOM OCONNOR (3550)		90534 224		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
HEARD, FANNIE V. W., MRS.		WELL #:	72	RRCID ->	219867	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 3516 - 3563
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOM OCONNOR (3550)			//CONT.//		90534 224	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310						
HEARD, FANNIE V. W. MRS.			WELL #:	4G	RRCID ->	220944	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 3450 - 3462
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL -A-			WELL #:	40	RRCID ->	286558	COMPL. DATE	12/05/2018	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 3572 - 3578
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

TOM O'CONNOR (3560)					90534 237	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY					386310						
REILLY, ANNIE ET VIR			WELL #:	3G	RRCID ->	144485	COMPL. DATE	06/29/2022	TOTAL DEPTH	4425	PERF. 3600 - 3790
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT

REILLY, ANNIE ET VIR			WELL #:	10D	RRCID ->	220110	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 3553 - 3558
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT

REILLY, ANNIE ET VIR			WELL #:	12	RRCID ->	279872	COMPL. DATE	06/15/2015	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3518 - 3528
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

TOM OCONNOR (3600)					90534 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY					386310						
HEARD, FANNIE V.W. MRS.			WELL #:	51	RRCID ->	261241	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	5895	PERF. 3528 - 3550
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-

TOM OCONNOR (3900)		90534 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:	62	RRCID ->	004415	COMPL. DATE	09/10/2022	TOTAL DEPTH	6000 PERF. 3600 - 3630	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:	64 F	RRCID ->	004416	COMPL. DATE	12/17/1961	TOTAL DEPTH	4605 PERF. 3916 - 3922	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:	2GF	RRCID ->	031640	COMPL. DATE	11/19/1963	TOTAL DEPTH	5929 PERF. 3910 - 3914	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2023 - WELL PLUGGED 7/21/2023										

LAMBERT, M. F.		WELL #:	66	RRCID ->	209879	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	5918 PERF. 4040 - 4046	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:	69	RRCID ->	217522	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 3906 - 3912	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEARD, CLEMENT		WELL #:	3G	RRCID ->	250402	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	5980 PERF. 3908 - 3913	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:	12	RRCID ->	261055	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 3967 - 3972	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM OCONNOR (3900, SOUTH) 90534 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 3 RRCID -> 210665 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 3963 - 3968

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (4050) 90534 307 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 70 RRCID -> 069867 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3918 - 3948

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (4200) 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LAMBERT, M. F. WELL #: H 97 RRCID -> 093703 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4183 - 4187

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/01/2023 - WELL PLUGGED 06/01/23

OCONNOR, THOMAS -A- WELL #: 112 RRCID -> 116554 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4179 - 4196

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 76 RRCID -> 135290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4173 - 4189

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 78 RRCID -> 136550 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4175 - 4178

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.// 90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 90		RRCID ->	136936	COMPL. DATE	08/27/1990	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 4120 - 4139
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

HEARD, CLEMENT		WELL #: 15		RRCID ->	137592	COMPL. DATE	01/22/2022	TOTAL DEPTH	4515 PERF. 3592 - 3622
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 66		RRCID ->	139252	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	4408 PERF. 4109 - 4123
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BAUER, CLAIRE MARY ET VIR		WELL #: 4-C		RRCID ->	145883	COMPL. DATE	04/05/1993	TOTAL DEPTH	5933 PERF. 4140 - 4152
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #: 9		RRCID ->	147369	COMPL. DATE	08/27/1993	TOTAL DEPTH	5925 PERF. 4183 - 4197
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 71		RRCID ->	151873	COMPL. DATE	10/11/1994	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 4103 - 4121
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LAMBERT, M. F.		WELL #: 134		RRCID ->	156622	COMPL. DATE	12/01/1995	TOTAL DEPTH	4470 PERF. 4143 - 4149
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.// 90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 67		RRCID -> 159454		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 4404		PERF. 4104 - 4122					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #: 113		RRCID -> 161310		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4172 - 4188					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #: 40		RRCID -> 166198		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4155 - 4170					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HEARD, CLEMENT		WELL #: 14D		RRCID -> 167023		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 5894		PERF. 4113 - 4128					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: 77		RRCID -> 171177		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4167 - 4184					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #: 58		RRCID -> 176352		COMPL. DATE 12/06/1999		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4109 - 4124					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 181575		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4146 - 4157					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2023 - WELL PLUGGED 6/30/2023															

OIL AND GAS DIVISION

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.// 90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #: 43		RRCID -> 183195		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4139 - 4158	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #: 42-U		RRCID -> 188183		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4170 - 4190	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LAMBERT, M.F.		WELL #: H 64		RRCID -> 214261		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 5937		PERF. 4176 - 4192	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #: 68		RRCID -> 219427		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 4515		PERF. 4123 - 4138	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #: 85		RRCID -> 220895		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4088 - 4122	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #: 95		RRCID -> 221832		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 4502		PERF. 4110 - 4127	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #: 93		RRCID -> 234347		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4128 - 4139	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.// 90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 51		RRCID -> 236991		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 5895		PERF. 4108 - 4124				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE, V. W. MRS.		WELL #: 79		RRCID -> 237037		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 4515		PERF. 4110 - 4124				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -B-		WELL #: 2		RRCID -> 259993		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 5935		PERF. 4190 - 4204				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 263007		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4167 - 4181				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #: 73		RRCID -> 263649		COMPL. DATE 12/22/2011		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4112 - 4130				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

THOMAS O'CONNOR "C"		WELL #: 50		RRCID -> 267124		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 5895		PERF. 4152 - 4166				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #: 4G		RRCID -> 267316		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 5980		PERF. 4120 - 4132				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		130	RRCID ->	268041	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	4461	PERF.	4180 -	4197
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		17	RRCID ->	280203	COMPL. DATE	02/04/2016	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4164 -	4176
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		83	RRCID ->	282313	COMPL. DATE	01/23/2017	TOTAL DEPTH	6215	PERF.	4196 -	4202
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (4830)		90534 393		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
LAMBERT, MARY F. -E-		WELL #:		E 3	RRCID ->	117390	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4829 -	4840
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		34	RRCID ->	157803	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	6495	PERF.	4823 -	483
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		70	RRCID ->	261056	COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL DEPTH	5918	PERF.	4842 -	4883
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (4830)		//CONT.//		90534 393	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	263640	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4716 - 4722				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOM O'CONNOR (4840)				90534 394	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		42	RRCID ->	223466	COMPL. DATE	03/12/2020	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 3865 - 3925				
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOM O'CONNOR(4900)				90534 395	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		92	RRCID ->	137686	COMPL. DATE	10/03/1990	TOTAL DEPTH	5909	PERF. 4888 - 4894				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		50	RRCID ->	150604	COMPL. DATE	06/22/1994	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4810 - 4822				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		26	RRCID ->	163135	COMPL. DATE	05/02/1997	TOTAL DEPTH	8139	PERF. 4848 - 4864				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOM O'CONNOR (4910)				90534 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
HEARD, IRA -A-		WELL #:		2	RRCID ->	155871	COMPL. DATE	09/08/1995	TOTAL DEPTH	5929	PERF. 4878 - 4885				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOM O'CONNOR (4910)		//CONT.//		90534 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		60	RRCID -> 170973	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5916	PERF. 4923	- 4930	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		35	RRCID -> 176646	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	5915	PERF. 4901	- 4906	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #:		42-L	RRCID -> 188439	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4868	- 4874	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		4	RRCID -> 215224	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4842	- 4852	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		45	RRCID -> 229839	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4834	- 4943	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		85	RRCID -> 244412	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4947	- 4958	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CLEMMENT HEARD		WELL #:		30	RRCID -> 247337	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4564	- 4571	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TOM O'CONNOR (4910)		//CONT.//		90534 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	253969	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4878 - 4892			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		17	RRCID ->	272304	COMPL. DATE	11/19/2013	TOTAL DEPTH	6756	PERF. 4805 - 4811			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	286598	COMPL. DATE	04/03/2015	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4914 - 4921			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOM O'CONNOR (4925)		90534 398		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		74	RRCID ->	143490	COMPL. DATE	04/01/1992	TOTAL DEPTH	5927	PERF. 4948 - 4954			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		13	RRCID ->	180991	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	5885	PERF. 4922 - 4928			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		51	RRCID ->	223041	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	5915	PERF. 4862 - 4870			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (4925) //CONT.// 90534 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 279470 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 4853 - 4861

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOM OCONNOR (4950) 90534 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: G 13 RRCID -> 036882 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 5371 PERF. 4923 - 4933

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAMBERT, M. F. WELL #: G 2 RRCID -> 058823 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 5216 PERF. N/A

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 67 RRCID -> 081723 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4889 - 4894

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

O'CONNOR, THOMAS -D- WELL #: 9 RRCID -> 198788 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4963 - 4976

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5050, EAST) 90534 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 71 RRCID -> 202726 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5116 - 5128

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

TOM OCONNOR (5050, EAST)		//CONT.//		90534 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		37	RRCID ->	210577	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	5909	PERF.	5084 - 5090
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		H 61	RRCID ->	219870	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	5870	PERF.	5045 - 5057
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		211R	RRCID ->	280723	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	5134 - 5139
04	750 X	532	-0-	-218	-0-	429	1	103	2	Y	-0-	-0-
05	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	-0-
06	1680 X	982	-0-	-698	-0-	221	1	761	2	Y	-0-	-0-
07	1736 X	692	-0-	-1044	-0-	165	1	527	2	Y	-0-	-0-
08	1736 X	64	-0-	-1672	-0-	64	2			Y	-0-	-0-
09	990 X	22	-0-	-968	-0-	22	2			Y	-0-	-0-

TOM OCONNOR (5100, EAST)				90534 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LAMBERT		WELL #:		G 9	RRCID ->	004464	COMPL. DATE	02/11/2023	TOTAL DEPTH	5414	PERF.	3800 - 4000
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2023 - WELL PLUGGED 6/20/2023												

LAMBERT, M. F.		WELL #:		G 8	RRCID ->	038501	COMPL. DATE	11/08/2022	TOTAL DEPTH	5415	PERF.	3400 - 3430
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #:		13	RRCID ->	194119	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	5108 - 5113
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		53	RRCID ->	260642	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	5915	PERF.	5071 - 5079
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (5200, EAST)		90534 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #: 3		RRCID -> 190430		COMPL. DATE 04/30/2002		TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5085 - 5102	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

MARY CLAIRE BAUER ET VIR		WELL #: 10		RRCID -> 255287		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5110 - 5115	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #: 1		RRCID -> 255440		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5130 - 5136	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #: 19		RRCID -> 259998		COMPL. DATE 11/11/2010		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5170 - 5176	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #: 7G		RRCID -> 274512		COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5090 - 5094	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

TOM OCONNOR (5250)		90534 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #: 57		RRCID -> 280797		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5278 - 5286	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

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

TOM OCONNOR (5250)		//CONT.//		90534	550	ASSOCIATED	49B			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
THOMAS O'CONNOR 'C'		WELL #:		48	RRCID ->	281113	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	5906	PERF.	5225 -	5230
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOM OCONNOR (5300, EAST)				90534	600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #:		6G	RRCID ->	182617	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5223 -	5267
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'A'		WELL #:		19	RRCID ->	188900	COMPL. DATE	11/14/2000	TOTAL DEPTH	5893	PERF.	5258 -	5290
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'A'		WELL #:		24	RRCID ->	192125	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	5902	PERF.	5264 -	5282
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'B'		WELL #:		10	RRCID ->	195374	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5275 -	5301
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		125	RRCID ->	234396	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	5840	PERF.	5326 -	5333
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5300, EAST)		//CONT.//		90534 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		17	RRCID ->	263639	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5306 - 5311				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOM O'CONNOR (5350 SAND)				90534 612	ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
MARY F. LAMBERT "EA"		WELL #:		A 8	RRCID ->	254174	COMPL. DATE	09/24/2009	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5326 - 5333				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
TOM OCONNOR (5400 SAND)				90534 625	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		45	RRCID ->	139323	COMPL. DATE	07/23/1991	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5372 - 5382				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		32	RRCID ->	187875	COMPL. DATE	12/31/2001	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5340 - 5358				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		65	RRCID ->	269860	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	5969	PERF. 5534 - 5538				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		22	RRCID ->	270563	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	6799	PERF. 5362 - 5372				
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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

TOM OCONNOR (5400 SAND)		//CONT.//		90534 625		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
THOMAS O'CONNOR 'A'		WELL #:		71		RRCID -> 271491		COMPL. DATE 08/27/2018		TOTAL DEPTH 5930		PERF. 5538 - 5552	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

TOM O'CONNOR (5410)				90534 637		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #:		11		RRCID -> 180778		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 5920		PERF. 5442 - 5447	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CLEMMENT HEARD				WELL #:		35		RRCID -> 260691		COMPL. DATE 02/16/2011		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5362	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (5425 SAND)				90534 650		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		47		RRCID -> 142081		COMPL. DATE 10/17/1991		TOTAL DEPTH 5999		PERF. 5476 - 5483	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HEARD, CLEMMENT				WELL #:		21		RRCID -> 229397		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5440 - 5446	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (5440)				90534 675		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
HEARD, CLEMMENT		WELL #:		11		RRCID -> 070302		COMPL. DATE 11/04/2020		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 3790 - 3820	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

TOM OCONNOR (5440)		//CONT.//		90534 675	ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #:		32	RRCID ->	286807	COMPL. DATE	03/25/2019	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5372 -	5378	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

TOM OCONNOR (5450 SAND)				90534 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:		3	RRCID ->	174395	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	5921	PERF.	N/A		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #:		10	RRCID ->	179384	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	5916	PERF.	5436 -	5446	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		106	RRCID ->	247655	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	6094	PERF.	5406 -	5411	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

HEARD, CLEMENT		WELL #:		23	RRCID ->	250772	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	7922	PERF.	5415 -	5423	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HEARD, CLEMENT		WELL #:		35	RRCID ->	257242	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5424 -	5429	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

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

TOM OCONNOR (5450 SAND)		//CONT.//		90534 700	ASSOCIATED	49B											CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #:		92	RRCID ->	270822	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	6042	PERF.	5429	-	5436			

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOM OCONNOR (5500 SAND)				90534 725	ASSOCIATED	SALVAGE											CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		18	RRCID ->	207236	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5457	-	5464			

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

THOMAS O'CONNOR -C-		WELL #:		41	RRCID ->	282400	COMPL. DATE	02/28/2017	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5588	-	5596			

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOM O'CONNOR (5600 FOOT SAND)				90534 733	ASSOCIATED	49B											CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT		WELL #:		W203B	RRCID ->	192700	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	5920	PERF.	5580	-	5592			

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT		WELL #:		W523B	RRCID ->	282265	COMPL. DATE	06/21/2016	TOTAL DEPTH	7922	PERF.	5536	-	5542			

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOM OCONNOR (5615)				90534 742	NON-ASSOCIATED	ONE WELL											CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		H 32	RRCID ->	259862	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	5895	PERF.	5718	-	5722			

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED _____ 06/09/2023 - WELL PLUGGED 6/9/2023																	

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

TOM OCONNOR (5680)		90534 775		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
LAMBERT, M. F.		WELL #:	31	RRCID ->	061689	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	5914 PERF. 3880 - 3925
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (5800)		90534 863		ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
O'CONNOR, TOM (5800 SD)		FLD UNIT	WELL #:	J102	RRCID ->	107705	COMPL. DATE	09/12/1983	TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5909 - 5915
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (6280)		90534 900		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
M. F. LAMBERT 151		WELL #:	151	RRCID ->	258066	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6214 - 6217	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (6300)		90534 902		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
WILSON HEARD -B-		WELL #:	8	RRCID ->	261303	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6335 - 6342	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (6470)		90534 912		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
PALOMA OPERATING, LLC		100344							
MIGUELITA SCANIO		WELL #:	22	RRCID ->	282648	COMPL. DATE	08/15/2016	TOTAL DEPTH 7808 PERF. 6584 - 6589	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

TOM OCONNOR (6750)		90534 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HEARD, CLEMENT		WELL #: 19		RRCID -> 229716		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 7778		PERF. 6748 - 6753
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (7930)		90534 980		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 150		RRCID -> 267700		COMPL. DATE 04/23/2012		TOTAL DEPTH 11239		PERF. 7888 - 7910
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TORO GRANDE (FB-A, 9200 SD.)		90792 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
BARCO OIL & GAS CO.		049170								
STANFORD, FRED S.		WELL #: 1 L		RRCID -> 126345		COMPL. DATE 01/01/1988		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9268 - 9278
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TORO GRANDE (FB-B, 8800 YEGUA)		90792 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
BARCO OIL & GAS CO.		049170								
STANFORD, FRED S.		WELL #: 1 U		RRCID -> 126346		COMPL. DATE 01/01/1988		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8824 - 8834
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TORO GRANDE (7800 YEGUA)		90792 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
ATLAS OPERATING LLC		036587								
I. T. TAYLOR, ET. AL.		WELL #: 1		RRCID -> 238236		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 8529		PERF. 7721 - 7742
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		36

TORO GRANDE (9000 SD)		90792 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
BLUE WING ENERGY, INC. DINCANS, A. T. JR.		076791		WELL #: 2		RRCID -> 175969		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8722 - 8732				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36

MARQUEE CORPORATION		526675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
TITTIZER		2		WELL #: 2		RRCID -> 277478		COMPL. DATE 03/01/2015		TOTAL DEPTH 9206		PERF. 9030 - 9055			
04	22912 X	22912	-0-	-0-	-0-	22593	2	319	9	N	290	174	1		201
05	23519 X	23519	-0-	-0-	-0-	23194	2	325	9	N	295	357	1		139
06	22716 X	22716	-0-	-0-	-0-	22355	2	361	9	N	328	357	1		110
07	23188 X	23188	-0-	-0-	-0-	22857	2	331	9	N	301	177	1		234
*08	22967 X	22967	-0-	-0-	-0-	22637	2	330	9	N	300	351	1		183
09	19427 X	19427	-0-	-0-	-0-	19145	2	282	9	N	256	348	1		91

TORO GRANDE, N.E. (9300 SD.)		90796 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
NORTH LAKE RESOURCES LLC HICKS		100308		WELL #: 1		RRCID -> 251107		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 9513		PERF. 9298 - 9314			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TRAIN WRECK (6000 SD.)		90915 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
CHARRO OPERATING, L.L.C. O'CONNOR, M. V. ESTATE "C"		146621		WELL #: 1		RRCID -> 224771		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 6015 - 6021				
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1		9	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2017																

TRAYLOR (8200)		91008 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
FULLER, ANCIL T. DUGGER, CHARLOTTE		288583		WELL #: 3		RRCID -> 126023		COMPL. DATE 05/13/1987		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 8219 - 8228			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TRES TOROS (HOCKLEY)		91062 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
GENESIS WELL SERVICE		300210												
MCCLENDON		WELL #: 4		RRCID -> 197367		COMPL. DATE 07/29/2001		TOTAL DEPTH 2404 PERF. 1698 - 1704						
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TREY PET. I		91079 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
OMEGA ENERGY, LLC		622657												
BURNS, KITTY		WELL #: 1A		RRCID -> 119777		COMPL. DATE 01/06/1986		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7201 - 7203						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT			39
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT			39
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT			39
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT			39
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT			39
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT			39

TULETA (CATAHOULA "A" 1230)		91677 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
BRITANCO, L.L.C.		093620												
ROBINSON		WELL #: 5B		RRCID -> 190259		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 1153 - 1154						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	709					N	NO RPT			-0-

TULETA (YEGUA 4060)		91677 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
BRITANCO, L.L.C.		093620												
MARTINSON		WELL #: 2		RRCID -> 184648		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3858 - 3872						
04	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-			-0-
05	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-			-0-
06	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-			-0-
07	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-			-0-
*08	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTINSON		WELL #: 1		RRCID -> 185602		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3885 - 3891						
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-			-0-
*08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TULETA (4400)		91677 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
SAXUM OIL & GAS, LLC		749687												
STAPLES, J. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 175984		COMPL. DATE 11/22/1999		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4039 - 4056						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TULETA (4400) //CONT.// 91677 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 SAXUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 749687
 STAPLES, J. JR. WELL #: 2 RRCID -> 194719 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4018 - 4025

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TULETA, EAST (LULING) 91678 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 256366 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8570 - 8575

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

TULETA, N (WILCOX 9200) 91679 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
 STAPLES WELL #: 1 RRCID -> 219857 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8834 - 8838

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TULETA, SOUTH (HOCKLEY 3450) 91682 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 INLAND OCEAN, INC. 424607
 DIRKS - MAYFIELD WELL #: RRCID -> 200551 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 3430 - 3490

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2018

DIRKS WELL #: RRCID -> 211113 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3451 - 3456

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2018

TULETA, SOUTH (1250) 91682 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
 STAPLES, J. JR. WELL #: 3 RRCID -> 214165 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1222 - 1224

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULETA, SOUTH (2050) 91682 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
 STAPLES, J. JR. WELL #: 4 RRCID -> 213988 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1313 - 1314

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626			N	NO RPT			-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 BRITANCO, L.L.C. 093620
 GINGERICH, GEORGE C. WELL #: 2D RRCID -> 112508 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3127 - 3133

04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-			-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-			-0-
06	180 N	80	-0-	-100	-0-	80 2		N	-0-			-0-
07	248 N	197	-0-	-51	-0-	197 2		N	-0-			-0-
*08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146765 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3138 - 3143

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32

ROBINSON WELL #: 5B RRCID -> 177978 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3108 - 3112

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184229 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3126 - 3131

04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-			-0-
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-			-0-
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-			-0-
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-			-0-
*08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILL, CLAUDIA WELL #: 2 RRCID -> 184625 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3163 - 3170

04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-			-0-
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-			-0-
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-			-0-
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-			-0-
*08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)		//CONT.// 91685 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.		//CONT.// 093620								
IMOGENE HALL UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 188809		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3131 - 3137		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2	N	-0-		-0-
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2	N	-0-		-0-
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2	N	-0-		-0-
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2	N	-0-		-0-
*08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOSTENSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 273603		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3258 - 3262		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAHCO OPERATING, LLC		197345		RRCID -> 295284		COMPL. DATE 10/27/2022		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3432 - 3436		
HALL		WELL #: 1								
04	0	2633	-0-	2633	6282	2633 2	N	-0-		-0-
05	0	2447	-0-	2447	8729	2447 2	N	-0-		-0-
06	0	2578	-0-	2578	11307	2578 2	N	-0-		-0-
07	12953 X	1646	-0-	-11307	-0-	1646 2	N	-0-		-0-
08	8494 X	3405	-0-	-5089	-0-	3405 2	N	-0-		-0-
09	8220 X	2966	-0-	-5254	-0-	2966 2	N	-0-		-0-

INLAND OCEAN, INC.		424607		RRCID -> 200550		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3118 - 3149		
WITHERS		WELL #: 1								
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/14/2018						

MUTCHLER-ROTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216488		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3149 - 3175		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/03/2016						

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500)		91685 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.		093620								
ROTH, ROSA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 004512		COMPL. DATE 01/20/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7529 - 7536		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HALL		WELL #: 1		RRCID -> 004514		COMPL. DATE 10/18/1943		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500)//CONT.// 91685 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
WTU HALL WELL #: 5 RRCID -> 169299 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7524 - 7530

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	1784	1	627	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	4355	-0-	1255	1255	2874	1	1481	3	N	-0-			-0-
06	2235 N	980	-0-	-1255	-0-	629	1	351	3	N	-0-			-0-
07	2480 N	1274	-0-	-1206	-0-	902	1	372	3	N	-0-			-0-
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	412	1	285	3	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7900) 91685 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
WTU ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 209990 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8000 - 8022

04	210 N	60	-0-	-150	-0-	44	1	16	3	N	-0-			40
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	43	1	22	3	N	-0-			40
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	28	1	16	3	N	-0-			40
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	84	1	35	3	N	-0-			40
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	38	1	27	3	N	-0-			40
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

WTU-GILL WELL #: 1 RRCID -> 255898 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8210 - 8216

04	330 N	38	-0-	-292	-0-	28	1	10	3	N	-0-			89
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	398	1	205	3	N	-0-			89
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	292	1	163	3	N	-0-			89
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	373	1	154	3	N	-0-			89
08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	479	1	331	3	N	-0-			89
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89

TULETA, WEST (VICKSBURG F) 91685 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 184290 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TULETA, WEST (VICKSBURG G) 91685 475 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
HALL, IMOGENE WELL #: 6 U RRCID -> 114166 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2834 - 2846

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBINSON WELL #: 1B RRCID -> 116155 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2876 - 2890

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			24
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			24
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			24
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			24

TULETA, WEST (VICKSBURG G) //CONT.// 91685 475 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
 BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
 STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 182555 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GILL, CLAUDIA P. WELL #: 1 RRCID -> 188044 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2863 - 2866

04		600 #	459	-0-	-141 B	-1378	459	2			N	-0-					-0-
05		620 #	401	-0-	-219 B	-1597	401	2			N	-0-					-0-
06		630 #	-0-	-0-	-630 B	-2227					N	-0-					-0-
07		651 #	330	-0-	-321 B	-2548	330	2			N	-0-					-0-
08		465 #	387	-0-	-78 B	-2626	387	2			N	-0-					-0-
09	01		BALANCING DATE STATUS ->		-1693	CANCELLED UNDERAGE ->		-933									-0-
09		450 #	NO RPT	-0-	-450 B	-2143					N	NO RPT					-0-

HALL, IMOGENE WELL #: 8 RRCID -> 284505 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 2809 - 2814

04		30 #	-0-	-0-	-30 B	-91					N	-0-					-0-
05		31 #	-0-	-0-	-31 B	-122					N	-0-					-0-
06		30 #	-0-	-0-	-30 B	-152					N	-0-					-0-
07		0 #	72	-0-	72 B	-80	72	2			N	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0- B	-80					N	-0-					-0-
09	01		BALANCING DATE STATUS ->		-80												-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-80					N	NO RPT					-0-

CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
 STAUSS WELL #: 2 RRCID -> 184659 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2738 - 2743

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TULETA, WEST (3300) 91685 767 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 STAPLES, JAMES W. PROD. CO. 814691
 STOLTZFUS WELL #: 6 RRCID -> 118371 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3431 - 3436

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303
 DONAHUE WELL #: 1 RRCID -> 285761 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 3277 - 3282

04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULETA, WEST (9570)
BRITANCO, L.L.C.
ENGELKING UNIT

91685 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
093620
WELL #: 2 RRCID -> 125807 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 9524 - 9538

M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-			-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
06	90 N	11	-0-	-79	-0-	11	2			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	93 N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WTU HALL

WELL #: 4 RRCID -> 137905 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9580

04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	70	1	36	3	N	-0-			-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	61	1	34	3	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	69	1	48	3	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TULETA, W. (12910)
BRITANCO, L.L.C.
STAUSS

91685 859 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
093620
WELL #: 1 RRCID -> 244744 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11754 - 11764

04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			109
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			109
06	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-			109
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			109
08	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-			109
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			109

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING)
BRITANCO, L.L.C.
TOSTENSON, A. O. UNIT #1

91699 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
093620
WELL #: 1 RRCID -> 004505 COMPL. DATE 05/01/1958 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8374 - 8388

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TULSITA-WILCOX
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.
SLICK SAND OIL UNIT

91775 001 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
570411
WELL #: 1 RRCID -> 225819 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7070 - 7078

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2018

SLICK SAND OIL UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 225825 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7004 - 7020

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2018

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (LULING)			91775 083		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE				
PALEO OIL COMPANY LLC			635131												
NPU (PORTER-1)			WELL #: 3		RRCID -> 004536			COMPL. DATE 05/04/1948			TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7170 - 7224				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NPU (UNION-SPIELHAGAN-1)			WELL #: 6		RRCID -> 039719			COMPL. DATE 07/19/1966			TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A				
04		DLQ G-10	477	-0-	477	2834	13	1	463	3	Y	1			19
05		DLQ G-10	362	-0-	362	3196	11	1	350	3	Y	1	3	1	17
06		DLQ G-10	524	-0-	524	3720	16	1	508	3	Y	-0-			17
07		DLQ G-10	422	-0-	422	4142	12	1	408	3	Y	2	1	1	18
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4142					Y	NO RPT			18
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4142					Y	NO RPT			18

NPU (SPIELHAGEN -A2)			WELL #: 8		RRCID -> 063426			COMPL. DATE 09/12/1975			TOTAL DEPTH 7730 PERF. N/A				
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NPU (PORTER -4L)			WELL #: 10-L		RRCID -> 146750			COMPL. DATE 08/26/1993			TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7032 - 7068				
04		686 X	686	-0-	-0-	-0-	19	1	667	3	N	-0-			20
05		1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	57	1	1798	3	N	15	15	1	20
06		1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	17	9							20
*07		810 X	810	-0-	-0-	-0-	35	1	1101	3	N	-0-			20
							23	1	779	3	N	7	7	1	20
							8	9							
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

TULSITA-WILCOX (MACKHANK)			91775 166		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: GOLIAD				
PALEO OIL COMPANY LLC			635131												
RAY, GEORGE A.			WELL #: 103 F		RRCID -> 221626			COMPL. DATE 06/15/2006			TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7500 - 7510				
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			16
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			16
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			16
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			16
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			16
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			16

OIL AND GAS DIVISION

 TULSITA-WILCOX (MACKHANK) //CONT.// 91775 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
 NPU (SCARBOROUGH -2) WELL #: 9 RRCID -> 262819 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7248 - 7270

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
04	6544	6544	-0-	-0- B	-0-	180 1 149 9	6215 3	N	135	146 1	-0-
05	6405	6405	-0-	-0- B	-0-	195 1 57 9	6153 3	N	52	52 1	-0-
06	14B2 EXT	5888	-0-	5888 B	5888	182 1	5706 3	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	3896	-0-	3896 B	9784	111 1 28 9	3757 3	N	25	25 1	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	9784			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	9784			N	NO RPT		-0-

 TULSITA-WILCOX (MASSIVE) 91775 249 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 PALEO OIL COMPANY LLC 635131
 NPU (RAY 106) WELL #: 41 C RRCID -> 219831 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7300 - 7306

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 NPU (PORTER 6) WELL #: 42 RRCID -> 287757 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 7302 - 7304

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 TULSITA-WILCOX (MWC) 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 PALEO OIL COMPANY LLC 635131
 NPU (RAY -7) WELL #: 32 RRCID -> 033901 COMPL. DATE 04/26/1930 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8973 - 8984

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

 NPU (SMITH-2) WELL #: 37 RRCID -> 130383 COMPL. DATE 03/15/1989 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8920 - 9015

04	21067 X	21067	-0-	-0-	-0-	593 1	20474 3	N	-0-		-0-
05	17134 X	17134	-0-	-0-	-0-	523 1 152 9	16459 3	N	138	138 1	-0-
06	16267 X	16267	-0-	-0-	-0-	502 1	15765 3	N	-0-		-0-
*07	11741 X	11741	-0-	-0-	-0-	334 1 74 9	11333 3	N	67	67 1	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

 NPU (MUDD, OJ-2) WELL #: 38 RRCID -> 136127 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8913 - 9017

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.// 91775 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.// 635131														
RAY		WELL #: 111		RRCID -> 228874		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8933 - 9006								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (RAY 114)		WELL #: 51		RRCID -> 231199		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9055 - 9059								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY		WELL #: 124		RRCID -> 232140		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 10490 PERF.10102 - 10112								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NPU (RAY 112)		WELL #: 56		RRCID -> 232873		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9107								
04	73 X	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	N	-0-					1
05	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					1
06	14B2 EXT	57	-0-	57	57	2	1	55	3	N	-0-					1
07	14B2 EXT	56	-0-	56	113	2	1	54	3	N	-0-					1
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					1
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					1

NPU (RAY 121)		WELL #: 57		RRCID -> 233422		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8938 - 8952								
04	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	34	1	1163	3	N	37	52	1			-0-
05	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	41	9			N	11	9	1			2
06	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	34	1	1057	3	N	-0-					2
*07	984 N	984	-0-	-0-	-0-	12	9	2196	3	N	4	4	1			2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	70	1	952	3	N						2
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28	1			N	NO RPT					2

NPU (ROCKHILL SMITH 1)		WELL #: 62		RRCID -> 233780		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8964 - 9046								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.// 91775 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.// 635131									
NPU (O A MUDD 7-A)		WELL #: 60		RRCID -> 233790		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8976 - 9082			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*11	190 X	190	-0-	-0-	-0-	4 1	186 3	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	136	-0-	136	136	4 1	132 3	N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	187	-0-	187	323	6 1	181 3	N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	128	-0-	128	451	4 1	123 3	N	1 1	-0-	
						1 9					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	451			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	451			N	NO RPT	-0-	
NPU (RAY 119)		WELL #: 54		RRCID -> 244745		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9069 - 9072			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
NPU (O A MUDD 4A)		WELL #: 46		RRCID -> 246204		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8997 - 9107			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
NPU (O A MUDD 8A)		WELL #: 64		RRCID -> 253940		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9010 - 9026			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
NPU (O A MUDD 9A)		WELL #: 65		RRCID -> 253952		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8979 - 9089			
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TULSITA-WILCOX (SLICK) PALEO OIL COMPANY LLC NPU (RAY -1)			91775 332 635131	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE					
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

RAY, GEORGE A.			WELL #: 108	RRCID -> 210454	COMPL. DATE 06/05/2004	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 7304 - 7312				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

RAY, GEORGE A.			WELL #: 99 D	RRCID -> 220989	COMPL. DATE 05/20/2006	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7212 - 7218				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

NPU (RAY 110)			WELL #: 45	RRCID -> 229713	COMPL. DATE 06/26/2007	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 6952 - 6984				
04	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	92 1	3158 3	N	2		38
05	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	110 1	3450 3	N	29	29 1	38
06	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	105 1	3290 3	N	-0-		38
*07	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	60 1	2037 3	N	10	14 1	34
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11 9		N	NO RPT		34
09	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-			N	NO RPT		34

N.P.U. (SCARBOROUGH 4)			WELL #: 49	RRCID -> 233563	COMPL. DATE 06/18/2007	TOTAL DEPTH 9215	PERF. 6961 - 6986				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

NPU (SCARBOROUGH -1)			WELL #: 19	RRCID -> 266675	COMPL. DATE 05/27/2011	TOTAL DEPTH 7803	PERF. 6950 - 6990				
04	291 X	291	-0-	-0-	-0-	8 1	282 3	N	1	1 1	8
05	292 X	292	-0-	-0-	-0-	1 9	282 3	N	1		9
06	14B2 EXT	293	-0-	293	293	9 1	284 3	N	-0-		9
07	14B2 EXT	280	-0-	280	573	8 1	272 3	N	-0-		9
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	573			N	NO RPT		9
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	573			N	NO RPT		9

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
NPU (MUDD, O J -1) WELL #: 16 RRCID -> 004525 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6846 - 6854

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

NPU (PORTER -3) WELL #: 18 RRCID -> 041006 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

NPU (SPIELHAGEN -A1) WELL #: 20 RRCID -> 076384 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 4382 - 4468

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NPU (RAY -4) WELL #: 21 RRCID -> 084417 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6778 - 6788

04		39 X	39	-0-	-0-	-0-	1 1	38 3	N	-0-		-0-
05		57 X	57	-0-	-0-	-0-	2 1	54 3	N	1	1	-0-
							1 9					
06		44 X	44	-0-	-0-	-0-	1 1	43 3	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	14	-0-	14	14	13 3	1 9	N	1	1	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT		-0-

NPU (RAY -5) WELL #: 22 RRCID -> 086170 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6809 - 6819

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

NPU (RAY -12) WELL #: 23 RRCID -> 139059 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6794 - 6816

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW)		//CONT.//		91775 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131										
NPU (UNION-RAY -59)		WELL #:		24	RRCID ->	143376	COMPL. DATE	10/25/1992	TOTAL DEPTH	8286	PERF. 6820 -	6835		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NPU (H&D-NIEHAUS -1)		WELL #:		25	RRCID ->	158812	COMPL. DATE	04/27/1996	TOTAL DEPTH	7730	PERF. 6762 -	6782		
04	DLQ	G-10	1386	-0-	1386	11179	39 1	1347 3	Y	-0-			17	
05	DLQ	G-10	1396	-0-	1396	12575	43 1	1341 3	Y	11	11 1		17	
							12 9							
06	DLQ	G-10	1257	-0-	1257	13832	39 1	1218 3	Y	-0-			17	
07	DLQ	G-10	859	-0-	859	14691	25 1	834 3	Y	-0-			17	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14691			Y	NO RPT			17	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14691			Y	NO RPT			17	

NPU (MUDD, O A -A1)		WELL #:		26	RRCID ->	158906	COMPL. DATE	05/31/1996	TOTAL DEPTH	7807	PERF. 6832 -	6852		
04	DLQ	G-10	351	-0-	351	3906	10 1	341 3	Y	-0-			22	
05	DLQ	G-10	297	-0-	297	4203	9 1	288 3	Y	-0-			22	
06	DLQ	G-10	237	-0-	237	4440	7 1	230 3	Y	-0-			22	
07	DLQ	G-10	184	-0-	184	4624	5 1	178 3	Y	1	1 1		22	
							1 9							
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4624			Y	NO RPT			22	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4624			Y	NO RPT			22	

NPU (UNION-PORTER -1)		WELL #:		27	RRCID ->	160795	COMPL. DATE	10/18/1996	TOTAL DEPTH	7809	PERF. 6810 -	6830		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

NPU (RAY -96)		WELL #:		34	RRCID ->	163134	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	6986	PERF. 6842 -	6862		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

N. P. U. (SCARBOROUGH 3)		WELL #:		35	RRCID ->	166831	COMPL. DATE	12/29/1997	TOTAL DEPTH	6921	PERF. 6780 -	6804		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (7,600 LOWER)			91775 581 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KARNES			
PALEO OIL COMPANY LLC			635131									
NPU (RAY -10U)			WELL #: 28 U			RRCID -> 074988			COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 4275 - 4436			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NPU (RAY 118)			WELL #: 53			RRCID -> 234178			COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 7644 - 7652			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NPU (PORTER 5)			WELL #: 2			RRCID -> 287878			COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7632 - 7648			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TULSITA-WILCOX (7,700)			91775 747 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES			
PALEO OIL COMPANY LLC			635131									
NPU (PORTER -4U)			WELL #: 10-U			RRCID -> 073338			COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7638 - 7643			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NPU (RAY -10L)			WELL #: 28 L			RRCID -> 074989			COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 9806 PERF. N/A			
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

NPU (RAY 106-T)			WELL #: 41 T			RRCID -> 200187			COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7680 - 7692			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*11		69 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	67 3	N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05		112 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	109 3	N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07		72 X	-0-	-0-	-0-	-0-	71 3	1 9	N	1	1 1	-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (7,900)				91775 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
PALEO OIL COMPANY LLC				635131									
NPU (MUDD, O.J. - 2)				WELL #:	38	RRCID ->	219850	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	7978 - 7987
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
NPU (O A MUDD 6A)				WELL #:	59	RRCID ->	233417	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	7988 - 7996
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
NPU (O.A. MUDD 5-A)				WELL #:	55	RRCID ->	257879	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	9218	PERF.	8019 - 8025
04	3117 X	3117	-0-	-0- B	-0-	87 1	2985 3	N	41	118 1			16
05	4209 X	4209	-0-	-0- B	-0-	45 9 128 1	4044 3	N	34	34 1			16
06	3035 X	3035	-0-	-0- B	-0-	37 9 94 1	2941 3	N	-0-				16
*07	2746 X	2746	-0-	-0- B	-0-	78 1 19 9	2649 3	N	17	17 1			16
08	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				16
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120 B	-0-			N	NO RPT				16
TULSITA-WILCOX (8000)				91775 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
PALEO OIL COMPANY LLC				635131									
NPU (O.J. MUDD 3)				WELL #:	61	RRCID ->	257803	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	9865	PERF.	8214 - 8224
04	312 R	312	-0-	-0-	-0-	9 1 1 9	302 3	N	1				30
05	42 R	42	-0-	-0-	-0-	1 1 1 9	40 3	N	1				31
06	14B2 EXT	63	-0-	-0-	63	2 1	61 3	N	-0-				31
07	14B2 EXT	302	-0-	-0-	302	9 1 1 9	292 3	N	1				32
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	365			N	NO RPT				32
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	365			N	NO RPT				32
TYNAN (FRIO 3700, LO.)				92214 360		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
FAUCETTE, E. W.				263647									
OELSCHLEGEL GU				WELL #:	1	RRCID ->	083970	COMPL. DATE	08/20/1979	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	3868 - 3878
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

TYNAN (2520)
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.
TOM, BETTY

92214 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
120479

WELL #: 1 RRCID -> 143157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4060 PERF. 2136 - 2199

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

TYNAN (3600)
GREAT TEXAS CRUDE INC.
MIDWAY

92214 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
328774

WELL #: 2 RRCID -> 170974 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3756 - 3762

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4

ROYAL

WELL #: 2 RRCID -> 173189 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3768 - 3771

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUBLE SEVENS

WELL #: 1 RRCID -> 174422 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3743 - 3748

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYNAN, EAST (FRIO 4800)
GREAT TEXAS CRUDE INC.
JOSTES

92215 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
328774

WELL #: 1 RRCID -> 155294 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4801 - 4804

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174

KIRCHER

WELL #: 1 RRCID -> 157870 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4818 - 4820

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYNAN, EAST (FRIO 4800)		//CONT.// 92215 456		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
GREAT TEXAS CRUDE INC.		//CONT.// 328774								
MENGERS, WILBER		WELL #: 1		RRCID -> 160540		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4808 - 4811		
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		183
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		183
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		183
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		183
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		183
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		183

CROWN		WELL #: 1		RRCID -> 167057		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4806 - 4818		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11

ROYAL		WELL #: 1		RRCID -> 167058		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4789 - 4793		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		188
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		188
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		188
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		188
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		188
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		188

MIDWAY		WELL #: 1		RRCID -> 170268		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4796 - 4806		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		188
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		188
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		188
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		188
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		188
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		188

MIDWAY		WELL #: 3		RRCID -> 176657		COMPL. DATE 03/15/1999		TOTAL DEPTH 4891 PERF. 4802 - 4814		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TYNAN, EAST (2240)		92215 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE		
GREAT TEXAS CRUDE INC.		328774								
WAYNE, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 169335		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2287 - 2296		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

TYNAN, EAST (2240)		//CONT.//		92215 850	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BEE				
GREAT TEXAS CRUDE INC.		//CONT.//		328774											
JOSTES		WELL #:		3	RRCID ->	181611	COMPL. DATE	11/30/2000	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	2251	-	2263	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TYNAN, EAST (3100)				92215 879	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE				
GREAT TEXAS CRUDE INC.				328774											
SPECIAL		WELL #:		1	RRCID ->	178889	COMPL. DATE	05/01/2000	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3082	-	3086	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

UNA WEST (S-SAND)				92408 310	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: VICTORIA				
OSYKA PERMIAN, LLC				628108											
JONES, F. E.		WELL #:		9	RRCID ->	159796	COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	5993	-	5995	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARILOU MCCAMPBELL		WELL #:		4	RRCID ->	253915	COMPL. DATE	09/13/2009	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	5984	-	5986	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT				-0-

UNA WEST (4250)				92408 601	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: VICTORIA				
PALOMA OPERATING, LLC				100344											
ZORILLA-MALONE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	287874	COMPL. DATE	04/02/2019	TOTAL DEPTH	5440	PERF.	5240	-	5280	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

UNA WEST (6200)				92408 682	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: VICTORIA				
OSYKA PERMIAN, LLC				628108											
MCCAMPBELL, MARILOU		WELL #:		15	RRCID ->	163328	COMPL. DATE	12/24/1996	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	6221	-	6224	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

UNA WEST (6700)			92408 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
OSYKA PERMIAN, LLC			628108												
JONES, F. E.			WELL #: 4 L		RRCID -> 077167		COMPL. DATE 03/09/1978		TOTAL DEPTH 7065		PERF. 6690 - 6698				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCAMPBELL, MARILOU			93725 440		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
			687500												
			WELL #: 14		RRCID -> 151000		COMPL. DATE 08/20/1994		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6721 - 6728				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VICTORIA (4000)			93725 440		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
R & S SERVICES			687500												
DEAVERS, D. F. -A-			WELL #: 1		RRCID -> 034390		COMPL. DATE 11/04/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4054 - 4064				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VICTORIA, DEEP (CATAHOULA)			93726 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
MONTEREY OIL COMPANY			577320												
PIEGSA, P.			WELL #: 1		RRCID -> 004591		COMPL. DATE 12/03/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4052 - 4056				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VIC-WITT (3300)			93736 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
APEX ENERGY, INC.			027424												
LENTZ			WELL #: 1 C		RRCID -> 215071		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 5408		PERF. 3246 - 3252				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VIDAURI (2760)		93740 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
REMORA OPERATING, LLC		701613										
WELDER "B"		WELL #:	3	RRCID ->	160760	COMPL. DATE	10/23/1996	TOTAL DEPTH	6360	PERF.	2790 - 2794	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2022 - WELL PLUGGED 6/17/2022												

VIDAURI (5800)		93740 852		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621										
VIDAURI "F"		WELL #:	10	RRCID ->	281767	COMPL. DATE	09/12/2016	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5492 - 5494	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17 1		16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

VIDAURI, WEST (4800)		93746 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
VANCE, S.R.		881498										
VINCENT, KENNETH Z.		WELL #:	2	RRCID ->	004593	COMPL. DATE	03/15/1952	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	4788 - 4811	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 2520)		93777 215		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124										
KNAPE		WELL #:	1	RRCID ->	194873	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	6404	PERF.	2420 - 2422	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 2850)		93777 231		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
WHITE TIGER PRODUCTION		916968										
MEINERT UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	274834	COMPL. DATE	11/20/2013	TOTAL DEPTH	9648	PERF.	2850 - 8490	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VIENNA (FRIO 2950)		93777 237		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
MOOSE OPERATING CO., INC.		582558												
KNEBEL		WELL #:	1	RRCID ->	168352	COMPL. DATE	07/02/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2893 - 2896			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

VIENNA (FRIO 3000)		93777 249		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
MOOSE OPERATING CO., INC.		582558												
RAGSDALE UNIT A		WELL #:	3	RRCID ->	147725	COMPL. DATE	10/30/1993	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	3026 - 3030			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HARVEY, J.H. ESTATE		93777 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
		003648												
		WELL #:	1	RRCID ->	171747	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	3634	PERF.	3244 - 3252			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC		802627		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
BUJNOCH		100396												
		WELL #:	2	RRCID ->	171752	COMPL. DATE	08/10/1998	TOTAL DEPTH	5859	PERF.	3250 - 3253			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U)		93777 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
FOWLER OIL & GAS LLC		100396												
KOLAR, E. E.		WELL #:	1	RRCID ->	004605	COMPL. DATE	01/31/1962	TOTAL DEPTH	12825	PERF.	11775 - 12252			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) FOWLER OIL & GAS LLC KOLAR, ED		//CONT.// 93777 664 //CONT.// 100396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 129394		COMPL. DATE 08/12/2005			TOTAL DEPTH 12722			PERF.11934 - 12360			
04	3900 X	3485	-0-	-415	-0-	540	1	2834	3	Y	101	82	1		50
05	4092 X	3122	-0-	-970	-0-	512	1	2557	3	Y	48	27	1		71
06	3960 X	3554	-0-	-406	-0-	503	1	3037	3	Y	13	27	1		57
07	4092 X	2785	-0-	-1307	-0-	368	1	2276	3	Y	128	136	1		49
08	DLQ G-10	2664	-0-	2664	2664	469	1	2090	3	Y	95	80	1		64
09	DLQ G-10	897	-0-	897	3561	321	1	499	3	Y	70	108	1		26
KOLAR, ED		WELL #: 6		RRCID -> 139118		COMPL. DATE 02/25/1993			TOTAL DEPTH 12716			PERF.12096 - 12614			
04	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	683	1	3586	3	Y	114	92	1		58
05	4464 X	4446	-0-	-18	-0-	732	1	3653	3	Y	55	30	1		83
06	4320 X	4299	-0-	-21	-0-	608	1	3677	3	Y	13	30	1		66
07	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	617	1	3811	3	Y	143	152	1		57
08	DLQ G-10	4531	-0-	4531	4531	808	1	3604	3	Y	108	90	1		75
09	DLQ G-10	4347	-0-	4347	8878	1669	1	2594	3	Y	76	121	1		30
KOLAR, ED		WELL #: 7		RRCID -> 143866		COMPL. DATE 12/10/1992			TOTAL DEPTH 13025			PERF.11924 - 12491			
04	4860 X	3996	-0-	-864	-0-	622	1	3267	3	Y	97	82	1		40
05	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	853	1	4255	3	Y	45	27	1		58
06	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	727	1	4391	3	Y	15	27	1		46
07	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	679	1	4189	3	Y	130	136	1		40
08	DLQ G-10	3859	-0-	3859	3859	688	1	3070	3	Y	92	80	1		52
09	DLQ G-10	3543	-0-	3543	7402	1354	1	2104	3	Y	77	108	1		21
KOLAR, ED		WELL #: 9		RRCID -> 145603		COMPL. DATE 01/27/1993			TOTAL DEPTH 12875			PERF.12162 - 12653			
04	3000 N	1782	-0-	-1218	3435	276	1	1447	3	Y	54	41	1		35
05	3100 N	1605	-0-	-1495	1940	263	1	1311	3	Y	28	13	1		50
06	3000 N	1398	-0-	-1602	338	198	1	1197	3	Y	3	13	1		40
07	1845 N	1507	-0-	-338	-0-	200	1	1239	3	Y	62	68	1		34
08	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	266	1	1185	3	Y	51	40	1		45
09	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	547	1	851	3	Y	27	54	1		18

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U)		//CONT.// 93777 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
FOWLER OIL & GAS LLC		//CONT.// 100396												
KOLAR, ED		WELL #: 14		RRCID -> 147341		COMPL. DATE 09/25/1993			TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12702					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	2509 N	1452	-0-	-1057	-0-	207	1	1084	3	Y	146	123	1	63
						161	9							
05	1829 N	1587	-0-	-242	-0-	252	1	1260	3	Y	68	40	1	91
						75	9							
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	214	1	1292	3	Y	22	40	1	73
						24	9							
07	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	247	1	1523	3	Y	192	203	1	62
						211	9							
08	DLQ G-10	2365	-0-	2365	2365	405	1	1806	3	Y	140	120	1	82
						154	9							
09	DLQ G-10	2103	-0-	2103	4468	775	1	1204	3	Y	113	162	1	33
						124	9							
KOLAR, ED		WELL #: 8		RRCID -> 148410		COMPL. DATE 12/06/1993			TOTAL DEPTH 13155 PERF.12052 - 12536					
04	3000 N	1756	-0-	-1244	3549	268	1	1404	3	Y	76	62	1	38
						84	9							
05	3100 N	1758	-0-	-1342	2207	287	1	1430	3	Y	37	20	1	55
						41	9							
06	3000 N	1679	-0-	-1321	886	237	1	1432	3	Y	9	20	1	44
						10	9							
07	2613 N	1727	-0-	-886	-0-	238	1	1474	3	Y	14	20	1	38
						15	9							
08	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	305	1	1368	3	Y	72	60	1	50
						79	9							
09	1680 N	1626	-0-	-54	-0-	615	1	955	3	Y	51	81	1	20
						56	9							
NEUHAUS		WELL #: 1 A		RRCID -> 231359		COMPL. DATE 09/25/2007			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12138 - 12739					
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	N	-0-			-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	3	N	-0-			-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	3	N	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	13	1	51	3	N	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	N	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	11	1	52	3	N	-0-			-0-
VIENNA (8400)		93777 913		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA					
FOWLER OIL & GAS LLC		100396												
KOLAR, ED		WELL #: 10		RRCID -> 147706		COMPL. DATE 04/02/1993			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10757 - 11041					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
COASTAL INVESTMENTS INC.		161628		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA					
DOPSLAUF		WELL #: 2		RRCID -> 074541		COMPL. DATE 08/01/1977			TOTAL DEPTH 8815 PERF. N/A					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-			-0-
07	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-			-0-
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VIENNA (8450)		93777 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
APPLING FARMS		WELL #:	1	RRCID ->	181968	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8423 - 8472			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIRGIL (YEGUA 5350)		93965 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
WELDERXP LTD.		907320								
GILLIGAN		WELL #:	1	RRCID ->	256149	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5524 - 5558
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	310
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	310
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	310
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	310
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	310
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	310

GILLIGAN		WELL #:		2		RRCID ->		262984		COMPL. DATE		12/17/2010		TOTAL DEPTH		5852		PERF. 5535 - 5570	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-									
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-									
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-									

WARMSLEY (KORTH)		95252 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
FLETCHER OPERATING, LLC		273611								
CLARK GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	215517	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10370 - 10879
04	3930	X	-0-	-0-	-3930	B	-0-	N	-0-	1
05	4061	X	-0-	-0-	-4061	B	-0-	N	-0-	1
06	60	X	-0-	-0-	-60	B	-0-	N	-0-	1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	1

WARMSLEY (MACKHANK)		95252 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
FLETCHER OPERATING, LLC		273611								
LEMMONS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	215581	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	9985	PERF. 7406 - 9690
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

WARMSLEY (VAUGHN)		95252 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
MOSLEY OIL & GAS INC		100645								
BUCH GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	238238	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9212 - 9532
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	11
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	11
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	11

WARMSLEY (VAUGHN)		//CONT.//		95252 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT				
FLETCHER OPERATING, LLC				273611									
LEMMONS GAS UNIT				WELL #:	1 T	RRCID ->	215583	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	9985	PERF. 7406 - 9690	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51

VOELKEL				WELL #:	1	RRCID ->	229653	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9575 - 9590	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48

GREEN GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	235671	COMPL. DATE	03/19/2019	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9660 - 9700	
04	14610 X	11294	-0-	-3316	-0-	10996	3	298	9	N	271	256	114
05	15097 X	13657	-0-	-1440	-0-	13316	3	341	9	N	310	333	91
06	13140 X	11810	-0-	-1330	-0-	11502	3	308	9	N	280	344	27
07	13652 X	13652	-0-	-0-	-0-	13469	3	183	9	N	166	166	27
08	13671 X	10058	-0-	-3613	-0-	9774	3	284	9	N	258	262	23
09	13230 X	12652	-0-	-578	-0-	12402	3	250	9	N	227	217	33

LEMMONS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	238779	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	11740	PERF. 9660 - 9684	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40

SINAST GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	255291	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	12279	PERF. 9658 - 9745	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30

R. GREEN				WELL #:	1	RRCID ->	264785	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9408 - 9486	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SINAST GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	288751	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	12254	PERF. 9732 - 9752	
04	12000 X	9994	-0-	-2006	-0-	9895	3	99	9	N	90	180	41
05	12214 X	5817	-0-	-6397	-0-	5752	3	65	9	N	59		100
06	11760 X	10251	-0-	-1509	-0-	10146	3	105	9	N	95	165	30
07	14165 X	14165	-0-	-0-	-0-	14016	3	149	9	N	135	114	51
08	11191 X	10695	-0-	-496	-0-	10554	3	141	9	N	128	97	82
09	10260 X	9780	-0-	-480	-0-	9693	3	87	9	N	79	135	26

WARMSLEY (10,350) 95252 920 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230774 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10413

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WARMSLEY, S. (LOWER MIGURA) 95256 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 JANSSEN WELL #: 1 RRCID -> 226501 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10861 - 10953

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255351 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10812 - 10831

04	840 N	798	-0-	-42	-0-	798	3			N	-0-					49
05	868 N	811	-0-	-57	-0-	811	3			N	-0-					49
06	840 N	754	-0-	-86	-0-	754	3			N	-0-					49
07	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					49
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					49
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					49

WARMSLEY, S. (10550) 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 DLUGOSCH WELL #: 1H RRCID -> 259313 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9881 - 14048

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DORADO DRILLING, INC. 223295
 K-SISTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253159 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11000 - 11610

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.//		95256 575	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648									
VOELKEL GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	246892	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	12786	PERF.10730	- 12675	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2340 N	2248	-0-	-92	-0-	460	1	1776	2	N	11		185
						12	9						
05	2139 N	2002	-0-	-137	-0-	380	1	1609	2	N	12		197
						13	9						
06	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	600	1	1864	2	N	13	168 1	42
						14	9						
07	2325 N	2276	-0-	-49	-0-	600	1	1669	2	N	6		48
						7	9						
08	2015 N	1798	-0-	-217	-0-	260	1	1532	2	N	5		53
						6	9						
09	2340 N	1407	-0-	-933	-0-	1397	2	10	9	N	9		62
KALLINA		WELL #:		2H	RRCID ->	247729	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	13297	PERF.10795	- 13194	
04	3600 X	3080	-0-	-520	-0-	750	1	2249	2	Y	74		210
						81	9						
05	3720 X	2964	-0-	-756	-0-	775	1	2189	2	Y	-0-		210
						11	9						
06	3600 X	2763	-0-	-837	-0-	750	1	2002	2	Y	10	159 1	61
						57	9						
07	3534 X	2857	-0-	-677	-0-	750	1	2050	2	Y	52		113
						57	9						
08	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	700	1	2181	2	Y	59		172
						65	9						
09	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	750	1	2070	2	Y	55		227
						61	9						
KALLINA		WELL #:		1H	RRCID ->	249119	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	12060	PERF.10500	- 11195	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
CHANDLER GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	250013	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	10108	PERF.10210	- 11985	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BAUMANN GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	250086	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	10141	PERF.10370	- 13275	
04	12276 X	12276	-0-	-0-	-0-	750	1	11381	2	N	132	179 1	107
						145	9						
05	11377 X	11377	-0-	-0-	-0-	750	1	10535	2	N	84	178 1	13
						92	9						
06	8340 X	8255	-0-	-85	-0-	750	1	7429	2	N	69		82
						76	9						
07	8618 X	5931	-0-	-2687	-0-	750	1	5159	2	N	20		102
						22	9						
08	13169 X	13169	-0-	-0-	-0-	675	1	12392	2	N	93		195
						102	9						
09	8902 X	8902	-0-	-0-	-0-	607	1	8240	2	N	50	180 1	65
						55	9						

WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.// 95256 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
BUCHHORN GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 250898		COMPL. DATE 05/04/2009		TOTAL DEPTH 9968		PERF.10340 - 14715		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	11506 X	11506	-0-	-0-	-0-	600 1	10778 2	N	116	173 1	130	
05	11428 X	11428	-0-	-0-	-0-	128 9 620 1	10686 2	N	111	178 1	63	
06	9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	122 9 600 1	8634 2	N	82		145	
07	8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	90 9 600 1	8272 2	N	81	176 1	50	
08	11034 X	11034	-0-	-0-	-0-	89 9 560 1	10369 2	N	95		145	
09	10449 X	10449	-0-	-0-	-0-	105 9 585 1	9752 2	N	102		247	
						112 9						
BAUMANN GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 251990		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 10172		PERF. 0 - 10455		
04	2970 X	2861	-0-	-109	-0-	260 1	2586 2	N	14		139	
05	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	15 9 220 1	2742 2	N	26		165	
06	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	29 9 300 1	1474 2	N	88	168 1	85	
07	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	97 9 300 1	3719 2	N	134		219	
08	2976 X	2068	-0-	-908	-0-	147 9 140 1	1748 2	N	164	165 1	218	
09	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-	180 9		N	79	171 1	126	
BRYSCH GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 255666		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 9961		PERF.10180 - 12175		
04	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	600 1	2861 2	N	31		109	
05	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	34 9 620 1	2906 2	N	23		132	
06	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	25 9 600 1	2629 2	N	12		144	
07	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	13 9 600 1	2594 2	N	18		162	
08	3193 X	3191	-0-	-2	-0-	20 9 560 1	2618 2	N	12		174	
09	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	13 9 600 1	2747 2	N	18		192	
						20 9						
FLETCHER OPERATING, LLC		273611		RRCID -> 221679		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10512 - 10532		
KNADEL GAS UNIT		WELL #: 1										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111	
KNADEL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221807		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 10718		PERF.10510 - 10538		
04	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289 3		N	-0-		11	
05	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260 3		N	-0-		11	
06	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2035 3	2 9	N	2		13	
07	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743 3		N	-0-		13	
08	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2104 3	10 9	N	9		22	
09	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2110 3	24 9	N	22		44	

WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.//		95256 575	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
KNANDEL GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	229699	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	13325	PERF.12220	- 12225			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
ROEDER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229961	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	12184	PERF.11010	- 12131			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
CARTER, WILL T.		WELL #:		2	RRCID ->	242492	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	10720	PERF.10546	- 10566			
04	2370 N	1236	-0-	-1134	-0-	1133	3	103	9	N	94	100	1		16
05	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-				16
06	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-				16
07	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2870	3	67	9	N	61	62	1		15
08	2356 N	2010	-0-	-346	-0-	2010	3			N	-0-				15
09	2280 N	2131	-0-	-149	-0-	2131	3			N	-0-				15
STS PETROLEUM LLC		WELL #:		1H	RRCID ->	248298	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	10210	PERF.10505	- 13490			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE)		WELL #:		1	RRCID ->	190783	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9451	- 9953			
04	2040	1813	-0-	-227 B	-805	1806	3	7	9	N	6				20
05	2046 #	1982	-0-	-64 B	-869	9	1	1973	3	N	-0-				20
06	2040	1989	-0-	-51 B	-920	140	1	1741	3	N	98				118
07	1860 N	2005	-0-	145 B	-775	108	9	54	1	N	32				150
08	427 N	1202	-0-	775 B	-0-	35	9	19	9	N	17				167
09	1980 N	NO RPT	-0-	-1980 B	-0-					N	NO RPT				167
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC		WELL #:		2	RRCID ->	220588	COMPL. DATE	04/15/2006	TOTAL DEPTH	15500	PERF.14148	- 14168			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

WAYNO BUENO (8650 WILCOX SD.) 95556 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NITRO OIL & GAS, LLC 611014
 RIVERDALE WELL #: 2 RRCID -> 189496 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 11787 PERF. 8802 - 8828

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WAYSIDE (FRIO 3700) 95557 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 VIPER S.W.D., LLC 886209
 MORTON WELL #: 2 RRCID -> 257636 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4360 - 4380

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAYSIDE CHAPEL (YEGUA) 95558 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
 SCHERER WELL #: 2 RRCID -> 275527 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6538 - 6554

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2018

TC OIL AND GAS, LLC 840303
 SCHERER WELL #: 1 RRCID -> 269578 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6582 - 6588

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			123
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			123
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			123
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			123
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			123
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			123

WEARDEN (FRIO) 95569 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 VAQUERO OPERATING 882776
 WEARDEN B WELL #: 1 C RRCID -> 251052 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4066 - 4070

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WEARDEN (4450)		95569 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
VAQUERO OPERATING		882776										
WEARDEN		WELL #: 2		RRCID -> 229496		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4206 - 4213				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEARDEN		95569 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
WEARDEN		WELL #: 1		RRCID -> 230673		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4211 - 4214				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEARDEN B		95569 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
WEARDEN B		WELL #: 1 T		RRCID -> 251053		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4225 - 4228				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEARDEN RANCH (3750)		95572 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
O'TOOL OIL & GAS, LLC		616966										
LONGS RIVER		WELL #: 1		RRCID -> 266679		COMPL. DATE 08/20/2011		TOTAL DEPTH 4807 PERF. 3717 - 3720				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/31/2023 - WELL PLUGGED 05/31/23												

WEBER, S. (1170)		95700 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
HOCHHEIM ENTERPRISES INC.		390664										
PANTEL, NELSON		WELL #: 1		RRCID -> 129974		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 1793 PERF. 1010 - 1014				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2023 - WELL PLUGGED 06/29/23												

WEED (LOWER FRIO)		95795 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
REMORA OPERATING, LLC		701613										
WEED		WELL #: 1		RRCID -> 218584		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9382 - 9604				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)			95848 080		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
EVEREST RESOURCE COMPANY			252057											
PREWITT			WELL #: 3A		RRCID -> 205331			COMPL. DATE 10/22/2003			TOTAL DEPTH 11005 PERF.10971 - 11008			
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

04	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1782	2	18	9	N	16			404
05	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1811	2	74	9	N	67	75	1	396
06	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1706	2	8	9	N	7			403
07	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1544	2	17	9	N	15			418
08	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1657	2	8	9	N	7			425
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			425

KEBO OIL & GAS, INC.			453170											
BIG EASY			WELL #: 1		RRCID -> 191774			COMPL. DATE 01/22/2002			TOTAL DEPTH 14726 PERF.10827 - 10868			
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

04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	27	1	207	2	N	-0-			99
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	28	1	230	2	N	1			100
						1	9							
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	25	1	157	2	N	-0-			100
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-			100
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9	N	1			101
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	26	1	206	2	N	14			115
						15	9							

NITRO OIL & GAS, LLC			611014											
DAVIS			WELL #: 1		RRCID -> 164234			COMPL. DATE 06/13/1997			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10896 - 11284			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BREEDEN			WELL #: 1-L		RRCID -> 164554			COMPL. DATE 08/14/1997			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10671 - 10941			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REUTTER			WELL #: 1		RRCID -> 165024			COMPL. DATE 09/15/1997			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10630 - 10911			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENKE			WELL #: 1		RRCID -> 165844			COMPL. DATE 05/11/1998			TOTAL DEPTH 11550 PERF.10588 - 10693			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEESSATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.//		95848 080	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
NITRO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		611014												
DAVIS		WELL #:		3	RRCID ->	169888	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11281 - 11291				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

REUTTER-DOHMANN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	170068	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	11330	PERF.	10490 - 10900				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		WELL #:		1	RRCID ->	268023	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9686 - 10209				
04	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1712	2	45	9	N	41				46
05	1581	X	1479	-0-	-102	-0-	1468	2	11	9	N	10				56
06	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1506	2	4	9	N	4				60
07	1426	X	1140	-0-	-286	-0-	1138	2	2	9	N	2				62
08	1829	X	1078	-0-	-751	-0-	1076	2	2	9	N	2				64
09	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT				64

RAVEN FOREST OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	188997	COMPL. DATE	11/25/2001	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	10192 - 10284				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					195
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					195
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					195
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					195
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					195
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					195

TRI-UNION DEVELOPMENT CORP.		WELL #:		1	RRCID ->	187703	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	10619 - 10623				
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT					27
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT					27
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT					27
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT					27
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT					27
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT					27

UNITED TEXAS OIL LLC		WELL #:		1	RRCID ->	285492	COMPL. DATE	12/14/2017	TOTAL DEPTH	16554	PERF.	9668 - 9686				
04	546	X	546	-0-	-0-	-0-	46	1	500	2	N	-0-				-0-
05	95	X	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-				-0-
06	86	X	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-				-0-
07	68	X	68	-0-	-0-	-0-	64	1	4	2	N	-0-				-0-
*08	123	X	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	N	-0-				-0-
09	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.//		95848 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
U1 RANCH OIL LUKER				880291										
		WELL #:		2 T	RRCID -> 185552	COMPL. DATE	10/14/2019	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10185	- 10223		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	708	2	33	9	Y	30			210
05	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-			210
06	570 N	304	-0-	-266	-0-	304	2			Y	-0-			210
07	775 N	490	-0-	-285	-0-	490	2			Y	-0-			210
08	1023 X	675	-0-	-348	-0-	675	2			Y	-0-			210
09	990 X	709	-0-	-281	-0-	709	2			Y	-0-			210

LUKER		WELL #:		3 T	RRCID -> 188974	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	11088	PERF.	10400	- 10434	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

WEESATCHE, NE. (LITTLE SAND)		95848 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
UNITED TEXAS OIL LLC SIMMONS UNIT				877689										
		WELL #:		1	RRCID -> 220875	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	15735	PERF.	11250	- 11324		
*10	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	502	1	764	2	N	12			315
*11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	978	1	292	2	N	-0-			315
*12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	255	1	469	2	N	-0-			315
*01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			315
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			315
*03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			315
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			315
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			315
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			315
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			315
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			315
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			315

WEESATCHE, NE. (WILCOX)		95848 444		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
RAVEN FOREST OPERATING, LLC ALBRECHT				694971										
		WELL #:		3	RRCID -> 286114	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10110	- 10150		
04	9510 X	2894	-0-	-6616	-0-	26	1	2802	2	N	60			133
05	9827 X	2342	-0-	-7485	-0-	348	1	1922	2	N	65			198
06	9510 X	1264	-0-	-8246	-0-	40	1	1185	2	N	35	175	1	58
07	9827 X	1501	-0-	-8326	-0-	234	1	1226	2	N	37			95
08	3689 X	3575	-0-	-114	-0-	587	1	2919	2	N	63			158
09	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	617	1	2454	2	N	42	175	1	25

REMORA OPERATING, LLC MELINDA		701613		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
				1	RRCID -> 190826	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	8940	- 8943	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

WEESATCHE, NE. (WILCOX)		//CONT.//		95848 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
U1 RANCH OIL				880291										
LUKER				WELL #:	3-C	RRCID ->	186395	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	11088	PERF.	9528 - 9573	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		120 N	102	-0-	-18	-0-	102	1		N	-0-			-0-
05		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	1		N	-0-			-0-
06		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1		N	-0-			-0-
07		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1		N	-0-			-0-
08		124 N	112	-0-	-12	-0-	112	1		N	-0-			-0-
09		120 N	110	-0-	-10	-0-	110	1		N	-0-			-0-

LUKER				WELL #:	2-C	RRCID ->	186421	COMPL. DATE	07/14/2015	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9384 - 9398	
04		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		Y	-0-			23
05		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		Y	-0-			23
06		210 N	158	-0-	-52	-0-	158	2		Y	-0-			23
07		310 N	147	-0-	-163	-0-	147	2		Y	-0-			23
08		620 X	305	-0-	-315	-0-	305	2		Y	-0-			23
09		600 X	320	-0-	-280	-0-	320	2		Y	-0-			23

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030)				95848 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
KEBO OIL & GAS, INC.				453170										
ABRAMEIT				WELL #:	1	RRCID ->	174876	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9929 - 9944	
04		3780 X	3435	-0-	-345	-0-	240	1	3170	2	N	23		123
							25	9						
05		3937 X	3654	-0-	-283	-0-	248	1	3250	2	N	142		265
							156	9						
06		3810 X	3276	-0-	-534	-0-	240	1	3002	2	N	31	197 1	99
							34	9						
07		3937 X	3053	-0-	-884	-0-	248	1	2783	2	N	20		119
							22	9						
08		3751 X	3365	-0-	-386	-0-	248	1	3086	2	N	28		147
							31	9						
09		3540 X	3014	-0-	-526	-0-	210	1	2725	2	N	72		219
							79	9						

NITRO OIL & GAS, LLC				611014		CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
BREEDEN				WELL #:	1-U	RRCID ->	164552	COMPL. DATE	06/12/1999	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9920 - 9928	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS				WELL #:	2	RRCID ->	168353	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9983 - 10003	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEESATCHE, S. (COOK MT. 5300) 95850 064 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
 DOHMANN 80 WELL #: 2 RRCID -> 280085 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5299 - 5301

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX) 95850 392 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
 PREWITT, DONALD F. ET. UX. WELL #: 1 RRCID -> 150036 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12345 - 12420

04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	791	2	14	9	N	13					213
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	868	2	3	9	N	3	91	1			125
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	694	2	17	9	N	15					140
07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	691	2	14	9	N	13					153
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	691	2	9	9	N	8					161
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX 9150) 95850 408 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 MIDSTATES CORPORATION 566101
 PITTMAN WELL #: 1 RRCID -> 135289 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9055 - 9063

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2018

WEESATCHE, SOUTH (YEGUA 5000) 95850 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 BRITANCO, L.L.C. 093620
 HEARD WELL #: 1 RRCID -> 114897 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 14649 PERF. 5071 - 5092

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, SW. (COOK MT. 5300) 95852 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
 DOHMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 234520 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5064 - 5066

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, SW. (YEGUA 4750) 95852 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 CENTRAL GULF PETROLEUM INC 100403
 ARNECKE WELL #: 1 RRCID -> 201408 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4862 - 4924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEESATCHE, WEST (COOK MT.) 95853 041 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
 WEISE, BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 212488 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4642 - 4652

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
 E. HENKE WELL #: 1 RRCID -> 242488 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5093 - 5098

04	420 N	368	-0-	-52	-0-	300	1	68	9	N	62					92
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	300	1	68	9	N	62					154
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	302	1	69	9	N	63	169	1			48
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	301	1	156	9	N	142	179	1			11
*08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	350	1	193	9	N	175	171	1			15
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

RAVEN FOREST OPERATING, LLC 694971
 WEISE WELL #: 2 RRCID -> 196686 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4628 - 4668

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WEESATCHE, WEST (HOLT SAND 10880) 95853 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 NORRELL WELL #: 2 RRCID -> 106627 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10790 - 10830

04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					28
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					28
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	26	1	178	2	N	-0-					28
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					28
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					28
09	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					28

THOMAS, ANNE WELL #: 4 RRCID -> 108593 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10812 - 10828

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEESATCHE, WEST (HOLT SAND 10880)//CONT.//														
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
SMITH, JACK														
WELL #: 1 RRCID -> 105753 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10750 - 10792														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

04		6090 X	5029	-0-	-1061	-0-	218	1	4660	2	Y	137	176 1	51
							151	9						
05		6262 X	4469	-0-	-1793	-0-	212	1	4215	2	Y	38		89
							42	9						
06		6060 X	4914	-0-	-1146	-0-	237	1	4646	2	Y	28		117
							31	9						
07		6107 X	3323	-0-	-2784	-0-	187	1	3104	2	Y	29		146
							32	9						
08		5208 X	3859	-0-	-1349	-0-	173	1	3550	2	Y	124		270
							136	9						
09		5040 X	3004	-0-	-2036	-0-	160	1	2691	2	Y	139	178 1	231
							153	9						

WEESATCHE, W. (J SAND)														
RAVEN FOREST OPERATING, LLC														
WEISE, ANNIE														
WELL #: 1 RRCID -> 210500 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9921 - 9935														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

04		1127 R	1127	-0-	-0-	-0-	177	1	938	2	Y	11		75
							12	9						
05		1096 R	1096	-0-	-0-	-0-	261	1	826	2	Y	8		83
							9	9						
06		1055 R	1055	-0-	-0-	-0-	239	1	809	2	Y	6		89
							7	9						
07		1085 #	1045	-0-	-40	-0-	199	1	839	2	Y	6		95
							7	9						
08		1085 #	812	-0-	-273	-0-	208	1	598	2	Y	5		100
							6	9						
09		DLQ G-10	962	-0-	962	962	434	1	522	2	Y	5		105
							6	9						

WEESATCHE, WEST (LULING)													
ESTATE OF JAMES L. NELSON													
IDEUS UNIT													
WELL #: 3 RRCID -> 161801 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7687 - 7692													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

WEESATCHE, WEST (MACKHANK)													
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC													
BLUNTZER													
WELL #: 1 RRCID -> 284057 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 15910 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEESSATCHE, WEST (10,400)		95853 926		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414													
GRUETZMACHER		WELL #: 2		RRCID -> 170642		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 14804 PERF.10400 - 10405							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				11

WEESSATCHE, WEST (10700)		95853 950		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD							
KEBO OIL & GAS, INC.		453170													
THOMAS, ANNE		WELL #: 5		RRCID -> 113191		COMPL. DATE 09/14/1984		TOTAL DEPTH 11024 PERF.10656 - 10749							
04	300 N	298	-0-	-2	-0-	30 1	246 2	N	20						100
05	310 N	286	-0-	-24	-0-	22 9									100
06	300 N	256	-0-	-44	-0-	31 1	255 2	N	-0-						100
07	310 N	233	-0-	-77	-0-	30 1	226 2	N	-0-						100
08	279 N	251	-0-	-28	-0-	31 1	202 2	N	-0-						100
09	270 N	245	-0-	-25	-0-	31 1	212 2	N	7						107

WELDER RANCH		96110 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327													
VAQUERO "A"		WELL #: A 2		RRCID -> 252483		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12026 - 12090							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						23
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						23

WELDER RANCH (2950)		96110 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
MOSAIC OIL LLC		589978													
SMAJSTRILA UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 151159		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL DEPTH 6104 PERF. 2620 - 2630							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

WELDER RANCH (5300)		96110 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
FINALY RESOURCES LLC		268323													
WELDER, PATRICK H.		WELL #: 5		RRCID -> 265973		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5330 - 5384							
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						20
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						20
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						20
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						20
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						20
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						20

OIL AND GAS DIVISION

WELDER RANCH (5670) 96110 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 CXL ENERGY LLC 195770
 MCCAN WELL #: 5B RRCID -> 168792 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5584 - 5620

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESER (RECKLAW 7560) 96422 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
 RAU WELL #: 1 RRCID -> 139306 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7504 - 7530

04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2	N	-0-			68
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-			68
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			68
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			68
*08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			68
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

U1 RANCH OIL 880291
 LUKER, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 177976 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7600 - 7640

04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1	N	-0-			78
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	1	N	-0-			78
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1	N	-0-			78
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	1	N	-0-			78
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	1	N	-0-			78
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	1	N	-0-			78

WESER (RECKLAW 7600) 96422 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 ADVANTAGE OIL & GAS, INC. 008511
 WEBB, OLLIE -A- WELL #: 3 RRCID -> 035035 COMPL. DATE 11/11/1964 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7587 - 7624

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2023 - WELL PLUGGED 09/21/23

WEST RANCH (ARMSTRONG) 96545 013 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WEST RANCH -A- WELL #: 384 RRCID -> 145258 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5570 - 5586

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (ARMSTRONG)		//CONT.// 96545 013		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
WEST RANCH -A-		WELL #: 288		RRCID -> 147983		COMPL. DATE 12/01/2020		TOTAL DEPTH 6488		PERF. 5616 - 5619					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 351		RRCID -> 250218		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 6973		PERF. 5619 - 6008					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (BENNVIEW, NE.)		96545 065		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
VANDERBILT STATE		WELL #: 28		RRCID -> 184249		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 7444		PERF. 5442 - 5448					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (DISCORBIS)		96545 169		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
WEST RANCH -A-		WELL #: 520		RRCID -> 146173		COMPL. DATE 08/16/1994		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 4530 - 4538					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 175		RRCID -> 158870		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5108		PERF. 4432 - 4438					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 531		RRCID -> 160719		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5143		PERF. 4613 - 4616					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

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

WEST RANCH (DISCORBIS)		//CONT.//		96545 169	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WEST RANCH -A-		WELL #:		279	RRCID ->	245393	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6277	PERF.	4546 - 4562	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (DIXON SAND)				96545 182	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
WEST RANCH "A"		WELL #:		448	RRCID ->	109256	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5432 - 5438	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST RANCH (FRIO 383)				96545 208	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ANGEL OPERATING LLC				101344									
TURNER, E. A. "D"		WELL #:		3	RRCID ->	172144	COMPL. DATE	12/20/1998	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6108 - 6110	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
VANDERBILT STATE -B-		WELL #:		10	RRCID ->	254348	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	7378	PERF.	6054 - 6060	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (FRIO 449)				96545 221	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
WEST RANCH "A"		WELL #:		447	RRCID ->	097778	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5867	PERF.	3860 - 3869	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST RANCH (GLASSCOCK)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
DRUMMOND, J. H.														
96545 351 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON														
386310														
WELL #: 3 RRCID -> 270513 COMPL. DATE 08/03/1939 TOTAL DEPTH 5569 PERF. 5550 - 5569														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*10	57 R	57	-0-	-0-	-0-	56	1	1	2	N	-0-			-0-
11	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-			-0-
12	31 #	9	-0-	-22	-0-	8	1	1	2	N	-0-			-0-
01	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	1			N	-0-			-0-
02	41 R	41	-0-	-0-	-0-	40	1	1	2	N	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WEST RANCH -A-														
96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
386310														
WELL #: 257 U RRCID -> 043037 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-														
WELL #: 16 RRCID -> 051199 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5157 PERF. 5135 - 5139														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-														
WELL #: 499 RRCID -> 108139 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5049 - 5053														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-														
WELL #: 483 RRCID -> 109076 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4927 - 4961														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH -A-														
WELL #: 180 RRCID -> 110403 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4944 - 4950														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WEST RANCH -A-		WELL #: 358		RRCID -> 132587		COMPL. DATE 10/13/1989		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4942 - 4952								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 215		RRCID -> 133734		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5036 - 5046								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 513		RRCID -> 135481		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4960 - 5054								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 188		RRCID -> 139852		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4960 - 5047								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 503		RRCID -> 141390		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 8251 PERF. 4962 - 4966								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 528		RRCID -> 155740		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4954 - 4957								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 391		RRCID -> 206745		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5855 PERF. 4968 - 5036								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
WEST RANCH -A-		WELL #: 346		RRCID -> 206746		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4964 - 5056		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 384		RRCID -> 206749		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5570 - 5586		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 35		RRCID -> 212289		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4958 - 5001		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 342		RRCID -> 212779		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6547 PERF. 4978 - 5035		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 376		RRCID -> 214060		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4978 - 5058		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 377		RRCID -> 214446		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4955 - 5046		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 47		RRCID -> 214458		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5136 PERF. 4993 - 5090		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
WEST RANCH -A-		WELL #: 364		RRCID -> 214462		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4966 - 5054	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 430		RRCID -> 214463		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5852 PERF. 4972 - 5062	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 494		RRCID -> 214470		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6468 PERF. 4957 - 5050	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 360		RRCID -> 220113		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4963 - 5055	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 363		RRCID -> 229486		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4996 - 5066	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 493		RRCID -> 230655		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6299 PERF. 4956 - 5050	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 433		RRCID -> 230810		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4987 - 5059	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
WEST RANCH -A-		WELL #: 161		RRCID -> 233185		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5089 - 5093	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 378		RRCID -> 235328		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4950 - 4958	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 540 H		RRCID -> 250900		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5030 - 5188	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522		Y	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 349		RRCID -> 271763		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4964 - 4970	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 269		RRCID -> 284677		COMPL. DATE 11/18/2017		TOTAL DEPTH 5755 PERF. 4943 - 4947	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 310		RRCID -> 288775		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6484 PERF. 4979 - 5004	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH (MENEFFEE 5500)			96545 416		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
WEST RANCH -A-			WELL #:	372	RRCID ->	232871	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6314	PERF.	5526 - 5529	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
WEST RANCH (MITCHELL)			96545 481		ASSOCIATED	49B		CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
VANDERBILT STATE			WELL #:	2	RRCID ->	061563	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5838	PERF.	5632 - 5692	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
WEST RANCH (NOBLE)			96545 520		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
WEST RANCH -A-			WELL #:	116	RRCID ->	085921	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5763	PERF.	3494 - 3500	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
WEST RANCH -A-			WELL #:	103	RRCID ->	142731	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5759	PERF.	3514 - 3571	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
WEST RANCH -A-			WELL #:	72	RRCID ->	144535	COMPL. DATE	08/15/2017	TOTAL DEPTH	5593	PERF.	3446 - 3461	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
WEST RANCH -A-			WELL #:	76	RRCID ->	147676	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5597	PERF.	3443 - 3450	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WEST RANCH (NOBLE)		//CONT.//	96545 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310							
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1		WELL #:	15	RRCID ->	148606	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6377	PERF. 5707 - 5712
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:	510	RRCID ->	149063	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6060	PERF. 3442 - 3450
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:	109	RRCID ->	151651	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5126	PERF. 3426 - 3444
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2		WELL #:	3	RRCID ->	155600	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	10516	PERF. 5742 - 5755
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH STATE O & G UNIT #1		WELL #:	5	RRCID ->	155621	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 3788 - 3793
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2		WELL #:	2	RRCID ->	156826	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8454	PERF. 4561 - 4620
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:	174	RRCID ->	158871	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6176	PERF. 3427 - 3451
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH (NOBLE)		//CONT.//		96545 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		429	RRCID ->	158914	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5853	PERF. 3420 - 3427	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WEST RANCH (TONEY)				96545 585	ASSOCIATED	49B		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		54	RRCID ->	059309	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5535	PERF. 5458 - 5476	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WEST RANCH 'A'		WELL #:		522	RRCID ->	146234	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	8494	PERF. 5437 - 5441	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TONEY, M. H., MRS.		WELL #:		82 D	RRCID ->	253229	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5436 - 5463	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		127	RRCID ->	290233	COMPL. DATE	05/22/2015	TOTAL DEPTH	5819	PERF. 5468 - 5478	
*10	3782 #	156	-0-	-3626	-0-	156	1		N	-0-		-0-
11	3660 #	1099	-0-	-2561	-0-	1094	1	5	2	N	-0-	-0-
12	1581 #	14	-0-	-1567	-0-	14	1			N	-0-	-0-
01	1271 #	154	-0-	-1117	-0-	154	1			N	-0-	-0-
02	1148 #	172	-0-	-976	-0-	172	1			N	-0-	-0-
03	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-	-0-
04	1110 #	1	-0-	-1109	-0-	1	1			N	-0-	-0-
05	186 #	152	-0-	-34	-0-	151	1	1	2	N	-0-	-0-
06	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	1			N	-0-	-0-
07	186 #	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-	-0-
08	155 #	99	-0-	-56	-0-	99	1			N	-0-	-0-
09	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	-0-

WEST RANCH (VANDERBILT SAND)			96545 637		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
WEST RANCH -A-			WELL #:	32	RRCID ->	139746	COMPL. DATE	11/13/1992	TOTAL DEPTH	6610	PERF. 6306 - 6309
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

WEST RANCH (WARD)			96545 663		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON		
ANGEL OPERATING LLC			101344								
BENNETT, J. M. "R"			WELL #:	2	RRCID ->	205829	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 5430 - 5746

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
TONEY, M. H.			WELL #:	77 D	RRCID ->	069560	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6261	PERF. 5668 - 5678

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

DRUMMOND, J.H.			WELL #:	6	RRCID ->	102146	COMPL. DATE	05/31/1967	TOTAL DEPTH	5776	PERF. 5762 - 5772

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

WEST RANCH -A-			WELL #:	305	RRCID ->	109255	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6504	PERF. 5634 - 5692

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-

WEST RANCH -A-			WELL #:	155	RRCID ->	111110	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5832	PERF. 5145 - 5153

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		375 L	RRCID ->	114005	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5650 - 5694
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		278	RRCID ->	114885	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5758	PERF.	5674 - 5678
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		389	RRCID ->	121517	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5684 - 5689
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		287	RRCID ->	184360	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6299	PERF.	5641 - 5646
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		495	RRCID ->	184632	COMPL. DATE	07/17/2017	TOTAL DEPTH	6332	PERF.	5646 - 5656
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		472	RRCID ->	190308	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5744 - 5768
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		349	RRCID ->	190446	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4529	PERF.	5616 - 5626
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		13	RRCID ->	194705	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6493	PERF.	5673 - 5688
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		368	RRCID ->	194726	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6313	PERF.	5648 - 5679
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		523	RRCID ->	199049	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	5666 - 5690
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		162	RRCID ->	199966	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6312 - 6316
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		302	RRCID ->	200209	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5591	PERF.	5699 - 5732
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		202	RRCID ->	200756	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5742 - 5774
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		453	RRCID ->	200820	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5864	PERF.	5666 - 5696
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730			Y	-0-			-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		165	RRCID ->	200825	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	5700 - 5724
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		140	RRCID ->	200838	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	5801	PERF.	5724 - 5756
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		213	RRCID ->	200908	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5740	PERF.	5616 - 5650
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513				Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		334	RRCID ->	200909	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	5660 - 5690
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		145	RRCID ->	200921	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5777	PERF.	5722 - 5750
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		225	RRCID ->	202825	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	5670 - 5690
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//	96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310										
WEST RANCH -A-		WELL #:	413	RRCID ->	203538	COMPL. DATE	04/17/2019	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	5686 - 5720		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:	42	RRCID ->	203552	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5695 - 5730		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:	29	RRCID ->	205337	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6544	PERF.	5696 - 5730		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:	502	RRCID ->	205519	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5670 - 5720		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:	504	RRCID ->	206736	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5666 - 5708		
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	602				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	602				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	602				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	602				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	602				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	602				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	602				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	602				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	602				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	602				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	602				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	602				Y	-0-			-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VANDERBILT STATE -B-		WELL #:		7	RRCID ->	207291	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5792	PERF.	5730 -	5760
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O								AMT	CODE	AMT	CODE		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		460	RRCID ->	209721	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6311	PERF.	5701 -	5730
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		328	RRCID ->	212261	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5722 -	5740
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		137	RRCID ->	228980	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5705 -	5738
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	203							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	203							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	203							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	203							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	203							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	203							-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		171	RRCID ->	228982	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5727 -	5775
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		333	RRCID ->	228988	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	6563	PERF.	5668 -	5674
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

TONEY, M. H. MRS.		WELL #:		73	RRCID ->	233537	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	7314	PERF.	5680 -	5712
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//	96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310												
WEST RANCH -A-		WELL #:	242	RRCID ->	288437	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	5747	PERF.	5740 - 5745				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	0 W	-0-	-0-	-0-	369					N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	369					N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	369					N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	369					N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	369					N	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	369					N	-0-				-0-

WEST RANCH (80-A)			96545 702	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON									
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
WEST RANCH -A-		WELL #:	455	RRCID ->	280571	COMPL. DATE	05/16/2015	TOTAL DEPTH	5803	PERF.	3535 - 3570				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:	520	RRCID ->	280572	COMPL. DATE	08/01/2015	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	2925 - 2960				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:	75	RRCID ->	281485	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL DEPTH	5768	PERF.	3075 - 3095				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:	415	RRCID ->	281486	COMPL. DATE	08/11/2015	TOTAL DEPTH	5848	PERF.	2955 - 2995				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:	489	RRCID ->	281632	COMPL. DATE	12/08/2016	TOTAL DEPTH	6303	PERF.	3013 - 3025				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH (3470)		96545 754		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
TONEY, MRS. M. H.		WELL #: 20		RRCID -> 100627		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5746 PERF. 3444 - 3456		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WEST RANCH (3800)		96545 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WEST RANCH "A"		WELL #: 357		RRCID -> 120538		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5861 PERF. 3752 - 3782		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
WEST RANCH "A"		WELL #: 344		RRCID -> 135480		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6349 PERF. 3814 - 3833		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WEST RANCH "A"		WELL #: 112		RRCID -> 137599		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5756 PERF. 3782 - 3802		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TONEY, M. H.		WELL #: 36D		RRCID -> 237557		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 3830 - 3900		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WEST RANCH (5000)		96545 819		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
ETABA OPERATING COMPANY		254876								
DRUMMOND, J.H.		WELL #: 1E		RRCID -> 128671		COMPL. DATE 08/16/1988		TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4997 - 5002		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON							
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161											
KOOP		WELL #:		1	RRCID ->	258520	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5716 - 5719				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				126
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				126
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				126
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				126
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				126
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				126

SCHOMBURG-NAVIDAD RIVER UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	278940	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	6689	PERF. 5422 - 5426
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929				N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929				N	NO RPT	-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929				N	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929				N	NO RPT	-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929				N	NO RPT	-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929				N	NO RPT	-0-

NAVIDAD RIVER ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	280430	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	6765	PERF. 6398 - 6401
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386				N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386				N	NO RPT	-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386				N	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386				N	NO RPT	-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386				N	NO RPT	-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386				N	NO RPT	-0-

PROJJ ENERGY LLC		WELL #:		681288	RRCID ->	155763	COMPL. DATE	09/01/1995	TOTAL DEPTH	7012	PERF. 6727 - 6731
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9

WESTHOFF, A. E.		WELL #:		1	RRCID ->	162254	COMPL. DATE	01/25/1997	TOTAL DEPTH	7008	PERF. 5550 - 5564
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WESTHOFF, A. E.		WELL #:		6	RRCID ->	194618	COMPL. DATE	03/19/2003	TOTAL DEPTH	6912	PERF. 5718 - 5722
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON				
PROJJ ENERGY LLC		//CONT.//		681288								
WESTHOFF, A. E.		WELL #:		4	RRCID ->	196683	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7012	PERF. 6146 - 6154	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		26
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 5	21
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21

WESTHOFF, A. E.		WELL #:		7	RRCID ->	200918	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6275 - 6279	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4

WESTHOFF, A. E.		WELL #:		9	RRCID ->	203592	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	7016	PERF. 6717 - 6722	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 5	23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 5	18

WESTHOFF, A. E.		WELL #:		17	RRCID ->	221934	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6652 - 6668	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 5	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		1	RRCID ->	203210	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	7007	PERF. 6195 - 6200	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25

HASDORFF "A"		WELL #:		3	RRCID ->	214304	COMPL. DATE	04/17/2011	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5100 - 5150	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 MCDWELL WELL #: 1 RRCID -> 214981 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5372 - 6112

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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCDWELL WELL #: 2 RRCID -> 216081 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6804 - 6807

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCDWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 235002 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5410 - 5602

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

MCDWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 247338 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5378 - 5384

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215

MCDWELL WELL #: 4 RRCID -> 250403 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6208 - 6326

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

VIPER S.W.D., LLC 886209
GRAVES WELL #: 6 RRCID -> 234225 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 5777 - 5781

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC //CONT.// 886209
HACKBARTH WELL #: 2D RRCID -> 247519 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5620 - 5630

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WITTE (LF-123) 98304 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KALER ENERGY CORP. 450261
TERRY-PRIDGEN UNIT WELL #: 1R RRCID -> 295448 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6259 - 6263

11	0	3237	-0-	3237	3237	3228	2	9	9	N	8	8
12	0	12961	-0-	12961	16198	12904	2	57	9	N	52	60
01	0	17791	-0-	17791	33989	17596	2	195	9	N	177	237
02	0	4326	-0-	4326	38315	4326	2			N	-0-	237
03	0 W	2461	-0-	2461	40776	2461	2			N	-0-	237
04	0 W	11328	-0-	11328	52104	11328	2			N	-0-	237
05	0 W	11283	-0-	11283	63387	11202	2	81	9	N	74	135
06	0 W	11033	-0-	11033	74420	10969	2	64	9	N	58	193
07	0 W	10674	-0-	10674	85094	10610	2	64	9	N	58	76
08	0 W	11654	-0-	11654	96748	11599	2	55	9	N	50	126
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	96748					N	NO RPT	126

KRAM ENERGY 476621
SANDHOP WELL #: RRCID -> 207505 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6312 - 6315

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
		PLUGGED AND ABANDONED				05/05/2014						

WOOD HIGH (5300) 98473 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DRIVER OIL & GAS, INC. 229320
BURNS, FINDLEY H. WELL #: 1C RRCID -> 075706 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5330 - 5334

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODSBORO (BOENIG) 98626 033 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
M. E. OPERATING 245867
ST. JOHNS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 041111 COMPL. DATE 11/01/1966 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426												
PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105749 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13311 - 13500												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

04		19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-
							1	3				-0-
05		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-
							1	3				-0-
06		30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	Y	-0-
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-
							1	3				-0-
08		23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-
							1	3				-0-
09		8 N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	2	Y	-0-
							1	3				-0-

SMITH, V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167836 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13560 - 13642												
04		30 N	14	-0-	-16	-0-	5	2	9	9	Y	-0-
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-
							1	3	18	9		-0-
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-
							18	9				-0-
07		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-
							10	9				-0-
08		23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-
							1	3	14	9		-0-
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	7	2	Y	-0-
							7	9				-0-

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169137 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13504 - 13610												
04		406 N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	352	2	Y	-0-
							36	3				-0-
05		403 N	395	-0-	-8	-0-	18	1	341	2	Y	-0-
							36	3				-0-
06		390 N	360	-0-	-30	-0-	36	1	294	2	Y	-0-
							30	3				-0-
07		351 N	351	-0-	-0-	-0-	38	1	286	2	Y	-0-
							27	3				-0-
08		329 N	329	-0-	-0-	-0-	31	1	268	2	Y	-0-
							30	3				-0-
09		360 N	311	-0-	-49	-0-	31	1	258	2	Y	-0-
							22	3				-0-

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173087 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13580 - 13635												
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-

WORD (EDWARDS)		//CONT.//		98766 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
FLETCHER OPERATING, LLC				273611									
MELNAR, FRED ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	087617	COMPL. DATE	11/16/1979	TOTAL DEPTH	14236	PERF.13393 - 13513	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

04		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	163	1	3301	3	Y	58	93
							64	9					
05		4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	555	1	3645	3	Y	31	124
							34	9					
06		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	488	1	3082	3	Y	19	143
							21	9					
07		4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	533	1	4398	3	Y	44	97 1
							48	9					
08	DLQ	G-10	4232	-0-	4232	4232	489	1	3675	3	Y	62	84 1
							68	9					
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4232					Y	NO RPT	68

MELNAR, FRED EST. UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	100240	COMPL. DATE	04/12/1982	TOTAL DEPTH	14013	PERF.13835 - 13958	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	

MELNAR, FRED ESTATE				WELL #:	5	RRCID ->	220953	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13473 - 13712	
04		2700 N	231	-0-	-2469	-0-	11	1	216	3	N	4	113
							4	9					
05		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	257	1	1684	3	N	13	126
							14	9					
06		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	236	1	1490	3	N	9	135
							10	9					
07		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	190	1	1564	3	N	13	35 1
							14	9					
08		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	248	1	1865	3	N	31	42 1
							34	9					
09		1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT	102

MELNAR, FRED ESTATE				WELL #:	4	RRCID ->	223240	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	13889	PERF.13343 - 13699	
04		3960 X	2946	-0-	-1014	-0-	136	1	2754	3	N	51	74
							56	9					
05		3534 X	2347	-0-	-1187	-0-	308	1	2022	3	N	15	89
							17	9					
06		3840 X	2907	-0-	-933	-0-	395	1	2494	3	N	16	105
							18	9					
07		3968 X	2550	-0-	-1418	-0-	274	1	2261	3	N	14	50 1
							15	9					
08		3162 X	2493	-0-	-669	-0-	288	1	2165	3	N	36	49 1
							40	9					
09		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT	56

WORD (WILCOX, LOWER) 98766 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 APPLET GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 251413 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13668 PERF. 9794 - 9816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
06	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	415	1	2305	2	N	-0-			105
						183	3							
07	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	274	1	2114	2	N	2			107
						146	3		2	9				
08	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	215	1	1946	2	N	-0-			107
						128	3							
*09	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	267	1	1806	2	N	36			143
						135	3		40	9				

RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 275678 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 10048 - 10074

04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	194	2	N	-0-			-0-
						12	3							
05	248 N	240	-0-	-8	-0-	17	1	210	2	N	-0-			-0-
						13	3							
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	15	1	260	2	N	-0-			-0-
						16	3							
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	N	-0-			-0-
						13	3							
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	N	-0-			-0-
						12	3							
09	300 N	220	-0-	-80	-0-	10	1	200	2	N	-0-			-0-
						10	3							

RAINOSEK WELL #: 3 RRCID -> 292479 COMPL. DATE 06/19/2020 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5806 - 5815

04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	29	1	577	2	N	-0-			83
05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	113	1	636	2	N	-0-			83
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	101	1	561	2	N	-0-			83
						38	3							
07	620 N	593	-0-	-27	-0-	64	1	498	2	N	-0-			83
						31	3							
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			83
09	750 N	50	-0-	-700	-0-	6	1	41	2	N	-0-			83
						3	3							

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC 870354
 BUJNOCH-HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 283929 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9634 - 9654

04	8310 X	7706	-0-	-604	-0-	840	1	6779	2	N	79			314
						87	9							
05	8775 X	8775	-0-	-0-	-0-	930	1	7754	2	N	83	189	1	208
						91	9							
06	8460 X	7153	-0-	-1307	-0-	780	1	6294	2	N	72	187	1	93
						79	9							
07	8742 X	8379	-0-	-363	-0-	900	1	7357	2	N	111			204
						122	9							
08	10498 X	10498	-0-	-0-	-0-	930	1	9421	2	N	134	196	1	142
						147	9							
09	8490 X	8169	-0-	-321	-0-	900	1	7159	2	N	100			242
						110	9							

WICK WELL #: 1 RRCID -> 284951 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8458 - 8460

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52			303
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	177	1	185
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97			282
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89			371
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			374
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			374

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077478 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	6180 X	5503	-0-	-677	-0-	393	1	4619	2	Y	-0-		-0-
						491	3						
05	6386 X	6371	-0-	-15	-0-	455	1	5341	2	Y	-0-		-0-
						575	3						
06	6180 X	4737	-0-	-1443	-0-	251	1	4064	2	Y	-0-		-0-
						422	3						
07	6138 X	5835	-0-	-303	-0-	266	1	5072	2	Y	-0-		-0-
						497	3						
08	5673 X	5473	-0-	-200	-0-	248	1	4690	2	Y	-0-		-0-
						535	3						
09	5970 X	4434	-0-	-1536	-0-	199	1	3833	2	Y	44	30 1	14
						354	3	48	9				

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 077595 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3640 - 3680

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RHODES, V. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 079955 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 13255 - 13870

04	3000 N	1657	-0-	-1343	9798	118	1	1393	2	Y	-0-		-0-
						146	3						
05	3100 N	1723	-0-	-1377	8421	123	1	1447	2	Y	-0-		-0-
						153	3						
06	3000 N	1536	-0-	-1464	6957	81	1	1320	2	Y	-0-		-0-
						135	3						
07	3100 N	1884	-0-	-1216	5741	86	1	1641	2	Y	-0-		-0-
						157	3						
08	3100 N	1807	-0-	-1293	4448	82	1	1552	2	Y	-0-		-0-
						173	3						
*09	3000 N	1590	-0-	-1410	3038	72	1	1394	2	Y	-0-		-0-
						124	3						

HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082190 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 14018 PERF. N/A

04	DLQ G-10	1338	-0-	1338	8116	359	1	979	2	N	-0-		33
05	DLQ G-10	1086	-0-	1086	9202	309	1	777	2	N	-0-		33
06	3000 N	476	-0-	-2524	6678	63	1	335	2	N	-0-		33
						78	3						
07	3100 N	2074	-0-	-1026	5652	216	1	1576	2	N	-0-		33
						282	3						
08	3100 N	1605	-0-	-1495	4157	146	1	1251	2	N	-0-		33
						208	3						
09	3000 N	1522	-0-	-1478	2679	178	1	1151	2	N	-0-		33
						193	3						

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
SOBOTIK, F. GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	083971	COMPL. DATE	07/16/1979	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13365	- 13600	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
04		4020 X	3130	-0-	-890	-0-	215 1	2531 2	Y		108	101 1		31
							265 3	119 9						
05		4154 X	3267	-0-	-887	-0-	224 1	2632 2	Y		123	130 1		24
							276 3	135 9						
06		3060 X	3023	-0-	-37	-0-	154 1	2497 2	Y		108	95 1		37
							253 3	119 9						
07		3162 X	2916	-0-	-246	-0-	130 1	2477 2	Y		66	83 1		20
							236 3	73 9						
08		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	132 1	2496 2	Y		56	64 1		12
							277 3	62 9						
*09		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	134 1	2586 2	Y		53	48 1		17
							225 3	58 9						

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	088607	COMPL. DATE	06/10/1980	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	13192	- 13441	
04		4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	193 1	3770 2	Y		167	168 1		48
							391 3	184 9						
05		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	197 1	3819 2	Y		187	198 1		37
							400 3	206 9						
06		4380 X	3916	-0-	-464	-0-	376 1	3044 2	Y		150	135 1		52
							331 3	165 9						
07		4526 X	4094	-0-	-432	-0-	426 1	3192 2	Y		128	141 1		39
							335 3	141 9						
08		4619 X	4372	-0-	-247	-0-	400 1	3432 2	Y		117	131 1		25
							411 3	129 9						
09		4470 X	4256	-0-	-214	-0-	409 1	3411 2	Y		106	97 1		34
							319 3	117 9						

RANDOW GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	089718	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	14056	PERF.	13323	- 13416	
04		5760 X	5634	-0-	-126	-0-	396 1	4648 2	Y		77	73 1		22
							505 3	85 9						
05		6045 X	4351	-0-	-1694	-0-	306 1	3580 2	Y		65	74 1		13
							393 3	72 9						
06		5850 X	4905	-0-	-945	-0-	255 1	4125 2	Y		78	64 1		27
							439 3	86 9						
07		6045 X	5406	-0-	-639	-0-	243 1	4617 2	Y		76	80 1		23
							462 3	84 9						
08		5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	234 1	4421 2	Y		64	73 1		14
							519 3	70 9						
09		5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	247 1	4754 2	Y		61	55 1		20
							431 3	67 9						

WOYTEK-EDWARDS UNIT		WELL #:		1E	RRCID ->	090502	COMPL. DATE	08/20/1980	TOTAL DEPTH	13811	PERF.	13341	- 13442	
04	DLQ	G-10	2002	-0-	2002	13742	532 1	1452 2	N		16			52
							18 9							
05	DLQ	G-10	1752	-0-	1752	15494	498 1	1254 2	N		-0-			52
06		17360 X	1866	-0-	-15494	-0-	248 1	1313 2	N		-0-			52
							305 3							
07		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	329 1	2403 2	N		10			62
							429 3	11 9						
08		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	251 1	2150 2	N		-0-			62
							355 3							
09		3630 X	2506	-0-	-1124	-0-	292 1	1896 2	N		-0-			62
							318 3							

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. KRISTEK GAS UNIT		//CONT.// 98768 100 //CONT.// 130426		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
				WELL #: 1	RRCID -> 091617	COMPL. DATE 06/10/1980	TOTAL DEPTH 14551	PERF.13466 - 13599					
04	1110 N	736	-0-	-374	-0-	58 1	496 2	Y	165	175 1			43
05	1085 N	846	-0-	-239	-0-	182 9 55 1	452 2	Y	308	351 1			-0-
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	339 9 91 1	497 2	Y	374	374 1			-0-
07	992 N	742	-0-	-250	-0-	75 3 56 1	411 9 423 2	Y	193	193 1			-0-
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	51 3 51 1	212 9 447 2	Y	518	364 1			154
09	1050 N	937	-0-	-113	-0-	51 3 62 1	570 9 409 2	Y	379	381 1			152
				49 3		417 9							
KRUPALA, E. J. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 091825	COMPL. DATE 01/28/1981	TOTAL DEPTH 5820	PERF.13232 - 13585					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
KUBENA GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 093566	COMPL. DATE 02/16/1981	TOTAL DEPTH 14257	PERF.13417 - 13576					
04	540 X	469	-0-	-71	-0-	416 2	53 3	Y	-0-				120
05	647 X	647	-0-	-0-	-0-	589 2	58 3	Y	-0-				120
06	491 X	491	-0-	-0-	-0-	65 1	343 2	Y	-0-				120
07	539 X	539	-0-	-0-	-0-	83 3 56 1	407 2	Y	-0-				120
08	955 X	955	-0-	-0-	-0-	76 3 87 1	741 2	Y	-0-				120
09	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	127 3 135 1	876 2	Y	-0-	77 1			43
						153 3							
WYNNE GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 094865	COMPL. DATE 08/14/1981	TOTAL DEPTH 13700	PERF.13185 - 13578					
04	DLQ G-10	698	-0-	698	4618	80 1	618 2	N	-0-				32
05	DLQ G-10	743	-0-	743	5361	86 1	657 2	N	-0-				32
06	6200 X	839	-0-	-5361	-0-	111 1	584 2	N	-0-				32
07	879 X	879	-0-	-0-	-0-	144 3 91 1	663 2	N	-0-				32
08	818 X	818	-0-	-0-	-0-	125 3 74 1	633 2	N	-0-				32
09	870 X	806	-0-	-64	-0-	111 3 94 1	605 2	N	-0-				32
						107 3							
ULCAK-EDWARDS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 095081	COMPL. DATE 08/30/1981	TOTAL DEPTH 14112	PERF.13515 - 13471					
04	DLQ G-10	3692	-0-	3692	23558	991 1	2701 2	N	-0-				65
05	DLQ G-10	4107	-0-	4107	27665	1167 1	2937 2	N	-0-				68
06	31110 X	3445	-0-	-27665	-0-	3 9 460 1	2437 2	N	-0-				68
07	3813 X	3685	-0-	-128	-0-	548 3 383 1	2807 2	N	6				74
08	4092 X	3870	-0-	-222	-0-	488 3 353 1	3026 2	N	5				79
09	3960 X	3075	-0-	-885	-0-	485 3 358 1	2323 2	N	14				93
						379 3	15 9						

WORD, N. (EDWARDS)			//CONT.//	98768 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.			//CONT.//	130426											
RANDOW GAS UNIT #1			WELL #:	2	RRCID ->	095647	COMPL. DATE	10/01/1981	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	13174 - 13333			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	335 1	3915 2	Y	35	34	1			10
							438 3	39 9							
05		5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	409 1	4781 2	Y	46	47	1			9
							542 3	51 9							
06		4710 X	4658	-0-	-52	-0-	243 1	3913 2	Y	66	52	1			23
							429 3	73 9							
07		5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	236 1	4482 2	Y	65	68	1			20
							465 3	72 9							
08		5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	239 1	4484 2	Y	56	64	1			12
							539 3	62 9							
09		5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	232 1	4467 2	Y	52	47	1			17
							416 3	57 9							

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1			WELL #:	4	RRCID ->	097122	COMPL. DATE	10/08/1981	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13148 - 13420			
04		7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	545 1	6399 2	Y	41	38	1			12
							689 3	45 9							
05		7657 X	7374	-0-	-283	-0-	523 1	6135 2	Y	44	47	1			9
							668 3	48 9							
06		7410 X	7345	-0-	-65	-0-	385 1	6240 2	Y	57	46	1			20
							657 3	63 9							
07		7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	360 1	6866 2	Y	56	59	1			17
							681 3	62 9							
08		8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	371 1	7015 2	Y	50	56	1			11
							810 3	55 9							
09		7200 X	7109	-0-	-91	-0-	321 1	6190 2	Y	39	37	1			13
							555 3	43 9							

GERLICH GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	101286	COMPL. DATE	07/07/1982	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	N/A			
04		3540 X	1407	-0-	-2133	-0-	56 1	1102 2	Y	136	165	1			39
							99 3	150 9							
05		3658 X	1406	-0-	-2252	-0-	56 1	1089 2	Y	148	158	1			29
							98 3	163 9							
06		3540 X	1025	-0-	-2515	-0-	103 1	837 2	Y	-0-					29
							85 3								
07		3658 X	1035	-0-	-2623	-0-	112 1	842 2	Y	-0-					29
							81 3								
08		1364 X	754	-0-	-610	-0-	71 1	614 2	Y	-0-					29
							69 3								
09		1320 X	702	-0-	-618	-0-	69 1	582 2	Y	-0-					29
							51 3								

RHODES, V. E. GAS UNIT #1			WELL #:	3	RRCID ->	101737	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	13950	PERF.	13153 - 13500			
04		6810 X	6631	-0-	-179	-0-	460 1	5391 2	Y	178	168	1			51
							584 3	196 9							
05		7099 X	7073	-0-	-26	-0-	489 1	5728 2	Y	207	217	1			41
							628 3	228 9							
06		6870 X	6512	-0-	-358	-0-	334 1	5406 2	Y	180	159	1			62
							574 3	198 9							
07		7099 X	6459	-0-	-640	-0-	288 1	5480 2	Y	129	152	1			39
							549 3	142 9							
08		7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	311 1	5874 2	Y	120	133	1			26
							684 3	132 9							
*09		6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	302 1	5812 2	Y	107	98	1			35
							538 3	118 9							

WORD, N. (EDWARDS)				//CONT.//	98768 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				//CONT.//	130426								
KRUPALA, E. J. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	101781	COMPL. DATE	08/27/1982	TOTAL DEPTH	13800	PERF.13108 -	13335
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	213 1	4160 2	Y	81	76 1		23
							441 3	89 9					
05		5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	232 1	4480 2	Y	97	101 1		19
							479 3	107 9					
06		4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	424 1	3431 2	Y	121	98 1		42
							384 3	133 9					
07		4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	484 1	3612 2	Y	112	120 1		34
							389 3	123 9					
08		4991 X	4368	-0-	-623	-0-	403 1	3442 2	Y	92	106 1		20
							422 3	101 9					
09		4830 X	4613	-0-	-217	-0-	446 1	3714 2	Y	90	81 1		29
							354 3	99 9					

SMOLIK, ALBERT				WELL #:	1	RRCID ->	101798	COMPL. DATE	08/18/1982	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13236 -	13570

04		3000 N	2935	-0-	-65	16436	128 1	2505 2	Y	45	42 1		13
							252 3	50 9					
05		3100 N	3045	-0-	-55	16381	134 1	2593 2	Y	50	53 1		10
							263 3	55 9					
06		3000 N	2790	-0-	-210	16171	274 1	2230 2	Y	45	39 1		16
							236 3	50 9					
07		3100 N	2604	-0-	-496	15675	277 1	2077 2	Y	36	41 1		11
							210 3	40 9					
08		3100 N	3019	-0-	-81	15594	281 1	2417 2	Y	37	40 1		8
							280 3	41 9					
*09		3000 N	2827	-0-	-173	15421	276 1	2307 2	Y	32	30 1		10
							209 3	35 9					

HOFFER, LEO GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	102241	COMPL. DATE	10/07/1982	TOTAL DEPTH	13753	PERF.13241 -	13347

04		2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	206 1	2412 2	Y	54	51 1		15
							266 3	59 9					
05		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	219 1	2564 2	Y	64	66 1		13
							287 3	70 9					
06		2790 X	2327	-0-	-463	-0-	121 1	1949 2	Y	43	41 1		15
							210 3	47 9					
07		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	135 1	2567 2	Y	52	51 1		16
							262 3	57 9					
08		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	134 1	2534 2	Y	43	50 1		9
							298 3	47 9					
*09		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	128 1	2464 2	Y	38	35 1		12
							224 3	42 9					

BLUDAU, L. A. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	102953	COMPL. DATE	10/23/1982	TOTAL DEPTH	13800	PERF.13254 -	13525

04		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	134 1	2627 2	Y	147	138 1		42
							263 3	162 9					
05		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	132 1	2564 2	Y	159	170 1		31
							259 3	175 9					
06		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	279 1	2267 2	Y	159	135 1		55
							238 3	175 9					
07		3038 X	2885	-0-	-153	-0-	299 1	2241 2	Y	109	131 1		33
							225 3	120 9					
08		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	284 1	2446 2	Y	102	113 1		22
							282 3	112 9					
*09		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	286 1	2391 2	Y	90	83 1		29
							217 3	99 9					

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426														
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 113561 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13296 - 13553														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

04		2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	174 1	2041 2	Y	123	121	1		35
							218 3	135 9						
05		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	216 1	2537 2	Y	169	171	1		33
							273 3	186 9						
06		2400 X	2200	-0-	-200	-0-	107 1	1739 2	Y	156	135	1		54
							182 3	172 9						
07		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	150 1	2863 2	Y	226	211	1		69
							280 3	249 9						
08		3069 X	2870	-0-	-199	-0-	122 1	2311 2	Y	157	192	1		34
							264 3	173 9						
09		3030 X	2952	-0-	-78	-0-	127 1	2443 2	Y	151	136	1		49
							216 3	166 9						

MUELLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116315 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13267 - 13542														

04	DLQ	G-10	394	-0-	394	2291	45 1	349 2	N	-0-				62
05	DLQ	G-10	438	-0-	438	2729	50 1	388 2	N	-0-				62
06		3000 N	636	-0-	-2364	365	85 1	451 2	N	-0-				62
							100 3							
07		1042 N	677	-0-	-365	-0-	71 1	518 2	N	-0-				62
							88 3							
08		693 N	693	-0-	-0-	-0-	63 1	544 2	N	-0-				62
							86 3							
09		660 N	659	-0-	-1	-0-	77 1	501 2	N	-0-				62
							81 3							

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 117970 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13202 - 13416														

04		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	125 1	2444 2	Y	161	154	1		46
							254 3	177 9						
05		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	150 1	2895 2	Y	209	214	1		41
							302 3	230 9						
06		2970 X	1774	-0-	-1196	-0-	167 1	1357 2	Y	93	102	1		32
							148 3	102 9						
07		3069 X	2487	-0-	-582	-0-	254 1	1904 2	Y	118	114	1		36
							199 3	130 9						
08		3317 X	3078	-0-	-239	-0-	277 1	2378 2	Y	125	134	1		27
							285 3	138 9						
09		3240 X	3025	-0-	-215	-0-	287 1	2390 2	Y	114	104	1		37
							223 3	125 9						

WYNNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 120138 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13407 - 13547														

04		280 N	280	-0-	-0-	-0-	39 1	241 2	Y	-0-				-0-
05		225 N	225	-0-	-0-	-0-	28 1	197 2	Y	-0-				-0-
06		267 N	267	-0-	-0-	-0-	36 1	188 2	Y	-0-				-0-
							43 3							
07		319 N	319	-0-	-0-	-0-	33 1	243 2	Y	-0-				-0-
							43 3							
08		262 N	262	-0-	-0-	-0-	24 1	204 2	Y	-0-				-0-
							34 3							
09		270 N	244	-0-	-26	-0-	28 1	185 2	Y	-0-				-0-
							31 3							

RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 121519 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 10070 PERF.13379 - 13559														

04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 KRISTEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131575 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13270 - 13419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2400 X	2318	-0-	-82	-0-	471	1	1847	2	Y	-0-
05	3100 X	2650	-0-	-450	-0-	543	1	2107	2	Y	-0-
06	3000 X	2092	-0-	-908	-0-	278	1	1467	2	Y	-0-
07	3100 X	2442	-0-	-658	-0-	347	3	1851	2	Y	-0-
08	2728 X	1761	-0-	-967	-0-	254	1	1371	2	Y	-0-
09	2550 X	1299	-0-	-1251	-0-	337	3	983	2	Y	-0-
						161	1				
						229	3				
						152	1				
						164	3				

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 135009 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 16840 PERF.13254 - 13586

04	5100 X	4911	-0-	-189	-0-	347	1	4048	2	Y	48	44	1	14
05	5270 X	3805	-0-	-1465	-0-	463	3	53	9		41	47	1	8
06	5100 X	4689	-0-	-411	-0-	269	1	3129	2	Y	25	24	1	9
07	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	362	3	45	9		22	24	1	7
08	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	247	1	3968	2	Y	22	24	1	5
*09	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	446	3	28	9		18	17	1	6
						214	1	4051	2	Y				
						431	3	24	9					
						244	1	4582	2	Y				
						566	3	24	9					
						225	1	4321	2	Y				
						411	3	20	9					

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14552 PERF.13856 - 14028

04	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	304	1	3722	2	Y	122	120	1	20
05	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	234	3	134	9		136	137	1	19
06	4350 X	4295	-0-	-55	-0-	319	1	3914	2	Y	131	120	1	30
07	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	240	3	150	9		121	122	1	29
08	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	220	1	3717	2	Y	123	130	1	22
09	4260 X	4119	-0-	-141	-0-	214	3	144	9		-0-			22
						203	1	4044	2	Y				
						202	3	133	9					
						201	1	3990	2	Y				
						241	3	135	9					
						187	1	3734	2	Y				
						198	3							

WYNNE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139857 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13330 - 13418

04	4050 X	1646	-0-	-2404	-0-	154	1	1279	2	N	194	278	1	150
05	3317 X	1598	-0-	-1719	-0-	213	9				224	324	1	50
06	1560 X	80	-0-	-1480	-0-	143	1	1209	2	N	-0-			50
07	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-	246	9	57	2	N	-0-			50
08	T. A.	23	-0-	23	23	11	1	18	2	N	-0-			50
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	23	12	3			N	136	123	1	63
						3	3							

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 KUBENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140335 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13904 PERF.13581 - 13759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1290 X	1195	-0-	-95	-0-	835	2	360	3	Y	-0-			-0-
05	1984 X	1411	-0-	-573	-0-	1024	2	387	3	Y	-0-			-0-
06	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	523	1	2861	2	Y	-0-			-0-
						368	3							
07	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	660	1	5005	2	Y	31			31
						527	3	34	9					
*08	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	444	1	3941	2	Y	8			39
						389	3	9	9					
09	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	581	1	3876	2	Y	38	77	1	-0-
						409	3	42	9					

WYNNE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145076 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13470 - 13558

04	1560 X	1298	-0-	-262	-0-	376	1	922	2	N	-0-			-0-
05	1612 X	1453	-0-	-159	-0-	423	1	1021	2	N	8	8	1	-0-
						9	9							
06	1470 X	1332	-0-	-138	-0-	177	1	932	2	N	-0-			-0-
						223	3							
07	1395 X	1287	-0-	-108	-0-	134	1	974	2	N	-0-			-0-
						180	3							
08	1333 N	1248	-0-	-85	-0-	114	1	970	2	N	-0-			-0-
						164	3							
09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	137	1	886	2	N	136	73	1	63
						152	3	150	9					

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145193 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13536 - 13584

04 DLQ	G-10	1	-0-	1	979	1	1			Y	-0-			-0-
05 DLQ	G-10	427	-0-	427	1406	47	1	380	2	Y	-0-			-0-
06	1406 N	-0-	-0-	-1406	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WYNNE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145245 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13500 - 13588

04	3120 X	2755	-0-	-365	-0-	313	1	2410	2	Y	29			57
						32	9							
05	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	410	1	3122	2	Y	14			71
						15	9							
06	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	578	1	3061	2	Y	-0-			71
						698	3							
07	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	510	1	3730	2	Y	19			90
						660	3	21	9					
08	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	424	1	3632	2	Y	2			92
						593	3	2	9					
09	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	540	1	3506	2	Y	105	165	1	32
						583	3	116	9					

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 KRISTEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145250 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13580 - 13640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	870 X	754	-0-	-116	-0-	89	1	665	2	Y	-0-			-0-
05	899 X	790	-0-	-109	-0-	89	1	701	2	Y	-0-			-0-
06	978 X	978	-0-	-0-	-0-	130	1	689	2	Y	-0-			-0-
						159	3							
07	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	107	1	782	2	Y	-0-			-0-
						140	3							
08	906 X	906	-0-	-0-	-0-	83	1	707	2	Y	-0-			-0-
						116	3							
09	1020 X	862	-0-	-158	-0-	101	1	655	2	Y	-0-			-0-
						106	3							

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145402 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13638 - 13770

04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	101	106	1	17
						6	3	111	9					
05	310 N	126	-0-	-184	-0-	5	1	61	2	Y	51	61	1	7
						4	3	56	9					
06	300 N	149	-0-	-151	-0-	3	1	55	2	Y	79	68	1	18
						4	3	87	9					
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	84	82	1	20
						3	3	92	9					
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	92	96	1	16
						3	3	101	9					
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			16

KRUPALA, E.J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152748 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13298 - 13512

04	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	217	1	4252	2	Y	146	131	1	42
						430	3	161	9					
05	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	224	1	4343	2	Y	-0-	42	1	-0-
						443	3							
06	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	357	1	2902	2	Y	113	74	1	39
						307	3	124	9					
07	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	475	1	3568	2	Y	125	126	1	38
						363	3	138	9					
08	4557 X	2778	-0-	-1779	-0-	255	1	2195	2	Y	65	89	1	14
						256	3	72	9					
09	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	433	1	3614	2	Y	98	80	1	32
						329	3	108	9					

WYNNE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 153586 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13516 - 13556

04	2250 X	1828	-0-	-422	-0-	210	1	1615	2	Y	3			40
						3	9							
05	2511 X	2028	-0-	-483	-0-	232	1	1792	2	Y	4			44
						4	9							
06	2430 X	2055	-0-	-375	-0-	273	1	1438	2	Y	-0-			44
						344	3							
07	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	298	1	2173	2	Y	3			47
						400	3	3	9					
08	2015 X	1606	-0-	-409	-0-	146	1	1248	2	Y	-0-			47
						212	3							
*09	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	310	1	2006	2	Y	-0-	3	3	44
						346	3							

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. MUELLER GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	98768 100 130426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA								
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
MUELLER GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	153703	COMPL. DATE	03/16/1995	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	13449	-	13550
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	45	2	N	91	324	1	157
05	93 N	43	-0-	-50	-0-	100	9	3	2	N	36	129	1	64
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	3	2	1	2	N	-0-			64
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			64
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
09	T. A.	38	-0-	38	38	4	1	29	2	N	-0-			64
						5	3							
RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1			WELL #:	4	RRCID ->	157793	COMPL. DATE	01/21/1996	TOTAL DEPTH	16867	PERF.	13920	-	16705
04	7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	519	1	6101	2	Y	101	96	1	29
05	7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	649	3	111	9					23
06	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	534	1	6269	2	Y	115	121	1	35
07	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	672	3	127	9					94
08	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	371	1	6008	2	Y	310	251	1	54
*09	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	623	3	111	9					75
						343	1	6545	2	Y	252	292	1	
						639	3	341	9					
						325	1	6151	2	Y	232	211	1	
						700	3	277	9					
						324	1	6242	2	Y				
						566	3	255	9					
MUELLER GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	161425	COMPL. DATE	12/26/1996	TOTAL DEPTH	13964	PERF.	13605	-	13736
04	3000 N	1614	-0-	-1386	2235	964	1	617	2	N	30	30	1	-0-
05	3100 N	1190	-0-	-1910	325	33	9	228	2	N	-0-			-0-
06	1980 N	197	-0-	-1783	-0-	962	1	151	2	N	-0-			-0-
07	1674 N	138	-0-	-1536	-0-	28	1	112	2	N	-0-			-0-
08	558 N	17	-0-	-541	-0-	18	3	14	2	N	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	15	1	7	2	N	-0-			-0-
						11	3							
						2	1							
						1	3							
						1	1							
						1	3							
MUELLER GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	164428	COMPL. DATE	07/20/1997	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	13480	-	13600
04	1590 X	1525	-0-	-65	-0-	159	1	1279	2	N	79	99	1	-0-
05	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	87	9	1536	2	N	29	29	1	-0-
06	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	228	1	2000	2	N	-0-			-0-
07	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	32	9	4568	2	N	92			92
08	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	377	1	101	9		-0-			92
09	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	445	3	4477	2	N	140			232
						622	1	154	9					
						785	3							
						522	1							
						710	3							
						699	1							
						735	3							

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
F. SOBOTIK GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	165406	COMPL. DATE	09/11/1997	TOTAL DEPTH	14497	PERF.	13420	- 13638	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

04		3000 N	1881	-0-	-1119	1676	123 1	1444 2	Y	144	138	1	41	
							156 3	158 9						
05		3100 N	1969	-0-	-1131	545	128 1	1495 2	Y	166	174	1	33	
							163 3	183 9						
06		2435 N	1890	-0-	-545	-0-	91 1	1472 2	Y	155	134	1	54	
							156 3	171 9						
07		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	92 1	1746 2	Y	161	166	1	49	
							173 3	177 9						
08		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	83 1	1561 2	Y	125	147	1	27	
							180 3	138 9						
09		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	88 1	1698 2	Y	123	110	1	40	
							152 3	135 9						

BLUDAU, L. A. UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	166965	COMPL. DATE	12/06/1997	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	13326 - 13472	
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-	-0-			-0-	
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	Y	-0-	-0-			-0-	
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-	-0-			-0-	
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-	-0-			-0-	
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	Y	-0-	-0-			-0-	
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-	-0-			-0-	

GERLICH GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	166989	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	13775	PERF.	13374 - 13414	
04		3000 N	2465	-0-	-535	7697	103 1	2021 2	Y	130	124	1	37	
							198 3	143 9						
05		3100 N	2737	-0-	-363	7334	115 1	2228 2	Y	159	165	1	31	
							219 3	175 9						
06		3000 N	2260	-0-	-740	6594	214 1	1740 2	Y	115	106	1	40	
							179 3	127 9						
07		3100 N	2243	-0-	-857	5737	230 1	1731 2	Y	101	110	1	31	
							171 3	111 9						
08		3100 N	2503	-0-	-597	5140	226 1	1949 2	Y	97	107	1	21	
							221 3	107 9						
*09		3000 N	2547	-0-	-453	4687	242 1	2024 2	Y	92	83	1	30	
							180 3	101 9						

HOFFER, LEO GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	167063	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	16635	PERF.	13990 - 15510	
04		3480 X	3297	-0-	-183	-0-	221 1	2591 2	Y	188	181	1	54	
							278 3	207 9						
05		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	249 1	2926 2	Y	233	241	1	46	
							318 3	256 9						
06		3480 X	3184	-0-	-296	-0-	158 1	2552 2	Y	187	168	1	65	
							268 3	206 9						
07		3596 X	3250	-0-	-346	-0-	140 1	2659 2	Y	171	184	1	52	
							263 3	188 9						
08		3410 X	3397	-0-	-13	-0-	146 1	2754 2	Y	154	173	1	33	
							328 3	169 9						
*09		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	146 1	2805 2	Y	142	129	1	46	
							258 3	156 9						

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. GERLICH GAS UNIT		//CONT.// 98768 100 //CONT.// 130426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
		WELL #:	4	RRCID ->	167415	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17431	PERF.13750	- 17100	
04	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	182 1	3587 2	Y	221	210 1		63
						332 3	243 9					
05	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	187 1	3663 2	Y	248	262 1		49
						341 3	273 9					
06	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	421 1	3465 2	Y	93	110 1		32
						321 3	102 9					
07	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	486 1	3699 2	Y	89	94 1		27
						324 3	98 9					
08	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	414 1	3612 2	Y	74	85 1		16
						364 3	81 9					
*09	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	432 1	3641 2	Y	68	62 1		22
						295 3	75 9					
F. SOBOTIK GAS UNIT # 1		WELL #:	5	RRCID ->	167878	COMPL. DATE	03/21/1998	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13310	- 13590	
04	968 N	968	-0-	-0-	-0-	43 1	837 2	Y	-0-			-0-
						88 3						
05	983 N	983	-0-	-0-	-0-	44 1	850 2	Y	-0-			-0-
						89 3						
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	94 1	760 2	Y	-0-			-0-
						84 3						
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	111 1	830 2	Y	-0-			-0-
						88 3						
08	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	104 1	889 2	Y	-0-			-0-
						108 3						
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	101 1	844 2	Y	-0-			-0-
						80 3						
F. SOBOTIK GAS UNIT #1		WELL #:	4	RRCID ->	167950	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13450	- 13510	
04	3000 N	1300	-0-	-1700	2625	93 1	1088 2	Y	-0-			-0-
						119 3						
05	3100 N	1684	-0-	-1416	1209	120 1	1416 2	Y	-0-			-0-
						148 3						
06	2787 N	1578	-0-	-1209	-0-	82 1	1328 2	Y	32	21 1		11
						133 3	35 9					
07	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	96 1	1831 2	Y	-0-			11
						173 3						
08	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	67 1	1278 2	Y	-0-			11
						142 3						
09	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	63 1	1219 2	Y	-0-			11
						105 3						
WYNNE GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	170258	COMPL. DATE	08/05/1998	TOTAL DEPTH	13924	PERF.13274	- 13608	
04	DLQ G-10	2965	-0-	2965	20761	334 1	2611 2	N	18	194 1		41
						20 9						
05	DLQ G-10	3206	-0-	3206	23967	366 1	2821 2	N	17			58
						19 9						
06	27927 X	3960	-0-	-23967	-0-	527 1	2784 2	N	-0-			58
						649 3						
07	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	444 1	3243 2	N	15			73
						581 3	17 9					
08	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	364 1	3112 2	N	10			83
						516 3	11 9					
09	4140 X	4030	-0-	-110	-0-	463 1	3005 2	N	51			134
						506 3	56 9					

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 MUELLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212477 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13533 - 15750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2 N		1	-0-	-1	-0-	1	1		N	-0-					-0-
05	1 N		-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-
06	1 N		-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-
07	1 N		-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WOYTEK EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 16757 PERF. N/A

04	DLQ G-10	3388	-0-	3388	30708	910	1	2478	2	N	-0-					76
05	DLQ G-10	3366	-0-	3366	34074	957	1	2409	2	N	-0-					76
06	37305 X	3231	-0-	-34074		429	1	2269	2	N	-0-					76
						533	3									
07	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	352	1	2576	2	N	7					83
						465	3	8	9							
08	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	314	1	2682	2	N	3					86
						446	3	3	9							
*09	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	381	1	2471	2	N	-0-	61	3			25
						418	3									

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227841 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13605 - 13779

04	DLQ G-10	1	-0-	1	87	1	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	26	-0-	26	113	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
06	113 N	-0-	-0-	-113	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPELT GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 229830 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 13668 PERF.14452 - 15406

04	4110 X	2486	-0-	-1624	-0-	390	1	2096	2	Y	-0-					143
05	2945 X	2576	-0-	-369	-0-	407	1	2169	2	Y	-0-					143
06	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					143
07	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					143
08	2573 N	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					143
09	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					143

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 4 RRCID -> 231247 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13938 - 15681

04	3180 X	3053	-0-	-127	-0-	471	1	2534	2	Y	44	70	1			65
						48	9									
05	2914 X	2866	-0-	-48	-0-	453	1	2413	2	Y	-0-	41	1			24
06	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	532	1	2833	2	Y	-0-					24
						604	3									
07	3162 X	2858	-0-	-304	-0-	298	1	2192	2	Y	5					29
						362	3	6	9							
08	2573 X	2531	-0-	-42	-0-	231	1	1988	2	Y	7					36
						304	3	8	9							
09	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	622	1	4052	2	Y	12					48
						634	3	13	9							

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
APPELT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	233311	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	13662	PERF.	13496	- 16212	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

04	DLQ	G-10	5807	-0-	5807	32437	907 1	4877 2	N	21			115	
							23 9							
05	DLQ	G-10	4377	-0-	4377	36814	690 1	3677 2	N	9	99	1	25	
							10 9							
06	42795	X	5981	-0-	-36814	-0-	850 1	4713 2	N	-0-			25	
							418 3							
07	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	502 1	3858 2	N	3			28	
							293 3							
08	6014	X	4174	-0-	-1840	-0-	391 1	3527 2	N	2			30	
							254 3							
09	6270	X	3935	-0-	-2335	-0-	472 1	3183 2	N	22			52	
							256 3							
								24	9					

MERTZ GAS UNIT NO. 2				WELL #:		2	RRCID ->	234184	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	13697	PERF.13418 - 15619	

04	12270	X	11183	-0-	-1087	-0-	1755 1	9428 2	Y	-0-			18	
05	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	1900 1	10129 2	Y	-0-			18	
06	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	1424 1	7895 2	Y	-0-			18	
							690 3							
07	11563	X	11122	-0-	-441	-0-	1199 1	9229 2	Y	-0-			18	
							693 3							
08	11470	X	11073	-0-	-397	-0-	1039 1	9367 2	Y	-0-			18	
							667 3							
09	11100	X	7611	-0-	-3489	-0-	919 1	6197 2	Y	1			19	
							494 3							
								1	9					

APPELT GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID ->	234774	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	13696	PERF.13216 - 15874	

04	8040	X	7877	-0-	-163	-0-	1236 1	6641 2	Y	-0-			10	
05	8432	X	7869	-0-	-563	-0-	1243 1	6626 2	Y	-0-			10	
06	8160	X	7000	-0-	-1160	-0-	930 1	4915 2	Y	-0-			10	
							1155 3							
07	8432	X	7879	-0-	-553	-0-	817 1	5969 2	Y	12			22	
							1080 3							
08	8153	X	7866	-0-	-287	-0-	817 1	5969 2	Y	-0-			22	
							1080 3							
*09	7890	X	7280	-0-	-610	-0-	849 1	5499 2	Y	-0-	22	3	-0-	
							932 3							

FAT TIRE				WELL #:		1	RRCID ->	239499	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	14700	PERF.13974 - 14020	

04	17850	X	16943	-0-	-907	-0-	1210 1	14191 2	Y	-0-			-0-	
							1542 3							
05	20591	X	20591	-0-	-0-	-0-	1470 1	17228 2	Y	-0-			-0-	
							1893 3							
06	19020	X	18670	-0-	-350	-0-	988 1	15982 2	Y	1	1	1	-0-	
							1699 3							
07	19654	X	18760	-0-	-894	-0-	855 1	16274 2	Y	-0-			-0-	
							1631 3							
08	18140	X	18140	-0-	-0-	-0-	822 1	15521 2	Y	-0-			-0-	
							1797 3							
09	18242	X	18242	-0-	-0-	-0-	828 1	15977 2	Y	-0-			-0-	
							1437 3							

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426								
MERTZ GAS UNIT NO 2		WELL #:		9	RRCID ->	249035	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	13759	PERF.	13715 - 14902
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1440 X	940	-0-	-500	-0-	148 1	792 2	Y	-0-			-0-
05	1488 X	1327	-0-	-161	-0-	209 1	1118 2	Y	-0-			-0-
06	1440 X	1083	-0-	-357	-0-	154 1	851 2	Y	-0-			-0-
07	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	127 1	974 2	Y	-0-			-0-
08	1333 X	1069	-0-	-264	-0-	100 1	902 2	Y	-0-			-0-
09	1290 X	966	-0-	-324	-0-	116 1	784 2	Y	1			1
						78 3						
						76 3						
						67 3						
						65 3						
						1 9						

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875								
SMOLIK, ALBERT		WELL #:		2	RRCID ->	087460	COMPL. DATE	03/04/1980	TOTAL DEPTH	14660	PERF.	N/A
04	1170 X	928	-0-	-242	-0-	927 2	1 9	Y	1			57
05	1240 X	996	-0-	-244	-0-	993 2	3 9	Y	3			60
06	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2		Y	-0-			60
07	1240 X	917	-0-	-323	-0-	914 2	3 9	Y	3			63
08	1209 X	1128	-0-	-81	-0-	1128 2		Y	-0-			63
09	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1213 2	2 9	Y	2			65

SMOLIK, ALBERT		WELL #:		3	RRCID ->	096320	COMPL. DATE	10/28/1981	TOTAL DEPTH	14144	PERF.	13304 - 13510
04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1124 2	1 9	Y	1			25
05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1387 2	2 9	Y	2			27
06	1230 N	1205	-0-	-25	-0-	1205 2		Y	-0-			27
07	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1624 2	2 9	Y	2			29
08	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 2		Y	-0-			29
09	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1723 2	1 9	Y	1			30

SMOLIK, ALBERT		WELL #:		4	RRCID ->	101678	COMPL. DATE	05/14/1982	TOTAL DEPTH	14440	PERF.	13192 - 13431
04	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2148 2	2 9	Y	2			79
05	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2451 2	2 9	Y	2			81
06	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 2		Y	-0-			81
07	2232 N	1478	-0-	-754	-0-	1476 2	2 9	Y	2			83
08	2449 X	868	-0-	-1581	-0-	867 2	1 9	Y	1			84
09	2370 X	1039	-0-	-1331	-0-	1039 2		Y	-0-			84

ALBERT SMOLIK UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	161752	COMPL. DATE	08/30/1996	TOTAL DEPTH	14035	PERF.	13326 - 13506
04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1218 2	2 9	Y	2			38
05	1209 N	1163	-0-	-46	-0-	1161 2	2 9	Y	2			40
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2		Y	-0-			40
07	1271 N	1235	-0-	-36	-0-	1233 2	2 9	Y	2			42
08	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1236 2	1 9	Y	1			43
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1264 2	1 9	Y	1			44

LAVACA CANYON PETROLEUM LLC				489670								
ELLERS, WILLIAM A.		WELL #:		1	RRCID ->	086991	COMPL. DATE	02/03/1984	TOTAL DEPTH	14525	PERF.	13213 - 13378
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			52
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
08	T. A.	8	-0-	8	8	8 2		Y	-0-			52
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8			Y	NO RPT			52

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 LAVACA CANYON PETROLEUM LLC //CONT.// 489670
 POHL, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 088965 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13219 - 13429

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
									CODE	CODE	CODE	CODE		PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
04		144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	2				Y	-0-				104	
05		155 N	143	-0-	-12	-0-	-0-	143	2				Y	-0-				104	
06		136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2				Y	-0-				104	
07		142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	2				Y	-0-				104	
08		135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2				Y	-0-				104	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				104	

EILERS, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 090041 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13265 - 13425

04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

EILERS, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 185712 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13075 - 15491

04	DLQ	G-10	563	-0-	563	66363	563	2					Y	-0-				105
05	DLQ	G-10	3781	-0-	3781	70144	3781	2					Y	-0-				105
06		70144 X	-0-	-0-	-70144	-0-	-0-						Y	-0-				105
07		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2					Y	-0-				105
08		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2					Y	-0-				105
09		300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-	-0-						Y	NO RPT				105

EILERS, W.A. WELL #: 3H RRCID -> 217936 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13565 - 16545

04		T. A.	-0-	-0-	-0-	2061							Y	-0-				1
*05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	2061							Y	-0-				1
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2061							Y	-0-				1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2061							Y	-0-				1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2061							Y	-0-				1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2061							Y	-0-				1

LGDC CORPORATION 500227 FULL SAIL WELL #: 1 RRCID -> 230520 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14060 - 14090

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				78
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				78
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				78
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				78
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				78
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				78

MCEWANS WELL #: 1 RRCID -> 251466 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11076 - 11090

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

WORD, N. (7200) 98768 345 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 STEINOCHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149730 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7168 - 7170

M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	57	1	706	2	Y	-0-			-0-
						37	3							
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	57	1	705	2	Y	-0-			-0-
						36	3							
06	750 N	634	-0-	-116	-0-	34	1	573	2	Y	-0-			-0-
						27	3							
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	28	1	569	2	Y	-0-			-0-
						22	3							
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	30	1	595	2	Y	-0-			-0-
						28	3							
09	630 N	524	-0-	-106	-0-	24	1	479	2	Y	-0-			-0-
						21	3							

CLAY CLARK WELL #: 2 RRCID -> 283178 COMPL. DATE 02/03/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7193 - 7205

04	DLQ G-10	3787	-0-	3787	18064	659	1	3128	2	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	3157	-0-	3157	21221	598	1	2559	2	N	-0-			-0-
06	25778 X	4557	-0-	-21221	-0-	649	1	3604	2	N	-0-			-0-
						304	3							
07	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	568	1	4379	2	N	-0-			-0-
						318	3							
08	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	407	1	3673	2	N	-0-			-0-
						253	3							
09	4800 X	3991	-0-	-809	-0-	482	1	3256	2	N	-0-			-0-
						253	3							

WORD, N. (7400) 98768 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 NEUHAUS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 058374 COMPL. DATE 04/20/1974 TOTAL DEPTH 9205 PERF. N/A

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORD, N. (7550) 98768 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 BRICE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158427 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7557 - 7565

04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEUHAUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283531 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 7534 - 7540

04	16951 X	16951	-0-	-0-	-0-	1746	1	15120	2	N	77	77	1	-0-
						85	9							
05	15975 X	15975	-0-	-0-	-0-	1661	1	14258	2	N	51	51	1	-0-
						56	9							
06	16320 X	15676	-0-	-644	-0-	2232	1	12381	2	N	-0-			-0-
						1063	3							
07	17515 X	13732	-0-	-3783	-0-	1482	1	11408	2	N	-0-			-0-
						842	3							
08	16430 X	6168	-0-	-10262	-0-	579	1	5223	2	N	-0-			-0-
						366	3							
09	15900 X	218	-0-	-15682	-0-	8	1	55	2	N	136	73	1	63
						5	3	150	9					

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (7600) 98768 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
FISHBECK WELL #: RRCID -> 269116 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7370 - 7569

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
PLUGGED AND ABANDONED 05/15/2017												

WORD, N. (7800) 98768 385 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
NEUHAUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198943 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 7838 - 7843

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

NEUHAUS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 286162 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7875 - 7880

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

WORD, N (8050) 98768 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MIKULENKA, V.L. OIL UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 290047 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8050 - 8062

04	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			32
05	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			32
06	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			32
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

WORD, N. (8100) 98768 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
ERHARD WELL #: RRCID -> 233653 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10457 PERF. 7920 - 7923

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2014												

WORD,N(8300) 98768 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MELNAR, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 154980 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 8305 - 8307

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORD, N. (8500) 98768 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
SMOLIK WELL #: RRCID -> 245469 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8480 - 8485

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2019

WORD N. (9300) 98768 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
SMOLIK 'A' WELL #: RRCID -> 257124 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9490 - 9546

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2016

YANTA (WILCOX LOWER) 99240 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NITRO OIL & GAS, LLC 611014
HORSE THIEF HOLLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202572 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9008 - 9067

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YOAKUM (DEERSLAYER SAND) 99361 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
OLIPDP II, LLC 100467
TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224970 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9844 - 9972

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41

PLUGGED AND ABANDONED 05/15/2023 - WELL PLUGGED 05/15/23

YOAKUM (EDWARDS)		99361 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
KUESTER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 162215		COMPL. DATE 08/21/1999		TOTAL DEPTH 16353 PERF.14200 - 16353			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	10170 X	8878	-0-	-1292	-0-	210	1	8668	2	N	-0-
05	10509 X	8630	-0-	-1879	-0-	221	1	8409	2	N	-0-
06	9210 X	6561	-0-	-2649	-0-	172	1	6389	2	N	-0-
07	9889 X	8286	-0-	-1603	-0-	182	1	8104	2	N	-0-
08	9889 X	7554	-0-	-2335	-0-	171	1	7383	2	N	-0-
09	8880 X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					N	NO RPT

KUESTER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 169016		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 16500 PERF.14255 - 16500			
04	3510 X	2807	-0-	-703	-0-	66	1	2741	2	N	-0-
05	3627 X	2584	-0-	-1043	-0-	66	1	2518	2	N	-0-
06	3510 X	1909	-0-	-1601	-0-	50	1	1859	2	N	-0-
07	3255 X	2532	-0-	-723	-0-	56	1	2476	2	N	-0-
08	3224 X	2142	-0-	-1082	-0-	48	1	2094	2	N	-0-
09	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT

STEINMANN		WELL #: 2H		RRCID -> 171588		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 14410 PERF.14380 - 15691			
04	12090 X	11101	-0-	-989	-0-	262	1	10839	2	N	-0-
05	10106 X	6904	-0-	-3202	-0-	177	1	6727	2	N	-0-
06	10860 X	7152	-0-	-3708	-0-	188	1	6964	2	N	-0-
07	11470 X	10698	-0-	-772	-0-	235	1	10463	2	N	-0-
08	11470 X	8391	-0-	-3079	-0-	190	1	8201	2	N	-0-
09	11100 X	NO RPT	-0-	-11100	-0-					N	NO RPT

HENSON GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 176160		COMPL. DATE 01/01/2000		TOTAL DEPTH 14360 PERF.14130 - 14304			
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	9	1	376	2	N	-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	2	N	-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	8	1	309	2	N	-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	5	1	220	2	N	-0-
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	8	1	329	2	N	-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT

HENSON GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 179325		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 14320 PERF.14338 - 17011			
04	10590 X	-0-	-0-	-10590	-0-					N	-0-
05	10943 X	-0-	-0-	-10943	-0-					N	-0-
06	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	50	1	1859	2	N	-0-
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-
09	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT

GARRETT GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 180883		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 17660 PERF.14172 - 15840			
04	570 N	503	-0-	-67	-0-	12	1	491	2	N	-0-
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	11	1	409	2	N	-0-
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	7	1	254	2	N	-0-
07	527 N	317	-0-	-210	-0-	7	1	310	2	N	-0-
08	3100 N	5922	-0-	2822	2822	134	1	5788	2	N	-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	2552					N	NO RPT

HENSON GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 244340		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 14295 PERF.14682 - 17441			
04	12240 X	7765	-0-	-4475	-0-	183	1	7582	2	N	-0-
05	9114 X	8320	-0-	-794	-0-	213	1	8107	2	N	-0-
06	8820 X	7506	-0-	-1314	-0-	197	1	7309	2	N	-0-
07	9021 X	8983	-0-	-38	-0-	198	1	8785	2	N	-0-
08	9021 X	3562	-0-	-5459	-0-	81	1	3481	2	N	-0-
09	8040 X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					N	NO RPT

YOAKUM (EDWARDS) OLIPDP II, LLC FRUEDE		//CONT.//		99361 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
				100467									
				WELL #:	2H	RRCID ->	248624	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	14319	PERF.14969 - 16440	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		17640 X	11260	-0-	-6380	-0-	30 1	11230 2	N	-0-			-0-
05		22283 X	22283	-0-	-0-	-0-	31 1	22252 2	N	-0-			-0-
06		19443 X	19443	-0-	-0-	-0-	30 1	19413 2	N	-0-			-0-
07		13673 X	13673	-0-	-0-	-0-	31 1	13642 2	N	-0-			-0-
08		22289 X	7324	-0-	-14965	-0-	31 1	7293 2	N	-0-			-0-
09		21570 X	5020	-0-	-16550	-0-	30 1	4990 2	N	-0-			-0-

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. FORD GAS UNIT NO 1				130426									
				WELL #:	1	RRCID ->	248930	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	14330	PERF.14424 - 16193	
04	DLQ	G-10	9774	-0-	9774	69147	3456 1	6318 2	N	-0-			48
05	DLQ	G-10	10087	-0-	10087	79234	3692 1	6395 2	N	-0-			48
06		90153 X	10919	-0-	-79234	-0-	814 1	7727 2	N	8			56
							2369 3	9 9					
07		11912 X	11912	-0-	-0-	-0-	308 1	6889 2	N	8			64
							4706 3	9 9					
08		10571 X	9238	-0-	-1333	-0-	273 1	7817 2	N	8			72
							1139 3	9 9					
*09		10920 X	6353	-0-	-4567	-0-	150 1	5389 2	N	-0-	25 3		47
							814 3						

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC MOTT, JULIA GAS UNIT				280875									
				WELL #:	1H	RRCID ->	070281	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13993 - 14943	
04		6660 X	5079	-0-	-1581	-0-	217 1	4862 2	N	-0-			74
05		7874 X	5116	-0-	-2758	-0-	187 1	4929 2	N	-0-			74
06		7620 X	4380	-0-	-3240	-0-	209 1	4171 2	N	-0-			74
07		7130 X	4558	-0-	-2572	-0-	159 1	4399 2	N	-0-			74
08		7130 X	4550	-0-	-2580	-0-	119 1	4431 2	N	-0-			74
09		5070 X	4715	-0-	-355	-0-	148 1	4567 2	N	-0-			74

MOTT, JULIA GAS UNIT NO.2A				WELL #:	2	RRCID ->	084420	COMPL. DATE	04/24/1979	TOTAL DEPTH	14700	PERF.14045 - 14321	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A				WELL #:	4H	RRCID ->	178893	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14056 - 15250	
04		318 N	318	-0-	-0-	-0-	14 1	304 2	N	-0-			30
05		340 N	340	-0-	-0-	-0-	12 1	328 2	N	-0-			30
06		330 N	278	-0-	-52	-0-	13 1	265 2	N	-0-			30
07		341 N	305	-0-	-36	-0-	11 1	294 2	N	-0-			30
08		341 N	288	-0-	-53	-0-	8 1	280 2	N	-0-			30
09		270 N	235	-0-	-35	-0-	7 1	228 2	N	-0-			30

KARL				WELL #:	1H	RRCID ->	179899	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	14182	PERF.14053 - 15476	
04		6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	298 1	6670 2	N	-0-			67
05		8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	299 1	7874 2	N	-0-			67
06		6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	316 1	6306 2	N	-0-			67
07		5270 X	4588	-0-	-682	-0-	160 1	4428 2	N	-0-			67
08		6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	174 1	6512 2	N	-0-			67
09		5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	188 1	5806 2	N	-0-			67

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
 MOTT, JULIA GAS UNIT 2A WELL #: 6H RRCID -> 208887 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14393 PERF.14156 - 16018

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		10984 X	10984	-0-	-0-	-0-	-0-	469	1	10515	2	N	-0-		20
05		10872 X	10872	-0-	-0-	-0-	-0-	398	1	10474	2	N	-0-		20
06		8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	-0-	385	1	7664	2	N	-0-		20
07		10227 X	10227	-0-	-0-	-0-	-0-	357	1	9870	2	N	-0-		20
08		9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	-0-	243	1	9081	2	N	-0-		20
09		8833 X	8833	-0-	-0-	-0-	-0-	278	1	8555	2	N	-0-		20

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 H RRCID -> 215069 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF.14221 - 15437

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89				N	-0-			110
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89				N	-0-			110
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89				N	-0-			110
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89				N	-0-			110
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89				N	-0-			110
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89				N	-0-			110

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 JULIA MOTT GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 229082 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14206 - 14318

04		1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		3100 N	3218	-0-	118	-0-	118	2488	1	730	2	N	-0-		-0-
06		1936 N	1818	-0-	-118	-0-	-0-	314	1	1504	2	N	-0-		-0-
07		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	-0-	374	1	1512	2	N	-0-		-0-
08		2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	-0-	422	1	1713	2	N	-0-		-0-
09		1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

YOAKUM (LOWER WILCOX) 99361 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 OLIPDP II, LLC 100467
 SAMPLES WELL #: 1 RRCID -> 211477 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8750 - 8882

04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87

YOAKUM (WILCOX 7300) 99361 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 SIMEK-COOK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221061 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7341 - 7348

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLIPDP II, LLC 100467
 CHANDLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 285865 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 7200 - 7350

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YOAKUM (WILCOX 7300)			//CONT.//		99361 320	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: DE WITT					
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC					280875											
J. MOTT			WELL #:		3	RRCID ->	086434	COMPL. DATE	01/04/1980	TOTAL DEPTH	7618 PERF. 7332 - 7347					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3			WELL #:		5	RRCID ->	183677	COMPL. DATE	03/25/2001	TOTAL DEPTH	7659 PERF. 7331 - 7344					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

YOAKUM (WILCOX 7450)					99361 335	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DE WITT					
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC					280875											
MOTT, JULIA GAS UNIT #5			WELL #:		9	RRCID ->	212209	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	10400 PERF. 7510 - 7518					
04		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	46	1	1036	2	N	-0-				93
05		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	40	1	1040	2	N	-0-				93
06		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	57	1	1136	2	N	-0-				93
07		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	43	1	1188	2	N	-0-				93
08		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	31	1	1175	2	N	-0-				93
09		1200 N	925	-0-	-275	-0-	29	1	892	2	N	4				97
							4	9								

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3			WELL #:		5	RRCID ->	280535	COMPL. DATE	09/25/2013	TOTAL DEPTH	7659 PERF. 7442 - 7476					
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-				102
05		93 N	58	-0-	-35	-0-	2	1	56	2	N	-0-				102
06		90 N	50	-0-	-40	-0-	2	1	48	2	N	-0-				102
07		62 N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	2	N	-0-				102
08		62 N	57	-0-	-5	-0-	1	1	56	2	N	-0-				102
09		60 N	43	-0-	-17	-0-	1	1	42	2	N	-0-				102

YOAKUM (WILCOX 8,200)					99361 355	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: DE WITT					
OLIPDP II, LLC					100467											
CHANDLER UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	093072	COMPL. DATE	04/20/1981	TOTAL DEPTH	8950 PERF. 8156 - 8166					
04		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	114	1	900	2	Y	-0-				112
05		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	114	1	1274	2	Y	-0-				112
06		450 N	165	-0-	-285	-0-	114	1	51	2	Y	-0-				112
07		465 N	225	-0-	-240	-0-	114	1	111	2	Y	-0-				112
08		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	114	1	915	2	Y	-0-				112
*09		633 N	633	-0-	-0-	-0-	114	1	519	2	Y	-0-				112

YOAKUM (WILCOX 8300)					99361 365	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: LAVACA					
OLIPDP II, LLC					100467											
TURNER UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	132395	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	8866 PERF. 3610 - 3736					
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2023 - WELL PLUGGED 06/08/23																

OIL AND GAS DIVISION

YOAKUM (3RD 8250 UPPER)		99361 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT						
OLIPDP II, LLC		100467												
RICE, EUGENE		WELL #:	2	RRCID ->	074995	COMPL. DATE	12/22/1977	TOTAL DEPTH	8860	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YOAKUM (6400)		99361 781		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT						
MINES POWER, LLC		569676												
RED WOLF SW 1		WELL #:	1SW	RRCID ->	265498	COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL DEPTH	4219	PERF. 3500 - 3632				
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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YOAKUM (8600)		99361 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
OLIPDP II, LLC		100467												
FREUDE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	141028	COMPL. DATE	03/11/1992	TOTAL DEPTH	9733	PERF. 8627 - 8631				
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			111

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX)		99363 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
EVX OPERATING LLC		101131												
MEGHAN J		WELL #:	2	RRCID ->	276278	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL DEPTH	4020	PERF. 3146 - 3694				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHIDLER, MARK L., INC.		776590		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
WENDT		1												
		WELL #:	1	RRCID ->	198016	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	6319	PERF. 6050 - 6056				
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
04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	638	1	635	2	N	3			92
05	1240 N	1166	-0-	-74	-0-	594	1	571	2	N	1			93
06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	588	1	571	2	N	2			95
07	1333 N	1250	-0-	-83	-0-	638	1	612	2	N	-0-			95
08	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	682	1	794	2	N	-0-			95
*09	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	660	1	1147	2	N	-0-			95

YOAKUM, SE. (8900)			99370 890		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC			765601									
FERRY			WELL #: 1		RRCID -> 205588		COMPL. DATE 05/08/2009		TOTAL DEPTH 9217		PERF. 7350 - 7390	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YORKTOWN (WILCOX 9,900)			99427 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327									
BROUGHTON GAS UNIT O/A			WELL #: 1		RRCID -> 045514		COMPL. DATE 01/13/1969		TOTAL DEPTH 12750		PERF. N/A	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		276
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		276
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		276
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		276
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		276
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		276

YORKTOWN (WILCOX 10100)			99427 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
FAULCONER ENERGY, LLC			263648									
WIGGINS, A.C. ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 111415		COMPL. DATE 04/17/1984		TOTAL DEPTH 10185		PERF.10092 - 10112	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		108
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108

PHOENIX MIDSTREAM, LLC			664133									
PHOENIX			WELL #: 1		RRCID -> 270957		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 772		PERF. 7160 - 7696	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YORKTOWN (WILCOX 11,000 LO.)			99427 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
P1 ENERGY, LLC			631633									
KULAWIK			WELL #: 2		RRCID -> 150592		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 2580 - 2674	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KULAWIK			WELL #: 3		RRCID -> 177060		COMPL. DATE 12/24/1999		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10964 - 10971	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		134
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		135
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		137
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		137

YORKTOWN (7100)		99427 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
KARNEI, HARLAN OIL & GAS CO. BOLDT, F. T., UNIT		451136											
WELL #:		1		RRCID -> 086652		COMPL. DATE 12/03/1979		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7107 - 7112					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
YORKTOWN (7200)		99427 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
C.F.O., INC. DLUGOSCH		121046											
WELL #:		1		RRCID -> 164631		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7051 - 7056					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
5-D OPERATING INC		953762		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
DLUGOSCH		121046											
WELL #:		3		RRCID -> 166238		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7114 - 7115					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	228				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	228				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	228				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	228				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	228				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	228				
YORKTOWN, N (EDWARDS 13850)		99429 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
CIMROD, LLC SEIM, AGNES		153468											
WELL #:		1		RRCID -> 233244		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 14218 PERF.13922 - 13948					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	144				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	144				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	144				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	144				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	144				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	144				
YORKTOWN, NE. (EDWARDS)		99430 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
BB-SOUTHTEX, LLC EICHHORN GAS UNIT		100210											
WELL #:		1		RRCID -> 234204		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 14324 PERF.13334 - 16792					
04	1715 X	1715	-0-	-0-	B	-0-	352	2	1363	3	N	-0-	-0-
05	4197 X	4197	-0-	-0-	B	-0-	691	2	3506	3	N	-0-	-0-
06	1963 X	1963	-0-	-0-	B	-0-	334	2	1629	3	N	-0-	-0-
07	1612 X	994	-0-	-618	B	-0-	202	2	792	3	N	-0-	-0-
08	2253 X	2253	-0-	-0-	B	-0-	441	2	1812	3	N	-0-	-0-
09	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	B	-0-					N	NO RPT	-0-
EDWARD KESELING GAS UNIT		99430 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
WELL #:		1		RRCID -> 247814		COMPL. DATE 11/16/2009		TOTAL DEPTH 15143 PERF.14416 - 14535					
04	210 N	204	-0-	-6	B	-17117	42	2	162	3	N	-0-	-0-
05	0 N	113	-0-	113	B	-17004	19	2	94	3	N	-0-	-0-
06	120 N	392	-0-	272	B	-16732	67	2	325	3	N	-0-	-0-
07	217 N	448	-0-	231	B	-16501	91	2	357	3	N	-0-	-0-
08	124 N	515	-0-	391	B	-16110	101	2	414	3	N	-0-	-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	B	-16110					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

YORKTOWN, NE. (EDWARDS)		//CONT.//		99430 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT		
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.//		100210						
ROEHL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 263858	COMPL. DATE 05/08/2011	TOTAL DEPTH 14401	PERF.15073	- 16337	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	22646 X	22646	-0-	-0- B	-0-	4645 2	18001 3	N	-0-	-0-
05	18505 X	18505	-0-	-0- B	-0-	3045 2	15460 3	N	-0-	-0-
06	14340 X	14340	-0-	-0- B	-0-	2440 2	11900 3	N	-0-	-0-
07	19716 X	15667	-0-	-4049 B	-0-	3188 2	12479 3	N	-0-	-0-
08	19716 X	18731	-0-	-985 B	-0-	3670 2	15061 3	N	-0-	-0-
09	19080 X	NO RPT	-0-	-19080 B	-0-			N	NO RPT	-0-

YORKTOWN, NE. (WILCOX 8950)				99430 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DE WITT		
CHALLENGER OIL				142330						
LEDWIG GAS UNIT		WELL #:			RRCID -> 118985	COMPL. DATE 09/07/1985	TOTAL DEPTH 14460	PERF. 8906	- 8917	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/1991										

YORKTOWN, SOUTH (ROEDER)				99432 140	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DE WITT		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516						
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #2		WELL #:		1	RRCID -> 138470	COMPL. DATE 05/01/1991	TOTAL DEPTH 12500	PERF.10410	- 10432	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

P1 ENERGY, LLC				631633						
KULAWIK		WELL #:		3	RRCID -> 163101	COMPL. DATE 04/24/1997	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10264	- 10437	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

YORKTOWN, S (WILCOX 11100)				99432 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516						
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1		WELL #:		1	RRCID -> 053255	COMPL. DATE 12/27/1971	TOTAL DEPTH 12020	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1		WELL #:		2	RRCID -> 059225	COMPL. DATE 06/18/1974	TOTAL DEPTH 12504	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

YORKTOWN, S (WILCOX 11100)		//CONT.//		99432 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT		
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516						
CLIFFORD F. SPIES GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID -> 174916	COMPL. DATE 08/07/1999	TOTAL DEPTH 11195	PERF. 11084	- 11088	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
YOUGEEN WELDERXP LTD.				99446 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE		
DAVIS, NONA BERRY				907320						
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		64	RRCID -> 247677	COMPL. DATE 03/03/2009	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3655	- 3664	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
EDLER, J.B.		WELL #:		14	RRCID -> 248343	COMPL. DATE 03/26/2009	TOTAL DEPTH 3774	PERF. 3736	- 3740	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200		N	NO RPT		-0-
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		11	RRCID -> 252946	COMPL. DATE 08/05/2009	TOTAL DEPTH 3820	PERF. 3712	- 3715	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07	50 X	50	-0-	-0-	-0-	4 1	46 2	N	-0-	-0-
*08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	17 1	33 2	N	-0-	-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	14 1	36 2	N	-0-	-0-
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		20	RRCID -> 252954	COMPL. DATE 08/06/2009	TOTAL DEPTH 3769	PERF. 3744	- 3755	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		45	RRCID -> 253255	COMPL. DATE 08/21/2009	TOTAL DEPTH 3818	PERF. 3764	- 3768	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14

YOUGEEN WELDERXP LTD. DAVIS, NONA BERRY		//CONT.// 99446 001 //CONT.// 907320		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE				
M	ALLOW CODE	GAS 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
		WELL #: 71		RRCID -> 269976		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 4214		PERF. 3707 - 3712				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	50 X	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-			-0-
*08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	17	1	33	2	N	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	14	1	36	2	N	-0-			-0-
YOUGEEN (FRIO 3610) WELDERXP LTD. DAVIS, NONA BERRY		99446 050 907320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE				
		WELL #: 28		RRCID -> 225640		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 3828		PERF. 3570 - 3590				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*07	50 X	50	-0-	-0-	B	-0-	4	1	46	2	N	-0-		-0-
*08	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	17	1	33	2	N	-0-		-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	14	1	36	2	N	-0-		-0-
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 47		RRCID -> 226047		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 3809		PERF. 3392 - 3574				
04	3480 X	2653	-0-	-827	B	-0-	2653	2		N	-0-			-0-
05	3596 X	2498	-0-	-1098	B	-0-	2498	2		N	-0-			-0-
06	3480 X	1147	-0-	-2333	B	-0-	1147	2		N	-0-			-0-
*07	2914 X	1446	-0-	-1468	B	-0-	122	1	1324	2	N	-0-		-0-
*08	2914 X	1138	-0-	-1776	B	-0-	383	1	755	2	N	-0-		-0-
09	2640 X	781	-0-	-1859	B	-0-	219	1	562	2	N	-0-		-0-
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 42		RRCID -> 258433		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 3841		PERF. 3510 - 3515				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
EDLER, J.B.		WELL #: 20		RRCID -> 258955		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 5732		PERF. 3500 - 3510				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*07	50 X	50	-0-	-0-	B	-0-	4	1	46	2	N	-0-		-0-
*08	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	17	1	33	2	N	-0-		-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	14	1	36	2	N	-0-		-0-
EVANS		WELL #: 1		RRCID -> 269854		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 3438 - 3454				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			72
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			72
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			72

OIL AND GAS DIVISION

YOUNG (HOCKLEY 4500)			99446 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
PALEO OIL COMPANY LLC			635131										
RIGGLE			WELL #: 2		RRCID -> 270488		COMPL. DATE 07/12/2013		TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4852 - 4866				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3

KRAUSE			WELL #: 1		RRCID -> 272581		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4540 - 4560				
04	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-			14
05	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			14
06	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			14
07	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			14
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14

CRAFT			WELL #: 1		RRCID -> 280521		COMPL. DATE 08/03/2015		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4696 - 4714				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36

WELDERXP LTD. EDLER, J. B.			907320		RRCID -> 183644		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4564 - 4781				
			WELL #: 23										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EDLER, J. B.			WELL #: 25 T		RRCID -> 211840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4596 - 4605				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EDLER, J. B.			WELL #: 35		RRCID -> 240437		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4520 - 4538				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	50 X	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	-0-		-0-
*08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	17	1	33	2	Y	-0-		-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	14	1	36	2	Y	-0-		-0-

YOUNG (HOCKLEY 4500)		//CONT.// 99446 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
WELDERXP LTD.		//CONT.// 907320														
EDLER, J. B.		WELL #: 37		RRCID -> 240441		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4526 - 4757								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
*07	50 X	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					33
*08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	17	1	33	2	Y	-0-					33
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	14	1	36	2	Y	-0-					33

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 61		RRCID -> 240560		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3992 - 4026								
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J. B.		WELL #: 32		RRCID -> 252951		COMPL. DATE 08/17/2009		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4482 - 4505								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDLER, J. B.		WELL #: 30		RRCID -> 253841		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4444 - 4462								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	50 X	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
*08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	17	1	33	2	Y	-0-					-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	14	1	36	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 25		RRCID -> 259864		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 5722								
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J. B.		WELL #: 24		RRCID -> 259886		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4500 - 4742								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*07	50 X	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-					32
*08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	17	1	33	2	N	-0-					32
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	14	1	36	2	N	-0-					32

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 67		RRCID -> 262151		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4564 - 4594								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	50 X	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
*08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	17	1	33	2	N	-0-					-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	14	1	36	2	N	-0-					-0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500)		//CONT.// 99446 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
WELDERXP LTD.		//CONT.// 907320														
EDLER, J. B.		WELL #: 26		RRCID -> 262719		COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4514 - 4752								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

EVANS		WELL #: 2		RRCID -> 264283		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

EDLER, J. B.		WELL #: 38		RRCID -> 270857		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4326 - 4566								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	837 N	687	-0-	-150	-0-	687	2			N	-0-					25
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					25
*07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-					25
*08	682 N	303	-0-	-379	-0-	303	1			N	-0-					25
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			N	-0-					25

EDLER, J. B.		WELL #: 40		RRCID -> 272213		COMPL. DATE 08/06/2013		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDLER, J. B.		WELL #: 43		RRCID -> 291166		COMPL. DATE 06/01/2021		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3778 - 3790								
04	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					104
05	7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	7563	2			N	-0-					104
06	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	2			N	-0-					104
*07	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	591	1	6417	2	N	-0-					104
*08	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	2936	1	5793	2	N	-0-					104
09	9030 X	9030	-0-	-0-	-0-	2527	1	6503	2	N	-0-					104

YOUGEEN (PETERS, MIDDLE)		99446 111		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE								
WELDERXP LTD.		907320														
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 72		RRCID -> 269206		COMPL. DATE 09/24/2012		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3714 - 3720								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*07	50 R	50	-0-	-0-	B	-0-	4	1	46	2	N	-0-				-0-
*08	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	17	1	33	2	N	-0-				-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	14	1	36	2	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

YOUGEEN (PETERS, MIDDLE)		//CONT.// 99446 111		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
WELDERXP LTD.		//CONT.// 907320										
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 69		RRCID -> 269207		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3709 - 3712				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112		N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112		N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112		N	5			5

EDLER, J. B.				WELL #: 39		RRCID -> 272211		COMPL. DATE 08/22/2013		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3720 - 3721		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			7
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			7
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			7

YOUGEEN (STILLWELL 4100)		99446 222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
OMEGA ENERGY, LLC		622657										
SUGAREK		WELL #: 2		RRCID -> 157889		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4082 - 4086				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

SUGAREK				WELL #: 3		RRCID -> 159364		COMPL. DATE 06/12/1996		TOTAL DEPTH 4159 PERF. 4099 - 4105		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2929		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2929		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2929		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2929		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2929		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2929		N	NO RPT			-0-

WELDERXP LTD.		907320										
DAVIS, NONA B.		WELL #: 48		RRCID -> 004842		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 5675 PERF. 3849 - 3925				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 58		RRCID -> 234230		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4089 - 4093		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-

YOUGEEN (STILLWELL 4100)		//CONT.//		99446 222	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE						
WELDERXP LTD.		//CONT.//		907320										
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		65	RRCID ->	259272	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4064 - 4066			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
YOUGEEN (STILLWELL 4150)				99446 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE						
WELDERXP LTD.				907320										
SUGAREK, ED		WELL #:		1	RRCID ->	269316	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	4330	PERF. 4164 - 4170			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
YOUGEEN (VICKSBURG 3700)				99446 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE						
WELDERXP LTD.				907320										
DAVIS, N. B.		WELL #:		7	RRCID ->	176337	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	3875	PERF. 3688 - 3691			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
EDLER, J. B.		WELL #:		25 C	RRCID ->	211845	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 3763 - 3790			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
EDLER, J. B.		WELL #:		28	RRCID ->	231280	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	4892	PERF. 4751 - 4756			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	50 X	50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	46 2	Y	-0-			-0-
*08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17 1	33 2	Y	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	36 2	Y	-0-			-0-
EDLER, J. B.		WELL #:		26	RRCID ->	231281	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3698 - 3700			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YOUGENER (VICKSBURG 3700)		//CONT.// 99446 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
WELDERXP LTD.		//CONT.// 907320														
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 59		RRCID -> 231283		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3720 - 3728								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NONA BERRY DAVIS		WELL #: 60		RRCID -> 233241		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3710								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 62		RRCID -> 233288		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3750 - 3752								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 65		RRCID -> 262208		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3707 - 3710								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

EDLER, J. B.		WELL #: 41		RRCID -> 270484		COMPL. DATE 06/28/2013		TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	50 X	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
*08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	17	1	33	2	N	-0-					-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	14	1	36	2	N	-0-					-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 73		RRCID -> 272579		COMPL. DATE 01/09/2014		TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3712 - 3720								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	50 X	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
*08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	17	1	33	2	N	-0-					-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	14	1	36	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

YOUGENER (5500)		99446 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
PALEO OIL COMPANY LLC		635131														
KRAUSE		WELL #: 2		RRCID -> 259319		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5466 - 5572								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	12920				N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	12920				N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	12920				N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	12920				N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	12920				N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	12920				N	-0-					17

RIGGLE		WELL #: 1		RRCID -> 279636		COMPL. DATE 04/24/2014		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5530 - 5564								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	51					211
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	53	179	1			85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	61					146
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	63	173	1			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	67					103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					103

WELDERXP LTD.		907320		RRCID -> 253826		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5454 - 5496								
EDLER, J. B.		WELL #: 29														
04	7854 X	7854	-0-	-0-	B	-0-	7854	2		N	-0-					56
05	7399 X	7399	-0-	-0-	B	-0-	7399	2		N	-0-					56
06	6104 X	6104	-0-	-0-	B	-0-	6104	2		N	-0-					56
*07	6107 X	5719	-0-	-388	B	-0-	482	1	5237	2	N	-0-				56
*08	6991 X	6991	-0-	-0-	B	-0-	2351	1	4640	2	N	-0-				56
09	7439 X	7439	-0-	-0-	B	-0-	2082	1	5357	2	N	-0-				56

EDLER, J. B.		WELL #: 36		RRCID -> 259320		COMPL. DATE 06/21/2011		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5392 - 5440								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					25
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					25
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					25

EDLER, J. B.		WELL #: 33		RRCID -> 259322		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5418 - 5554								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
*07	50 X	50	-0-	-0-	B	-0-	4	1	46	2	N	-0-				20
*08	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	17	1	33	2	N	-0-				20
09	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	14	1	36	2	N	-0-				20

EVANS		WELL #: 262233		RRCID -> 262233		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5524								
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013

OIL AND GAS DIVISION

YOUGEEEN, S. (FRIO 3650) 99450 118 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 OMEGA ENERGY, LLC 622657
 PAWALEK, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 113313 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 3655 - 3659

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUGEEEN, SOUTH (3200) 99450 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 WELDERXP LTD. 907320
 BEASLEY WELL #: 1 RRCID -> 184646 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3515 - 3525

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
04	3360	3417	-0-	57	57	3417	2			N	-0-					-0-
05	7181	5298	-0-	-1883	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
06	3360	3049	-0-	-311	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
*07	3472	2151	-0-	-1321	-0-	181	1	1970	2	N	-0-					-0-
*08	3472	3291	-0-	-181	-0-	1107	1	2184	2	N	-0-					-0-
09	3360	2191	-0-	-1169	-0-	613	1	1578	2	N	-0-					-0-

YOUGEEEN, SOUTH (3550) 99450 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 CARL WELL #: 1 RRCID -> 067143 COMPL. DATE 11/07/1974 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3534 - 3540

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
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					66
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

YOUGEEEN, WEST (3800) 99460 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 SUGAREK FARMS 828346
 SUGAR -A- WELL #: 1 RRCID -> 100764 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3811 - 3813

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
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOWARD (8275) 99528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 BAR D OIL CORPORATION 049730
 YOWARD WELL #: 8 RRCID -> 087256 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8232 - 8240

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOWARD (9200)			99528 600		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BEE			
BRITANCO, L.L.C.			093620											
GOREE, AUDREY C.			WELL #: 1D		RRCID -> 084251			COMPL. DATE 04/14/1979			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9219 - 9228			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		1920	2239	-0-	319 B	319	2224	2	15	9	N	14		114
05		1984	2727	-0-	743 B	1062	2719	2	8	9	N	7		121
06		1920	2816	-0-	896 B	1958	2803	2	13	9	N	12	88 1	45
07		1984	1552	-0-	-432 B	1526	1524	2	28	9	N	25		70
08		1984	1449	-0-	-535 B	991	1376	2	73	9	N	66	111 1	25
09		1920	NO RPT	-0-	-1920 B	-929					N	NO RPT		25

AUNT AUDREY			WELL #: 1		RRCID -> 223302			COMPL. DATE 10/16/2006			TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7892 - 9872			
04		450 N	455	-0-	5 B	-28607	455	2			N	-0-		160
05		434 N	182	-0-	-252 B	-28607	182	2			N	-0-		160
06		450 N	478	-0-	28 B	-28579	478	2			N	-0-		160
07		465 N	247	-0-	-218 B	-28579	247	2			N	-0-		160
08		186 N	287	-0-	101 B	-28478	287	2			N	-0-		160
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-28478					N	NO RPT		160

YOWARD, SW. (SLICK)			99534 500		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE			
ROCK RESOURCES, INC.			722939											
BRINKOETER, H. C.			WELL #: 1		RRCID -> 256869			COMPL. DATE 10/12/2004			TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7348 - 7406			
04		336 N	336	-0-	-0-	-0-	5	1	331	2	N	-0-		21
05		267 N	267	-0-	-0-	-0-	4	1	263	2	N	-0-		21
06		240 N	233	-0-	-7	-0-	4	1	229	2	N	-0-		21
07		341 N	129	-0-	-212	-0-	2	1	126	2	N	1		22
							1	9						
08		279 N	254	-0-	-25	-0-	5	1	249	2	N	-0-		22
09		240 N	237	-0-	-3	-0-	5	1	232	2	N	-0-		-0-

ZOLLER, EAST (FRIO -F-)			99871 333		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CALHOUN			
GULF E&P LTD			338072											
STATE TRACT 45			WELL #: 1		RRCID -> 185209			COMPL. DATE 09/24/1998			TOTAL DEPTH 11065 PERF. 8814 - 8852			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		34
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		34
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		34
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		34
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		34
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		34

(GWN415)

11/14/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS